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-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 252070 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12570 PERF. N/A

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

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

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FLETCHER, MAX J. WELL #: 4 RRCID -> 254993 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8298 - 8322

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

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

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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 196759 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10097 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-

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-

O'BENCO, INC. 617512
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
ROBERT GRIFFIN WELL #: 6 RRCID -> 251575 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A

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

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

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

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

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 10690

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
TX ENHANCED OIL RECOVERY CO, LLC 875198
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 276364 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9324 - 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	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
PARRISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184361 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11102 - 11123

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

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

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

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

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 14 RRCID -> 190731 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 9092 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON, C. WALLACE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 234883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					120
09	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	1020	2			N	-0-					120
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					120
11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			N	-0-					120
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					120
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	211	-0-	-378	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	109	1	954	2	N	-0-					30
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	109	1	929	2	N	-0-					30
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	109	1	966	2	N	-0-					30
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	104	1	899	2	N	-0-					30
12	1085	N	978	-0-	-107	-0-	98	1	880	2	N	-0-					30
01	1085	N	507	-0-	-578	-0-	55	1	452	2	N	-0-					30

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 7387

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

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
MODISETT WELL #: 1 RRCID -> 015754 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7366 - 7373

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2018 - P/A 09/24/18

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

08	14B	DENY	5	-0-	5	25	5	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	4	-0-	4	29	4	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	4	-0-	4	33	4	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT					-0-

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

08	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					75
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					75
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					75
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					75
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					23
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					23
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					23
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			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
	SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143												
	YORK				WELL #: 1	RRCID -> 268227	COMPL. DATE 07/21/2008				TOTAL DEPTH 10496		PERF. 9310 - 10350				
08	2542	N	918	-0-	-1624	-0-	918	2			N	-0-					27
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2448	2	135	9	N	123					150
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					150
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					150
12	2666	N	2390	-0-	-276	-0-	2260	2	130	9	N	118	172	1			96
*01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2071	2	113	9	N	103	172	1			27
	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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					45
09	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	2			N	-0-					45
10	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	2			N	-0-					45
11	1140	N	917	-0-	-223	-0-	898	2	19	9	N	17					62
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1099	2	53	9	N	48					110
*01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	3782	X	3549	-0-	-233	-0-	3505	2	44	9	N	40					152
09	3660	X	3250	-0-	-410	-0-	3219	2	31	9	N	28					180
10	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	3397	2	28	9	N	25					205
11	3660	X	3387	-0-	-273	-0-	3331	2	56	9	N	51	181	1			75
12	3689	X	3424	-0-	-265	-0-	3382	2	42	9	N	38					113
01	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	3226	2	30	9	N	27					140

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1201	2	20	9	N	18					210
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					210
10	1271	N	987	-0-	-284	-0-	987	2			N	-0-					210
11	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1071	2			N	-0-					210
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	578	2	48	9	N	44	168	1			86
01	992	N	378	-0-	-614	-0-	378	2			N	-0-					86

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

08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1209	2	42	9	N	38					227
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					227
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					227
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					227
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					227
*01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1651	2	8	9	N	7					234

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

08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					40
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					40
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					40
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			N	-0-					40
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					58
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					58
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					58
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					58
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					51
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					51
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					51
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1566	2	10	9	N	9					60
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					245
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					245
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					245
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					245
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					245
*01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					245

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

08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	2	N	-0-					55
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	964	2	N	-0-					55
10	1054	N	909	-0-	-145	-0-	40	1	869	2	N	-0-					55
11	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	47	1	1020	2	N	2					57
							2	9									
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	49	1	1060	2	N	-0-					57
*01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	49	1	1065	2	N	-0-					57

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	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	97	1	2100	2	N	-0-			181
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	94	1	2054	2	N	-0-			181
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	110	1	2386	2	N	-0-			181
11	1980	N	1753	-0-	-227	-0-	77	1	1676	2	N	-0-			181
12	2046	N	1755	-0-	-291	-0-	77	1	1678	2	N	-0-			181
01	2046	N	1759	-0-	-287	-0-	77	1	1682	2	N	-0-			181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	41	1	898	2	N	-0-			125
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	N	-0-			125
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	2	N	-0-			125
11	900	N	760	-0-	-140	-0-	33	1	727	2	N	-0-			125
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	36	1	786	2	N	-0-			125
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	729	2	N	-0-			125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	90	1	1947	2	N	-0-			-0-
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	96	1	2080	2	N	-0-			-0-
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	95	1	2069	2	N	-0-			-0-
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	113	1	2447	2	N	-0-			-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	113	1	2464	2	N	-0-			-0-
*01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	114	1	2468	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	713	N	618	-0-	-95	-0-	65	1	553	2	N	-0-			-0-
09	720	N	645	-0-	-75	-0-	60	1	585	2	N	-0-			-0-
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	60	1	683	2	N	-0-			-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	57	1	645	2	N	-0-			-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	72	1	699	2	N	-0-			-0-
*01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	97	1	658	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2069	-0-	2069	2069	386	1	1683	2	Y	-0-			26
09	DLQ G-10		2441	-0-	2441	4510	485	1	1956	2	Y	-0-			26
*10	DLQ G-10		1824	-0-	1824	6334	36	1	1788	2	Y	-0-			26
*11	8683	X	2349	-0-	-6334	-0-	409	1	1940	2	Y	-0-			26
12	2511	N	2055	-0-	-456	-0-	141	1	1914	2	Y	-0-			26
*01	2139	N	1851	-0-	-288	-0-	212	1	1639	2	Y	-0-			26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	806	N	548	-0-	-258	-0-	57	1	491	2	N	-0-			125
09	780	N	686	-0-	-94	-0-	64	1	622	2	N	-0-			125
10	806	N	693	-0-	-113	-0-	56	1	637	2	N	-0-			125
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	65	1	736	2	N	-0-			125
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	70	1	677	2	N	-0-			125
01	682	N	592	-0-	-90	-0-	76	1	516	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	DLQ G-10		-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	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	839	1	4273	2	N	-0-					48
09	3210	X	1888	-0-	-1322	-0-	375	1	1513	2	N	-0-					48
*10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	92	1	4484	2	N	-0-					48
11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	1051	1	4988	2	N	-0-					48
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	349	1	4722	2	N	-0-					48
*01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	466	1	3606	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	961	N	666	-0-	-295	-0-	70	1	596	2	N	-0-					77
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	N	-0-					77
10	1116	N	677	-0-	-439	-0-	55	1	622	2	N	-0-					77
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	671	2	N	-0-					77
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	27	1	263	2	N	-0-					77
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	93	1	632	2	N	-0-					77

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

08	DLQ G-10		2621	-0-	2621	2621	489	1	2132	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		4937	-0-	4937	7558	981	1	3956	2	Y	-0-					9
*10	DLQ G-10		1897	-0-	1897	9455	38	1	1859	2	Y	-0-					9
*11	11946	X	2491	-0-	-9455	-0-	434	1	2057	2	Y	-0-					9
12	2511	X	2139	-0-	-372	-0-	147	1	1992	2	Y	-0-					9
*01	2511	X	1632	-0-	-879	-0-	187	1	1445	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	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	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	DLQ G-10		1364	-0-	1364	1364	254	1	1110	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1745	-0-	1745	3109	347	1	1398	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		1760	-0-	1760	4869	35	1	1725	2	Y	-0-					-0-
11	2900	N	1940	-0-	-960	3909	338	1	1602	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1501	-0-	-1599	2310	103	1	1398	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1580	-0-	-1520	790	181	1	1399	2	Y	-0-					-0-

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

08	7874	X	5678	-0-	-2196	-0-	114	1	5564	2	N	-0-					68
09	6780	X	5047	-0-	-1733	-0-	101	1	4946	2	N	-0-					68
10	6665	X	5509	-0-	-1156	-0-	110	1	5399	2	N	-0-					68
11	6270	X	639	-0-	-5631	-0-	13	1	626	2	N	-0-					68
12	5673	X	813	-0-	-4860	-0-	16	1	797	2	N	-0-					68
01	5673	X	742	-0-	-4931	-0-	15	1	727	2	N	-0-					68

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

08	3317	X	2708	-0-	-609	-0-	106	1	2602	2	N	-0-					25
09	3210	X	2744	-0-	-466	-0-	55	1	2689	2	N	-0-					25
*10	3317	X	2644	-0-	-673	-0-	53	1	2591	2	N	-0-					25
11	3210	X	2404	-0-	-806	-0-	48	1	2356	2	N	-0-					25
12	2914	X	2401	-0-	-513	-0-	48	1	2353	2	N	-0-					25
01	3038	X	2313	-0-	-725	-0-	46	1	2267	2	N	-0-					25

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

08	DLQ G-10		13	-0-	13	13	2	1	11	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					10
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					10
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-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

08	DLQ G-10		2316	-0-	2316	2316	91	1	2225	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		2194	-0-	2194	4510	44	1	2150	2	Y	-0-					12
*10	DLQ G-10		2236	-0-	2236	6746	45	1	2191	2	Y	-0-					12
11	8345	X	1599	-0-	-6746	-0-	32	1	1567	2	Y	-0-					12
12	2542	X	1441	-0-	-1101	-0-	29	1	1412	2	Y	-0-					12
01	2542	X	1508	-0-	-1034	-0-	30	1	1478	2	Y	-0-					12

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

08	DLQ G-10		2240	-0-	2240	2240	88	1	2152	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		2201	-0-	2201	4441	44	1	2157	2	Y	-0-					12
*10	DLQ G-10		2246	-0-	2246	6687	45	1	2201	2	Y	-0-					12
11	8860	X	2173	-0-	-6687	-0-	43	1	2130	2	Y	-0-					12
12	2511	X	2103	-0-	-408	-0-	42	1	2061	2	Y	-0-					12
01	2573	X	2032	-0-	-541	-0-	41	1	1991	2	Y	-0-					12

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

08	DLQ G-10		3272	-0-	3272	3272	537	1	2735	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		1812	-0-	1812	5084	360	1	1452	2	Y	-0-					12
*10	DLQ G-10		3107	-0-	3107	8191	62	1	3045	2	Y	-0-					12
*11	11711	X	3520	-0-	-8191	-0-	613	1	2907	2	Y	-0-					12
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	191	1	2587	2	Y	-0-					12
*01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	388	1	3006	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3176	-0-	-1319	-0-	125	1	3051	2	N	-0-					20
09	4410	X	3483	-0-	-927	-0-	70	1	3413	2	N	-0-					20
*10	4557	X	3660	-0-	-897	-0-	73	1	3587	2	N	-0-					20
11	4620	X	3446	-0-	-1174	-0-	69	1	3377	2	N	-0-					20
12	3596	X	3556	-0-	-40	-0-	71	1	3485	2	N	-0-					20
01	4185	X	3400	-0-	-785	-0-	68	1	3332	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	5301	X	826	-0-	-4475	-0-	32	1	794	2	N	-0-					30
09	5130	X	818	-0-	-4312	-0-	16	1	802	2	N	-0-					30
*10	5301	X	769	-0-	-4532	-0-	15	1	754	2	N	-0-					30
11	5070	X	705	-0-	-4365	-0-	14	1	691	2	N	-0-					30
12	1984	X	629	-0-	-1355	-0-	13	1	616	2	N	-0-					30
01	868	X	665	-0-	-203	-0-	13	1	652	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	3038	X	2006	-0-	-1032	-0-	2006	2			N	-0-					32
09	2940	X	1675	-0-	-1265	-0-	1675	2			N	-0-					32
10	3038	X	974	-0-	-2064	-0-	974	2			N	-0-					32
11	2940	X	1305	-0-	-1635	-0-	1305	2			N	-0-					32
12	2015	X	1070	-0-	-945	-0-	1070	2			N	-0-					32
01	2015	X	1434	-0-	-581	-0-	1434	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	2449	N	1531	-0-	-918	-0-	1531	2			N	-0-					125
09	1770	N	1567	-0-	-203	-0-	1567	2			N	-0-					125
10	1178	N	862	-0-	-316	-0-	862	2			N	-0-					125
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					125
12	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1392	2			N	-0-					125
*01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	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	4154	X	1941	-0-	-2213	-0-	76	1	1865	2	N	-0-					40
09	4020	X	2240	-0-	-1780	-0-	45	1	2195	2	N	-0-					40
*10	4154	X	2448	-0-	-1706	-0-	49	1	2399	2	N	-0-					40
11	3990	X	2124	-0-	-1866	-0-	43	1	2081	2	N	-0-					40
12	2325	X	2001	-0-	-324	-0-	40	1	1961	2	N	-0-					40
01	2790	X	1849	-0-	-941	-0-	37	1	1812	2	N	-0-					40

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
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
08	868	N	544	-0-	-324	-0-	544	2			N	-0-					202
09	690	N	145	-0-	-545	-0-	144	2	1	9	N	1	150	1			53
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	66	2	7	9	N	6					59
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	N	3					62
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	442	2	33	9	N	30					92
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

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

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

08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1142	2	80	9	N	73					165
09	1530	N	1350	-0-	-180	-0-	1306	2	44	9	N	40	41	1			164
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					184
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

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

08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	34					201
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	59	188	1			72
10	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	812	2	304	9	Y	276	240	1			108
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	880	2	101	9	Y	92					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	191	1			97
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	467	2	43	9	Y	39					136

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

08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	21					108
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	2					110
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	113	2	94	9	Y	85	134	1			61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

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-

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

08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	73	1	1439	2	N	-0-					60
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1	1504	2	N	7					67
							8	9									
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	93	1	1841	2	N	1					68
							1	9									
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	120	1	2367	2	N	-0-					68
*12	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	141	1	2775	2	N	10					78
							11	9									
*01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	111	1	2183	2	N	2					80
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	983	-0-	-9	-0-	47	1	936	2	N	-0-					93
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	871	2	N	-0-					93
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	65	1	1278	2	N	-0-					93
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2	N	-0-					93
*12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	99	1	1955	2	N	2					95
							2	9									
*01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1692	2	N	-0-					95

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

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	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

08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					23
09	1980	N	1612	-0-	-368	-0-	1612	2			N	-0-					23
10	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	1914	2			N	-0-					23
11	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	1883	2			N	-0-					23
*12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

08	DLQ G-10	987	-0-	987	987	987	2				Y	-0-					27
09	DLQ G-10	1457	-0-	1457	2444	1457	2				Y	-0-					27
10	DLQ G-10	1774	-0-	1774	4218	1774	2				Y	-0-					27
11	DLQ G-10	1503	-0-	1503	5721	1503	2				Y	-0-					27
*12	3000	N	1374	-0-	-1626	4095	1374	2			Y	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4095					Y	NO RPT					27

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

08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					35
09	1890	N	1492	-0-	-398	-0-	1492	2			N	-0-					35
10	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	1849	2			N	-0-					35
11	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	1711	2			N	-0-					35
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

08	DLQ G-10	3028	-0-	3028	3028	3028	2				Y	-0-					24
09	DLQ G-10	2124	-0-	2124	5152	2124	2				Y	-0-					24
10	DLQ G-10	2458	-0-	2458	7610	2458	2				Y	-0-					24
11	DLQ G-10	2167	-0-	2167	9777	2167	2				Y	-0-					24
*12	13368	X	3591	-0-	-9777	-0-	3591	2			Y	-0-					24
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					24

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

08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	532	1	2320	2	Y	-0-					24
09	2880	X	2644	-0-	-236	-0-	503	1	2141	2	Y	-0-					24
10	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	454	1	2208	2	Y	-0-					24
11	2850	X	2525	-0-	-325	-0-	458	1	2067	2	Y	-0-					24
12	2852	X	2568	-0-	-284	-0-	500	1	2068	2	Y	-0-					24
*01	2666	N	2574	-0-	-92	-0-	498	1	2076	2	Y	-0-					24

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

08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	571	1	2488	2	Y	-0-					10
09	3090	X	2680	-0-	-410	-0-	509	1	2171	2	Y	-0-					10
10	3193	X	2590	-0-	-603	-0-	442	1	2148	2	Y	-0-					10
11	3030	X	2714	-0-	-316	-0-	492	1	2222	2	Y	-0-					10
12	3100	X	2701	-0-	-399	-0-	526	1	2175	2	Y	-0-					10
01	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	569	1	2370	2	Y	-0-					10

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

08	5084	X	4437	-0-	-647	-0-	829	1	3608	2	N	-0-					34
09	4920	X	4726	-0-	-194	-0-	898	1	3828	2	N	-0-					34
10	5084	X	4094	-0-	-990	-0-	698	1	3396	2	N	-0-					34
11	4560	X	4009	-0-	-551	-0-	728	1	3281	2	N	-0-					34
12	4898	X	4156	-0-	-742	-0-	809	1	3347	2	N	-0-					34
01	4898	X	4080	-0-	-818	-0-	790	1	3290	2	N	-0-					34

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

08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	797	1	3471	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4259	-0-	-211	-0-	810	1	3449	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4255	-0-	-302	-0-	725	1	3530	2	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4161	-0-	-249	-0-	755	1	3406	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4113	-0-	-289	-0-	801	1	3312	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3979	-0-	-423	-0-	771	1	3208	2	Y	-0-					-0-

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

08	6293	X	5789	-0-	-504	-0-	1081	1	4708	2	N	-0-					65
09	6090	X	5484	-0-	-606	-0-	1043	1	4441	2	N	-0-					65
10	6169	X	5638	-0-	-531	-0-	961	1	4677	2	N	-0-					65
11	5970	X	5416	-0-	-554	-0-	983	1	4433	2	N	-0-					65
12	6169	X	5531	-0-	-638	-0-	1076	1	4455	2	N	-0-					65
01	5797	X	5467	-0-	-330	-0-	1059	1	4408	2	N	-0-					65

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

08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	802	1	3494	2	Y	-0-					28
09	4410	X	3915	-0-	-495	-0-	744	1	3171	2	Y	-0-					28
10	4526	X	4181	-0-	-345	-0-	713	1	3468	2	Y	-0-					28
11	4380	X	3936	-0-	-444	-0-	714	1	3222	2	Y	-0-					28
12	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	772	1	3193	2	Y	-0-					28
01	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	790	1	3287	2	Y	-0-					28

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	712	1	3101	2	Y	-0-					62
09	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	666	1	2837	2	Y	-0-					62
10	3875	X	3399	-0-	-476	-0-	580	1	2819	2	Y	-0-					62
11	3750	X	3081	-0-	-669	-0-	559	1	2522	2	Y	-0-					62
12	3875	X	3117	-0-	-758	-0-	607	1	2510	2	Y	-0-					62
01	3813	X	3327	-0-	-486	-0-	644	1	2683	2	Y	-0-					62

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

08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	669	1	2912	2	Y	-0-					61
09	3750	X	3314	-0-	-436	-0-	630	1	2684	2	Y	-0-					61
10	3844	X	3066	-0-	-778	-0-	523	1	2543	2	Y	-0-					61
11	3630	X	3061	-0-	-569	-0-	555	1	2506	2	Y	-0-					61
12	3658	X	2971	-0-	-687	-0-	578	1	2393	2	Y	-0-					61
01	3596	X	2670	-0-	-926	-0-	517	1	2153	2	Y	-0-					61

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

08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	671	1	2922	2	Y	-0-					52
09	3600	X	3432	-0-	-168	-0-	652	1	2780	2	Y	-0-					52
10	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	614	1	2988	2	Y	-0-					52
11	3600	X	3304	-0-	-296	-0-	599	1	2705	2	Y	-0-					52
12	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	665	1	2753	2	Y	-0-					52
01	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	679	1	2827	2	Y	-0-					52

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

08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	734	1	3196	2	Y	-0-					15
09	4080	X	3756	-0-	-324	-0-	714	1	3042	2	Y	-0-					15
10	4216	X	3871	-0-	-345	-0-	660	1	3211	2	Y	-0-					15
11	4050	X	3650	-0-	-400	-0-	662	1	2988	2	Y	-0-					15
12	4092	X	3844	-0-	-248	-0-	748	1	3096	2	Y	-0-					15
01	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	737	1	3070	2	Y	-0-					15

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

08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	751	1	3271	2	Y	-0-					173
09	4200	X	3902	-0-	-298	-0-	742	1	3160	2	Y	-0-					173
10	4123	X	2938	-0-	-1185	-0-	501	1	2437	2	Y	-0-					173
11	3990	X	2560	-0-	-1430	-0-	465	1	2095	2	Y	-0-					173
12	4030	X	2737	-0-	-1293	-0-	533	1	2204	2	Y	-0-					173
01	4030	X	2649	-0-	-1381	-0-	513	1	2136	2	Y	-0-					173

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

08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	674	1	2937	2	Y	-0-					68
09	3690	X	3561	-0-	-129	-0-	677	1	2884	2	Y	-0-					68
10	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	606	1	2951	2	Y	-0-					68
11	3630	X	3564	-0-	-66	-0-	647	1	2917	2	Y	-0-					68
12	3751	X	3705	-0-	-46	-0-	721	1	2984	2	Y	-0-					68
01	3689	X	3627	-0-	-62	-0-	702	1	2925	2	Y	-0-					68

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	563	1	2451	2	N	-0-					26
09	3060	X	3012	-0-	-48	-0-	573	1	2439	2	N	-0-					26
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	536	1	2607	2	N	-0-					26
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	563	1	2542	2	N	-0-					26
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	622	1	2574	2	N	-0-					26
*01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	627	1	2606	2	N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	872	1	3794	2	Y	-0-					56
09	4860	X	4570	-0-	-290	-0-	869	1	3701	2	Y	-0-					56
10	4929	X	4338	-0-	-591	-0-	740	1	3598	2	Y	-0-					56
11	4620	X	4210	-0-	-410	-0-	764	1	3446	2	Y	-0-					56
12	4774	X	4428	-0-	-346	-0-	862	1	3566	2	Y	-0-					56
01	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	831	1	3458	2	Y	-0-					56

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	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	1207	1	5257	2	Y	-0-					41
09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	1198	1	5102	2	Y	-0-					41
10	7657	X	4893	-0-	-2764	-0-	834	1	4059	2	Y	-0-					41
11	7410	X	5922	-0-	-1488	-0-	1074	1	4848	2	Y	-0-					41
12	7657	X	5597	-0-	-2060	-0-	1089	1	4508	2	Y	-0-					41
01	6510	X	5257	-0-	-1253	-0-	1018	1	4239	2	Y	-0-					41

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	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	640	1	2788	2	Y	-0-					9
09	3330	X	3174	-0-	-156	-0-	604	1	2570	2	Y	-0-					9
10	3441	X	3146	-0-	-295	-0-	537	1	2609	2	Y	-0-					9
11	3330	X	3099	-0-	-231	-0-	562	1	2537	2	Y	-0-					9
12	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	633	1	2619	2	Y	-0-					9
01	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	585	1	2437	2	Y	-0-					9

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	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	542	1	1933	2	Y	-0-					4
09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	523	1	1794	2	Y	-0-					4
10	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	486	1	1782	2	Y	-0-					4
11	2400	X	1951	-0-	-449	-0-	413	1	1538	2	Y	-0-					4
12	2480	X	2141	-0-	-339	-0-	407	1	1734	2	Y	-0-					4
01	2480	X	2232	-0-	-248	-0-	277	1	1955	2	Y	-0-					4

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	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	507	1	2205	2	Y	-0-					16
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	454	1	1935	2	Y	-0-					16
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	450	1	2188	2	Y	-0-					16
11	2610	X	2395	-0-	-215	-0-	435	1	1960	2	Y	-0-					16
12	2697	X	2496	-0-	-201	-0-	486	1	2010	2	Y	-0-					16
*01	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	479	1	1997	2	Y	-0-					16

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

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	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	658	1	2348	2	N	-0-			27
09	3180	X	3065	-0-	-115	-0-	692	1	2373	2	N	-0-			27
10	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	644	1	2362	2	N	-0-			27
11	2910	X	2893	-0-	-17	-0-	613	1	2280	2	N	-0-			27
12	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	560	1	2386	2	N	-0-			27
01	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	336	1	2374	2	N	-0-			27

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

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	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	515	1	1839	2	Y	-0-			51
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	505	1	1731	2	Y	-0-			51
10	2294	X	2288	-0-	-6	-0-	490	1	1798	2	Y	-0-			51
11	2280	X	2072	-0-	-208	-0-	439	1	1633	2	Y	-0-			51
12	2356	X	2075	-0-	-281	-0-	394	1	1681	2	Y	-0-			51
01	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	270	1	1909	2	Y	-0-			51

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

08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	537	1	2336	2	Y	-0-			9
09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	497	1	2114	2	Y	-0-			9
10	3131	X	2652	-0-	-479	-0-	452	1	2200	2	Y	-0-			9
11	3030	X	2560	-0-	-470	-0-	464	1	2096	2	Y	-0-			9
12	3131	X	2645	-0-	-486	-0-	515	1	2130	2	Y	-0-			9
01	2883	X	2653	-0-	-230	-0-	514	1	2139	2	Y	-0-			9

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

08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	56	1	199	2	Y	-0-			33
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	52	1	179	2	Y	-0-			33
10	372	N	212	-0-	-160	-0-	45	1	167	2	Y	-0-			33
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	48	1	175	2	Y	-0-			33
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	36	1	156	2	Y	-0-			33
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	18	1	125	2	Y	-0-			33

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

08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	485	1	2113	2	Y	-0-			20
09	3210	X	2560	-0-	-650	-0-	487	1	2073	2	Y	-0-			20
10	2821	X	2817	-0-	-4	-0-	480	1	2337	2	Y	-0-			20
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	595	1	2684	2	Y	-0-			20
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	679	1	2811	2	Y	-0-			20
*01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	687	1	2860	2	Y	-0-			20

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

08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	478	1	2081	2	Y	-0-			21
09	2580	N	2398	-0-	-182	-0-	456	1	1942	2	Y	-0-			21
10	2666	N	2393	-0-	-273	-0-	408	1	1985	2	Y	-0-			21
11	2490	N	2234	-0-	-256	-0-	406	1	1828	2	Y	-0-			21
12	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	456	1	1886	2	Y	-0-			21
01	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	459	1	1912	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	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	875	1	3807	2	N	-0-					148
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	922	1	3927	2	N	-0-					148
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	806	1	3922	2	N	-0-					148
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	781	1	3524	2	N	-0-					148
12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	1109	1	4589	2	N	-0-					148
*01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	923	1	3843	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	3441	X	3207	-0-	-234	-0-	599	1	2608	2	N	-0-					15
09	3180	X	3082	-0-	-98	-0-	586	1	2496	2	N	-0-					15
10	3224	X	3027	-0-	-197	-0-	516	1	2511	2	N	-0-					15
11	3120	X	2865	-0-	-255	-0-	520	1	2345	2	N	-0-					15
12	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	572	1	2368	2	N	-0-					15
01	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	594	1	2472	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	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	677	1	2946	2	Y	-0-					17
09	3750	X	3514	-0-	-236	-0-	668	1	2846	2	Y	-0-					17
10	3875	X	3669	-0-	-206	-0-	625	1	3044	2	Y	-0-					17
11	3690	X	3656	-0-	-34	-0-	663	1	2993	2	Y	-0-					17
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	733	1	3031	2	Y	-0-					17
*01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	735	1	3062	2	Y	-0-					17

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	4402	X	4260	-0-	-142	-0-	796	1	3464	2	N	-0-					27
09	4170	X	3896	-0-	-274	-0-	740	1	3156	2	N	-0-					27
10	4278	X	3968	-0-	-310	-0-	676	1	3292	2	N	-0-					27
11	4110	X	3868	-0-	-242	-0-	702	1	3166	2	N	-0-					27
12	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	792	1	3278	2	N	-0-					27
01	4247	X	4240	-0-	-7	-0-	821	1	3419	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	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	745	1	3248	2	Y	-0-					17
09	3630	X	3618	-0-	-12	-0-	688	1	2930	2	Y	-0-					17
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	630	1	3065	2	Y	-0-					17
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	707	1	3187	2	Y	-0-					17
12	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	756	1	3131	2	Y	-0-					17
01	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	689	1	2870	2	Y	-0-					17

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	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	827	1	3601	2	Y	-0-					64
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	803	1	3420	2	Y	-0-					64
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	748	1	3640	2	Y	-0-					64
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	790	1	3562	2	Y	-0-					64
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	871	1	3602	2	Y	-0-					64
01	4371	X	4367	-0-	-4	-0-	846	1	3521	2	Y	-0-					64

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	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	963	1	4195	2	Y	-0-					12
09	5400	X	5184	-0-	-216	-0-	986	1	4198	2	Y	-0-					12
10	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	893	1	4342	2	Y	-0-					12
11	5250	X	5105	-0-	-145	-0-	926	1	4179	2	Y	-0-					12
12	5363	X	5213	-0-	-150	-0-	1015	1	4198	2	Y	-0-					12
01	5363	X	5182	-0-	-181	-0-	1004	1	4178	2	Y	-0-					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	356	1	2197	2	Y	-0-			17
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	378	1	1986	2	Y	-0-			17
10	2480	N	2450	-0-	-30	-0-	360	1	2090	2	Y	-0-			17
11	2460	N	2340	-0-	-120	-0-	412	1	1928	2	Y	-0-			17
12	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	388	1	1941	2	Y	-0-			17
*01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	335	1	2136	2	Y	-0-			17

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

08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	235	1	1449	2	Y	-0-			10
09	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	254	1	1334	2	Y	-0-			10
10	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	244	1	1416	2	Y	-0-			10
11	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	276	1	1293	2	Y	-0-			10
12	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	265	1	1330	2	Y	-0-			10
01	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	211	1	1345	2	Y	-0-			10

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

08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	245	1	1512	2	Y	-0-			11
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	276	1	1449	2	Y	-0-			11
10	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	243	1	1408	2	Y	-0-			11
11	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	293	1	1375	2	Y	-0-			11
12	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	261	1	1310	2	Y	-0-			11
01	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	194	1	1240	2	Y	-0-			11

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

08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	561	1	3468	2	Y	-0-			16
09	4860	X	3718	-0-	-1142	-0-	595	1	3123	2	Y	-0-			16
10	5022	X	3557	-0-	-1465	-0-	523	1	3034	2	Y	-0-			16
11	3900	X	3643	-0-	-257	-0-	641	1	3002	2	Y	-0-			16
12	4030	X	3195	-0-	-835	-0-	532	1	2663	2	Y	-0-			16
*01	4030	X	2174	-0-	-1856	-0-	295	1	1879	2	Y	-0-			16

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

08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	819	1	3564	2	Y	-0-			45
09	4650	X	4251	-0-	-399	-0-	808	1	3443	2	Y	-0-			45
10	4619	X	4325	-0-	-294	-0-	737	1	3588	2	Y	-0-			45
11	4470	X	3877	-0-	-593	-0-	704	1	3173	2	Y	-0-			45
12	4402	X	4029	-0-	-373	-0-	784	1	3245	2	Y	-0-			45
01	4402	X	4239	-0-	-163	-0-	821	1	3418	2	Y	-0-			45

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

08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	333	1	2057	2	Y	-0-			9
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	393	1	2062	2	Y	-0-			9
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	353	1	2047	2	Y	-0-			9
11	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	395	1	1850	2	Y	-0-			9
12	2542	N	2122	-0-	-420	-0-	353	1	1769	2	Y	-0-			9
01	2387	N	2163	-0-	-224	-0-	293	1	1870	2	Y	-0-			9

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

08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	598	1	3691	2	Y	-0-			17
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	622	1	3267	2	Y	-0-			17
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	576	1	3341	2	Y	-0-			17
11	4140	X	3827	-0-	-313	-0-	673	1	3154	2	Y	-0-			17
12	4278	X	3898	-0-	-380	-0-	649	1	3249	2	Y	-0-			17
01	4278	X	3399	-0-	-879	-0-	460	1	2939	2	Y	-0-			17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	595	1	2591	2	Y	-0-					41
09	4620	X	3463	-0-	-1157	-0-	658	1	2805	2	Y	-0-					41
10	4774	X	3818	-0-	-956	-0-	651	1	3167	2	Y	-0-					41
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	664	1	2998	2	Y	-0-					41
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	731	1	3025	2	Y	-0-					41
*01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	771	1	3207	2	Y	-0-					41

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	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	345	1	2137	2	N	-0-					34
09	2460	N	2382	-0-	-78	-0-	381	1	2001	2	N	-0-					34
10	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	361	1	2093	2	N	-0-					34
11	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	402	1	1884	2	N	-0-					34
12	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	390	1	1954	2	N	-0-					34
01	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	324	1	2066	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	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	377	1	2332	2	N	-0-					27
09	2670	N	2541	-0-	-129	-0-	406	1	2135	2	N	-0-					27
10	2759	N	2592	-0-	-167	-0-	381	1	2211	2	N	-0-					27
11	2610	N	2430	-0-	-180	-0-	427	1	2003	2	N	-0-					27
12	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	410	1	2050	2	N	-0-					27
01	2604	N	2368	-0-	-236	-0-	321	1	2047	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	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	367	1	1595	2	Y	-0-					35
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	349	1	1485	2	Y	-0-					35
10	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	311	1	1512	2	Y	-0-					35
11	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	322	1	1456	2	Y	-0-					35
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	374	1	1548	2	Y	-0-					35
*01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	371	1	1542	2	Y	-0-					35

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	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	527	1	2293	2	Y	-0-					29
09	2940	X	2434	-0-	-506	-0-	463	1	1971	2	Y	-0-					29
10	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	477	1	2324	2	Y	-0-					29
11	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	496	1	2239	2	Y	-0-					29
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	590	1	2440	2	Y	-0-					29
01	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	521	1	2167	2	Y	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5138	-0-	-287	-0-	960	1	4178	2	N	-0-					52
09	5160	X	4942	-0-	-218	-0-	940	1	4002	2	N	-0-					52
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	879	1	4276	2	N	-0-					52
11	4980	X	4687	-0-	-293	-0-	851	1	3836	2	N	-0-					52
12	5146	X	4824	-0-	-322	-0-	939	1	3885	2	N	-0-					52
*01	5146	X	4742	-0-	-404	-0-	919	1	3823	2	N	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	267	1	1165	2	Y	-0-					1
09	1620	X	1307	-0-	-313	-0-	248	1	1059	2	Y	-0-					1
10	1674	X	1306	-0-	-368	-0-	222	1	1084	2	Y	-0-					1
11	1620	X	1223	-0-	-397	-0-	222	1	1001	2	Y	-0-					1
12	1519	X	1138	-0-	-381	-0-	221	1	917	2	Y	-0-					1
01	1426	X	1151	-0-	-275	-0-	223	1	928	2	Y	-0-					1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	317	1	1964	2	Y	-0-					20
09	2190	N	2096	-0-	-94	-0-	336	1	1760	2	Y	-0-					20
10	2387	N	2032	-0-	-355	-0-	299	1	1733	2	Y	-0-					20
11	2220	N	1935	-0-	-285	-0-	341	1	1594	2	Y	-0-					20
12	2170	N	1708	-0-	-462	-0-	284	1	1424	2	Y	-0-					20
01	2046	N	1535	-0-	-511	-0-	208	1	1327	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	869	1	3786	2	Y	-0-					126
09	4530	X	4303	-0-	-227	-0-	818	1	3485	2	Y	-0-					126
10	4681	X	4390	-0-	-291	-0-	749	1	3641	2	Y	-0-					126
11	4530	X	4316	-0-	-214	-0-	783	1	3533	2	Y	-0-					126
12	4681	X	4324	-0-	-357	-0-	841	1	3483	2	Y	-0-					126
01	4650	X	4371	-0-	-279	-0-	847	1	3524	2	Y	-0-					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	369	1	1603	2	Y	-0-					68
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	393	1	1678	2	Y	-0-					68
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	372	1	1811	2	Y	-0-					68
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	414	1	1867	2	Y	-0-					68
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	454	1	1881	2	Y	-0-					68
*01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	453	1	1887	2	Y	-0-					68

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1885	-0-	1885	1885	99	1	1786	3	Y	-0-					18
09	DLQ G-10		1877	-0-	1877	3762	98	1	1779	3	Y	-0-	2	1			16
10	5696	X	1934	-0-	-3762	-0-	94	1	1840	3	Y	-0-					16
11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	85	1	1581	3	Y	-0-					16
12	1953	X	1732	-0-	-221	-0-	90	1	1641	3	Y	1	2	1			15
							1	9									
01	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					15

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	DLQ G-10		4093	-0-	4093	4093	215	1	3868	3	Y	9					76
							10	9									
09	DLQ G-10		3656	-0-	3656	7749	192	1	3464	3	Y	-0-	3	1			73
10	11375	X	3626	-0-	-7749	-0-	177	1	3449	3	Y	-0-					73
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	175	1	3263	3	Y	1					74
							1	9									
12	4464	X	3473	-0-	-991	-0-	181	1	3291	3	Y	1	3	1			72
							1	9									
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					72

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	61	1	1107	3	N	-0-					30
09	1740	N	1193	-0-	-547	-0-	61	1	1131	3	N	1	4	1			27
							1	9									
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	81	1	1589	3	N	-0-					27
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	96	1	1808	3	N	-0-					27
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	110	1	1989	3	N	1	2	1			26
							1	9									
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					26

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	3906	X	3410	-0-	-496	-0-	179	1	3227	3	N	4					88
							4	9									
09	3780	X	3361	-0-	-419	-0-	176	1	3185	3	N	-0-	3	1			85
10	3565	X	3542	-0-	-23	-0-	173	1	3369	3	N	-0-					85
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	172	1	3218	3	N	-0-					85
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	182	1	3309	3	N	-0-	3	1			82
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					82

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-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			114
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					114
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					35
09	DLQ G-10		4030	-0-	4030	4037	180	1	3850	3	Y	-0-	5	1			30
10	21069	X	17032	-0-	-4037	-0-	801	1	16231	3	Y	-0-					30
11	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	687	1	12826	3	Y	4					34
							4	9									
12	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	604	1	10967	3	Y	2	6	1			30
							2	9									
01	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					30

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	DLQ G-10		4543	-0-	4543	4543	239	1	4303	3	Y	1					57
							1	9									
09	DLQ G-10		4085	-0-	4085	8628	214	1	3871	3	Y	-0-	3	1			54
10	12570	X	3942	-0-	-8628	-0-	192	1	3750	3	Y	-0-					54
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	195	1	3643	3	Y	-0-					54
12	4557	X	3778	-0-	-779	-0-	197	1	3580	3	Y	1	3	1			52
							1	9									
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					52

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4534	-0-	-922	-0-	474	1	4047	2	N	12					130
							13	9									
09	5280	X	4157	-0-	-1123	-0-	439	1	3698	2	N	18					148
							20	9									
10	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	476	1	3871	2	N	-0-					148
11	4560	X	4159	-0-	-401	-0-	456	1	3703	2	N	-0-					148
12	4712	X	4141	-0-	-571	-0-	476	1	3665	2	N	-0-					148
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					148

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	5084	X	4675	-0-	-409	-0-	141	1	4534	2	N	-0-					120
09	4920	X	4460	-0-	-460	-0-	131	1	4329	2	N	-0-					120
10	5084	X	4302	-0-	-782	-0-	117	1	4185	2	N	-0-					120
11	4740	X	4220	-0-	-520	-0-	133	1	4087	2	N	-0-					120
12	4681	X	4186	-0-	-495	-0-	128	1	4058	2	N	-0-					120
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3203	-0-	3203	3203	164	1	2960	3	Y	72	129	1			68
							79	9									
09	DLQ G-10		2946	-0-	2946	6149	154	1	2791	3	Y	1	2	1			67
							1	9									
10	9232	X	3083	-0-	-6149	-0-	151	1	2932	3	Y	-0-					67
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	151	1	2818	3	Y	1					68
							1	9									
12	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	151	1	2753	3	Y	-0-	3	1			65
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					65

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	6510	X	5759	-0-	-751	-0-	171	1	5588	2	N	-0-					97
09	6300	X	5885	-0-	-415	-0-	172	1	5713	2	N	-0-					97
10	6510	X	5763	-0-	-747	-0-	155	1	5608	2	N	-0-					97
11	5910	X	5299	-0-	-611	-0-	164	1	5135	2	N	-0-					97
12	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	170	1	5431	2	N	-0-					97
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					97

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	5115	X	5021	-0-	-94	-0-	395	1	4626	2	N	-0-					146
09	4950	X	4376	-0-	-574	-0-	367	1	4009	2	N	-0-					146
10	5270	X	4244	-0-	-1026	-0-	349	1	3895	2	N	-0-					146
11	5100	X	4417	-0-	-683	-0-	343	1	4074	2	N	-0-					146
12	5270	X	4982	-0-	-288	-0-	367	1	4615	2	N	-0-					146
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5438	-0-	5438	5438	285	1	5128	3	Y	23					115
							25	9									
09	DLQ G-10		4872	-0-	4872	10310	255	1	4607	3	Y	9	4	1			120
							10	9									
10	15101	X	4791	-0-	-10310	-0-	234	1	4557	3	Y	-0-					120
11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	230	1	4297	3	Y	1					121
							1	9									
12	5394	X	4651	-0-	-743	-0-	243	1	4408	3	Y	-0-	4	1			117
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					117

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	4					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4013	-0-	4013	4013	210	1	3786	3	Y	15					50
							17	9									
09	DLQ G-10		3613	-0-	3613	7626	189	1	3424	3	Y	-0-	2	1			48
10	11237	X	3611	-0-	-7626	-0-	177	1	3434	3	Y	-0-					48
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	175	1	3266	3	Y	3					51
							3	9									
12	3999	X	3354	-0-	-645	-0-	175	1	3178	3	Y	1	4	1			48
							1	9									
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					48

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	DLQ G-10		3147	-0-	3147	3147	166	1	2981	3	Y	-0-					14
09	DLQ G-10		2877	-0-	2877	6024	151	1	2726	3	Y	-0-	2	1			12
10	8965	X	2941	-0-	-6024	-0-	144	1	2797	3	Y	-0-					12
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	145	1	2710	3	Y	1					13
							1	9									
12	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	156	1	2838	3	Y	1	3	1			11
							1	9									
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					11

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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	74	1	1343	3	Y	1					47
							1	9									
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	87	1	1578	3	Y	-0-	2	1			45
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	87	1	1670	3	Y	-0-					45
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	89	1	1660	3	Y	1					46
							1	9									
12	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	88	1	1607	3	Y	-0-	2	1			44
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					44

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 10H RRCID -> 249065 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4164	-0-	4164	4164	219	1	3944	3	Y	1					89
							1	9									
09	DLQ G-10		3930	-0-	3930	8094	206	1	3724	3	Y	-0-	3	1			86
10	12167	X	4073	-0-	-8094	-0-	199	1	3874	3	Y	-0-					86
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	197	1	3675	3	Y	-0-					86
12	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	203	1	3671	3	Y	1	4	1			83
							1	9									
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					83

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	DLQ G-10		1648	-0-	1648	1648	84	1	1562	3	Y	2					80
							2	9									
09	DLQ G-10		1651	-0-	1651	3299	82	1	1569	3	Y	-0-	3	1			77
10	4943	X	1644	-0-	-3299	-0-	77	1	1567	3	Y	-0-					77
11	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	79	1	1515	3	Y	-0-					77
12	1767	X	1524	-0-	-243	-0-	78	1	1445	3	Y	1	3	1			75
							1	9									
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					75

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	DLQ G-10		3834	-0-	3834	3834	201	1	3615	3	Y	16					51
							18	9									
09	DLQ G-10		3421	-0-	3421	7255	179	1	3242	3	Y	-0-	3	1			48
10	10745	X	3490	-0-	-7255	-0-	170	1	3320	3	Y	-0-					48
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	165	1	3087	3	Y	3					51
							3	9									
12	3844	X	3250	-0-	-594	-0-	170	1	3080	3	Y	-0-	3	1			48
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					48

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	DLQ G-10		5393	-0-	5393	5393	284	1	5109	3	Y	-0-					91
09	DLQ G-10		5092	-0-	5092	10485	268	1	4824	3	Y	-0-	4	1			87
10	15467	X	4982	-0-	-10485	-0-	242	1	4740	3	Y	-0-					87
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	237	1	4447	3	Y	-0-					87
12	5611	X	4999	-0-	-612	-0-	261	1	4736	3	Y	2	5	1			84
							2	9									
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					84

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	DLQ G-10		4120	-0-	4120	4120	217	1	3903	3	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		4020	-0-	4020	8140	211	1	3809	3	Y	-0-	3	1			17
10	12337	X	4197	-0-	-8140	-0-	205	1	3992	3	Y	-0-					17
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	204	1	3814	3	Y	-0-					17
12	4154	X	4077	-0-	-77	-0-	212	1	3864	3	Y	1	4	1			14
							1	9									
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					14

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	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	141	1	2553	3	Y	-0-					12
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	124	1	2244	3	Y	1	2	1			11
							1	9									
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	100	1	1966	3	Y	-0-					11
11	2610	N	1984	-0-	-626	-0-	101	1	1883	3	Y	-0-					11
12	2449	N	1879	-0-	-570	-0-	97	1	1782	3	Y	-0-	1	1			10
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					10

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	DLQ G-10		3950	-0-	3950	3950	208	1	3741	3	Y	1					20
							1	9									
09	DLQ G-10		3790	-0-	3790	7740	199	1	3591	3	Y	-0-	3	1			17
10	11683	X	3943	-0-	-7740	-0-	193	1	3750	3	Y	-0-					17
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	198	1	3699	3	Y	6					23
							7	9									
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	211	1	3828	3	Y	6	4	1			25
							7	9									
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					25

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	DLQ G-10		4313	-0-	4313	4313	227	1	4086	3	Y	-0-					63
09	DLQ G-10		4121	-0-	4121	8434	216	1	3904	3	Y	1	4	1			60
							1	9									
10	12608	X	4174	-0-	-8434	-0-	204	1	3970	3	Y	-0-					60
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	204	1	3802	3	Y	-0-					60
12	4309	X	4101	-0-	-208	-0-	214	1	3886	3	Y	1	4	1			57
							1	9									
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					57

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	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					46
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1696	-0-	1696	1696	89	1	1605	3	Y	2					40
							2	9									
09	DLQ G-10		1971	-0-	1971	3667	104	1	1867	3	Y	-0-	1	1			39
10	2200	N	2137	-0-	-63	3604	104	1	2033	3	Y	-0-					39
11	3000	N	1956	-0-	-1044	2560	99	1	1851	3	Y	5					44
							6	9									
12	3100	N	1948	-0-	-1152	1408	102	1	1844	3	Y	2	2	1			44
							2	9									
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					44

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3582	-0-	3582	3582	188	1	3394	3	Y	-0-					94
09	DLQ G-10		3495	-0-	3495	7077	183	1	3312	3	Y	-0-	3	1			91
10	10626	X	3549	-0-	-7077	-0-	173	1	3376	3	Y	-0-					91
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	170	1	3177	3	Y	1					92
							1	9									
12	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	179	1	3252	3	Y	-0-	3	1			89
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3324	-0-	3324	3324	175	1	3148	3	Y	1					28
							1	9									
09	DLQ G-10		3793	-0-	3793	7117	195	1	3598	3	Y	-0-	3	1			25
10	10787	X	3670	-0-	-7117	-0-	179	1	3491	3	Y	-0-					25
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	209	1	3909	3	Y	8					33
							9	9									
12	3906	X	3423	-0-	-483	-0-	178	1	3236	3	Y	8	4	1			37
							9	9									
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4730	-0-	4730	4730	249	1	4478	3	Y	3					57
							3	9									
09	DLQ G-10		4587	-0-	4587	9317	240	1	4347	3	Y	-0-	3	1			54
10	13952	X	4635	-0-	-9317	-0-	226	1	4409	3	Y	-0-					54
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	225	1	4208	3	Y	8					62
							9	9									
12	4805	X	4491	-0-	-314	-0-	234	1	4255	3	Y	2	4	1			60
							2	9									
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					60

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3366	-0-	3366	3366	177	1	3186	3	Y	3					36
							3	9									
09	DLQ G-10		3231	-0-	3231	6597	169	1	3054	3	Y	7	3	1			40
							8	9									
10	9866	X	3269	-0-	-6597	-0-	160	1	3106	3	Y	3					43
							3	9									
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	157	1	2923	3	Y	29					72
							32	9									
12	3441	X	3175	-0-	-266	-0-	165	1	3003	3	Y	6	3	1			75
							7	9									
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					75

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4895	-0-	4895	4895	257	1	4637	3	Y	1					44
							1	9									
09	DLQ G-10		4533	-0-	4533	9428	238	1	4295	3	Y	-0-	10	1			34
10	14004	X	4576	-0-	-9428	-0-	222	1	4354	3	Y	-0-					34
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	227	1	4230	3	Y	1					35
							1	9									
12	4898	X	4566	-0-	-332	-0-	237	1	4328	3	Y	1	4	1			32
							1	9									
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					32

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 #: 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	DLQ G-10		3730	-0-	3730	3730	196	1 4 9	3530	3	Y	4					44
09	DLQ G-10		3651	-0-	3651	7381	191	1 9 9	3451	3	Y	8	3	1			49
10	11277	X	3896	-0-	-7381	-0-	190	1 4 9	3702	3	Y	4					53
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	192	1 43 9	3586	3	Y	39					92
12	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	198	1 9 9	3591	3	Y	8	3	1			97
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					97

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	DLQ G-10		5915	-0-	5915	5915	311	1 4 9	5600	3	Y	4					104
09	DLQ G-10		4922	-0-	4922	10837	257	1	4665	3	Y	-0-	4	1			100
10	17802	X	6965	-0-	-10837	-0-	336	1	6629	3	Y	-0-					100
11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	322	1 1 9	6016	3	Y	1					101
12	6293	X	5937	-0-	-356	-0-	310	1 1 9	5626	3	Y	1	5	1			97
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					97

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	DLQ G-10		3531	-0-	3531	3531	185	1	3346	3	Y	-0-					31
09	DLQ G-10		3111	-0-	3111	6642	163	1	2948	3	Y	-0-	2	1			29
10	9771	X	3129	-0-	-6642	-0-	153	1	2976	3	Y	-0-					29
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	153	1	2855	3	Y	-0-					29
*12	3534	X	3074	-0-	-460	-0-	161	1	2913	3	Y	-0-	3	1			26
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					26

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	DLQ G-10		6746	-0-	6746	6746	355	1 4 9	6387	3	Y	4					84
09	DLQ G-10		6231	-0-	6231	12977	326	1	5905	3	Y	-0-	6	1			78
10	19011	X	6034	-0-	-12977	-0-	295	1	5739	3	Y	-0-					78
11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	289	1 2 9	5417	3	Y	2					80
12	6758	X	6264	-0-	-494	-0-	327	1 1 9	5936	3	Y	1	5	1			76
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					76

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		3653	-0-	3653	3653	192	1	3461	3	Y	-0-					58
09	DLQ G-10		3673	-0-	3673	7326	193	1 2 9	3478	3	Y	2	2	1			58
10	11156	X	3830	-0-	-7326	-0-	187	1	3643	3	Y	-0-					58
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	174	1 1 9	3267	3	Y	1					59
12	3782	X	2917	-0-	-865	-0-	152	1 1 9	2764	3	Y	1	3	1			57
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					57

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-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	DLQ G-10		3165	-0-	3165	3165	166	1	2998	3	Y	1					40
							1	9									
09	DLQ G-10		2744	-0-	2744	5909	143	1	2600	3	Y	1			2	1	39
							1	9									
10	8942	X	3033	-0-	-5909	-0-	148	1	2885	3	Y	-0-					39
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	147	1	2752	3	Y	-0-					39
12	3162	X	2877	-0-	-285	-0-	150	1	2725	3	Y	2			3	1	38
							2	9									
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					38

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	DLQ G-10		1886	-0-	1886	1886	99	1	1787	3	Y	-0-					34
09	DLQ G-10		1868	-0-	1868	3754	97	1	1769	3	Y	2			2	1	34
							2	9									
10	5262	X	1508	-0-	-3754	-0-	74	1	1434	3	Y	-0-					34
11	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	103	1	1934	3	Y	-0-					34
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	134	1	2478	3	Y	2			3	1	33
							2	9									
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1589	-0-	1589	1589	84	1	1504	3	Y	1					39
							1	9									
09	DLQ G-10		1472	-0-	1472	3061	77	1	1394	3	Y	1			3	1	37
							1	9									
10	2200	N	1322	-0-	-878	2183	64	1	1258	3	Y	-0-					37
11	3000	N	1557	-0-	-1443	740	79	1	1477	3	Y	1					38
							1	9									
12	2160	N	1420	-0-	-740	-0-	74	1	1345	3	Y	1			2	1	37
							1	9									
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2463	-0-	2463	2463	129	1	2333	3	Y	1					31
							1	9									
09	DLQ G-10		2444	-0-	2444	4907	129	1	2314	3	Y	1			4	1	28
							1	9									
10	2200	N	1667	-0-	-533	4374	82	1	1585	3	Y	-0-					28
11	3000	N	2294	-0-	-706	3668	116	1	2177	3	Y	1					29
							1	9									
12	3100	N	2505	-0-	-595	3073	129	1	2375	3	Y	1			2	1	28
							1	9									
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	1399					Y	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4194	-0-	4194	4194	220	1	3971	3	Y	3					86
							3	9									
09	DLQ G-10		3943	-0-	3943	8137	206	1	3737	3	Y	-0-			4	1	82
10	11917	X	3780	-0-	-8137	-0-	184	1	3596	3	Y	-0-					82
11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	186	1	3485	3	Y	1					83
							1	9									
12	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	218	1	3961	3	Y	1			4	1	80
							1	9									
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					80

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3586	-0-	3586	3586	189	1	3397	3	Y	-0-					45
09	DLQ G-10		3561	-0-	3561	7147	186	1	3373	3	Y	2	3	1			44
							2	9									
10	11161	X	4014	-0-	-7147	-0-	196	1	3818	3	Y	-0-					44
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	192	1	3594	3	Y	1					45
							1	9									
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	202	1	3662	3	Y	-0-	3	1			42
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					42

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3986	-0-	3986	3986	210	1	3776	3	Y	-0-					19
09	DLQ G-10		3871	-0-	3871	7857	203	1	3668	3	Y	-0-	3	1			16
10	11778	X	3921	-0-	-7857	-0-	192	1	3729	3	Y	-0-					16
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	186	1	3481	3	Y	-0-					16
12	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	212	1	3853	3	Y	1	4	1			13
							1	9									
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4925	-0-	4925	4925	259	1	4666	3	Y	-0-					27
09	DLQ G-10		4770	-0-	4770	9695	250	1	4519	3	Y	1	4	1			24
							1	9									
10	14808	X	5113	-0-	-9695	-0-	250	1	4863	3	Y	-0-					24
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	256	1	4779	3	Y	-0-					24
12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	264	1	4797	3	Y	2	5	1			21
							2	9									
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3937	-0-	3937	3937	207	1	3730	3	Y	-0-					32
09	DLQ G-10		3781	-0-	3781	7718	198	1	3583	3	Y	-0-	4	1			28
10	11558	X	3840	-0-	-7718	-0-	188	1	3652	3	Y	-0-					28
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	181	1	3375	3	Y	1					29
							1	9									
12	3968	X	3640	-0-	-328	-0-	190	1	3450	3	Y	-0-	3	1			26
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					26

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4210	-0-	4210	4210	221	1	3988	3	Y	1					36
							1	9									
09	DLQ G-10		4031	-0-	4031	8241	211	1	3817	3	Y	3	3	1			36
							3	9									
10	12421	X	4180	-0-	-8241	-0-	203	1	3977	3	Y	-0-					36
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	203	1	3794	3	Y	1					37
							1	9									
12	4216	X	4093	-0-	-123	-0-	214	1	3879	3	Y	-0-	3	1			34
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					34

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	3131	X	2809	-0-	-322	-0-	148	1	2660	3	N	1					60
							1	9									
09	2820	X	2694	-0-	-126	-0-	141	1	2553	3	N	-0-	3	1			57
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	162	1	3160	3	N	-0-					57
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	176	1	3284	3	N	1					58
							1	9									
12	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	142	1	2581	3	N	4	3	1			59
							4	9									
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					59

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	DLQ G-10		6683	-0-	6683	6683	351	1	6325	3	Y	6					35
							7	9									
09	DLQ G-10		6524	-0-	6524	13207	342	1	6181	3	Y	1	6	1			30
							1	9									
10	19505	X	6298	-0-	-13207	-0-	308	1	5990	3	Y	-0-					30
11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	300	1	5604	3	Y	1					31
							1	9									
12	6727	X	6107	-0-	-620	-0-	318	1	5786	3	Y	3	6	1			28
							3	9									
01	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					28

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	DLQ G-10		2401	-0-	2401	2401	126	1	2275	3	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		1761	-0-	1761	4162	92	1	1669	3	Y	-0-	2	1			9
10	5730	X	1568	-0-	-4162	-0-	76	1	1492	3	Y	-0-					9
11	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	86	1	1612	3	Y	-0-					9
12	2387	X	1700	-0-	-687	-0-	89	1	1611	3	Y	-0-	1	1			8
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					8

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	DLQ G-10		6706	-0-	6706	6706	352	1	6342	3	Y	11					56
							12	9									
09	DLQ G-10		6694	-0-	6694	13400	349	1	6345	3	Y	-0-	7	1			49
10	19751	X	6351	-0-	-13400	-0-	310	1	6041	3	Y	-0-					49
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	192	1	3604	3	Y	-0-					49
12	7254	X	3896	-0-	-3358	-0-	202	1	3676	3	Y	16	6	1			59
							18	9									
01	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					59

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	DLQ G-10		7229	-0-	7229	7229	380	1	6843	3	Y	5					28
							6	9									
09	DLQ G-10		6602	-0-	6602	13831	346	1	6256	3	Y	-0-	4	1			24
10	20526	X	6695	-0-	-13831	-0-	327	1	6368	3	Y	-0-					24
11	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	321	1	5999	3	Y	1					25
							1	9									
12	7378	X	6477	-0-	-901	-0-	338	1	6137	3	Y	2	6	1			21
							2	9									
01	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					21

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	4991	X	4228	-0-	-763	-0-	332	1	3896	2	N	-0-					8
09	4710	X	4039	-0-	-671	-0-	338	1	3701	2	N	-0-					8
10	4681	X	4565	-0-	-116	-0-	376	1	4189	2	N	-0-					8
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	334	1	3998	2	N	-0-					8
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	356	1	4532	2	N	-0-					8
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					8

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

08	12307	X	11566	-0-	-741	-0-	608	1	10957	3	N	1					158
							1	9									
09	11910	X	11059	-0-	-851	-0-	579	1	10477	3	N	3	10	1			151
							3	9									
10	12121	X	11353	-0-	-768	-0-	555	1	10798	3	N	-0-					151
11	11490	X	11006	-0-	-484	-0-	559	1	10440	3	N	6					157
							7	9									
12	11811	X	11579	-0-	-232	-0-	603	1	10974	3	N	2	10	1			149
							2	9									
01	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					149

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

08	DLQ G-10		5665	-0-	5665	5665	297	1	5358	3	Y	9					45
							10	9									
09	DLQ G-10		6097	-0-	6097	11762	320	1	5777	3	Y	-0-	5	1			40
10	18331	X	6569	-0-	-11762	-0-	325	1	6244	3	Y	-0-					40
11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	309	1	5764	3	Y	1					41
							1	9									
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	302	1	5474	3	Y	13	5	1			49
							14	9									
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					49

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

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

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	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	94	1	2358	2	N	9	13	1			6
							10	9									
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	61	1	1813	2	N	9	10	1			5
							10	9									
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	72	1	1813	2	N	7	8	1			4
							8	9									
11	1560	N	1202	-0-	-358	-0-	35	1	1161	2	N	5	3	1			6
							6	9									
12	1612	N	753	-0-	-859	-0-	23	1	726	2	N	4	6	1			4
							4	9									
*01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	60	1	1809	2	N	15	11	1			8
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	2124	-0-	-3146	-0-	613	1	1501	2	N	9	20	1			6
							10	9									
09	3300	X	2722	-0-	-578	-0-	703	1	2006	2	N	12	12	1			6
							13	9									
10	3410	X	1548	-0-	-1862	-0-	540	1	997	2	N	10	12	1			4
							11	9									
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	1070	1	4444	2	N	20	2	1			22
							22	9									
12	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	1398	1	5016	2	N	23	26	1			19
							25	9									
*01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	577	1	2381	2	N	25	25	1			19
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	1900	-0-	-921	-0-	1835	2	65	9	N	59					133
09	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	2325	2	62	9	N	56					189
10	2697	X	2229	-0-	-468	-0-	2131	2	98	9	N	89	186	1			92
11	2340	X	2063	-0-	-277	-0-	1952	2	111	9	N	101					193
12	2480	X	2095	-0-	-385	-0-	2064	2	31	9	N	28					221
01	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	2115	2	63	9	N	57	191	1			87

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	8928	X	6825	-0-	-2103	-0-	930	1	5699	2	N	178	160	1			201
							196	9									
09	8640	X	6515	-0-	-2125	-0-	890	1	5421	2	N	185	313	1			73
							204	9									
10	7719	X	6013	-0-	-1706	-0-	920	1	4903	2	N	173	174	1			72
							190	9									
11	7470	X	6655	-0-	-815	-0-	825	1	5664	2	N	151					223
							166	9									
12	6944	X	5728	-0-	-1216	-0-	427	1	5124	2	N	161	191	1			193
							177	9									
01	6820	X	6260	-0-	-560	-0-	308	1	5735	2	N	197	191	1			199
							217	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	5270	X	5062	-0-	-208	-0-	928	1	3727	2	N	370	484	1			75
							407	9									
09	5040	X	4734	-0-	-306	-0-	900	1	3608	2	N	205	159	1			121
							226	9									
10	5115	X	4922	-0-	-193	-0-	930	1	3757	2	N	214	174	1			161
							235	9									
11	4890	X	4791	-0-	-99	-0-	895	1	3538	2	N	325	353	1			133
							358	9									
12	5053	X	4792	-0-	-261	-0-	930	1	3672	2	N	173	191	1			115
							190	9									
01	5053	X	4361	-0-	-692	-0-	930	1	3291	2	N	127	120	1			122
							140	9									

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

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

08	7347	X	6534	-0-	-813	-0-	5951	2	583	9	N	530	550	1			106
09	6990	X	6235	-0-	-755	-0-	5799	2	436	9	N	396	372	1			130
10	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6058	2	427	9	N	388	376	1			142
11	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6002	2	436	9	N	396	325	1			213
12	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	8696	2	457	9	N	415	387	1			241
01	6541	X	6482	-0-	-59	-0-	6083	2	399	9	N	363	382	1			222

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

08	3751	X	3143	-0-	-608	-0-	2991	2	152	9	N	138					295
09	3630	X	3238	-0-	-392	-0-	3146	2	92	9	N	84	191	1			188
10	3844	X	3241	-0-	-603	-0-	3100	2	141	9	N	128					316
11	3720	X	2620	-0-	-1100	-0-	2562	2	58	9	N	53	191	1			178
12	3844	X	3573	-0-	-271	-0-	3464	2	109	9	N	99					277
01	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	2936	2	95	9	N	86	190	1			173

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

08	3627	X	2124	-0-	-1503	-0-	228	1	1881	2	N	14					157
							15	9									
09	3510	X	1894	-0-	-1616	-0-	181	1	1376	2	N	306	354	1			109
							337	9									
10	3627	X	2894	-0-	-733	-0-	271	1	2513	2	N	100					209
							110	9									
11	3510	X	2601	-0-	-909	-0-	267	1	2239	2	N	86					295
							95	9									
12	3627	X	2255	-0-	-1372	-0-	237	1	1975	2	N	39					334
							43	9									
01	2790	X	1476	-0-	-1314	-0-	93	1	1383	2	N	-0-					334

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4531	-0-	-1483	-0-	4398	2	133	9	N	121	178	1			63
09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5774	2	191	9	N	174	163	1			74
10	5859	X	5642	-0-	-217	-0-	5476	2	166	9	N	151	159	1			66
11	5610	X	4979	-0-	-631	-0-	4852	2	127	9	N	115					181
12	6169	X	5747	-0-	-422	-0-	5519	2	228	9	N	207	146	1			242
01	6169	X	5511	-0-	-658	-0-	5296	2	215	9	N	195	323	1			114

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

08	2449	X	2025	-0-	-424	-0-	1981	2	44	9	N	40					150
09	2340	X	1631	-0-	-709	-0-	1581	2	50	9	N	45	168	1			27
10	2728	X	2154	-0-	-574	-0-	1997	2	157	9	N	143					170
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2677	2	226	9	N	205	304	1			71
12	2728	X	2551	-0-	-177	-0-	2439	2	112	9	N	102					173
*01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2435	2	153	9	N	139	165	1			147

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

08	4650	X	3188	-0-	-1462	-0-	3079	2	109	9	N	99	180	1			154
09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4870	2	140	9	N	127					281
10	4588	X	4258	-0-	-330	-0-	4229	2	29	9	N	26	189	1			118
11	4440	X	3723	-0-	-717	-0-	3611	2	112	9	N	102	134	1			86
12	5177	X	4361	-0-	-816	-0-	4258	2	103	9	N	94					180
01	5177	X	3532	-0-	-1645	-0-	3387	2	145	9	N	132	192	1			120

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

08	4123	X	3314	-0-	-809	-0-	3189	2	125	9	N	114	157	1			45
09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	3964	2	177	9	N	161	149	1			57
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3785	2	154	9	N	140	138	1			59
11	3540	X	3518	-0-	-22	-0-	3372	2	146	9	N	133					192
12	4278	X	3687	-0-	-591	-0-	3543	2	144	9	N	131	169	1			154
01	4278	X	3799	-0-	-479	-0-	3654	2	145	9	N	132	156	1			130

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

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

08	4681	X	4147	-0-	-534	-0-	769	1	3347	2	N	28					178
							31	9									
09	4440	X	3672	-0-	-768	-0-	693	1	2951	2	N	25					203
							28	9									
10	4588	X	4084	-0-	-504	-0-	683	1	3322	2	N	72					275
							79	9									
11	4410	X	3978	-0-	-432	-0-	710	1	3205	2	N	57					332
							63	9									
12	4557	X	3696	-0-	-861	-0-	707	1	2924	2	N	59	159	1			232
							65	9									
01	4154	X	3872	-0-	-282	-0-	736	1	3064	2	N	65					297
							72	9									

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

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

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17

LORAC, INC. 508936
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

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

08	44733 #	44248	-0-	-485	-0-	43890	2	358	9	N	325	513	1					251
09	40680 #	39904	-0-	-776	-0-	39421	2	483	9	N	439	177	1					513
10	47058 #	38658	-0-	-8400	-0-	38622	2	36	9	N	33	2	8					544
11	45540 #	37681	-0-	-7859	-0-	37398	2	283	9	N	257	419	1					382
12	47058 #	43716	-0-	-3342	-0-	43285	2	431	9	N	392	360	1					414
01	44237 #	42241	-0-	-1996	-0-	41769	2	472	9	N	429	421	1					422

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

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

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

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

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092963 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 8411

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

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

08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	76 10	1 9	1043	2	N	9					74
09	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	74 6	1 9	943	2	N	5					79
10	1116	N	909	-0-	-207	-0-	70 3	1 9	836	2	N	3					82
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	80 10	1 9	1055	2	N	9					91
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	77 11	1 9	1025	2	N	10					101
*01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	71 7	1 9	1024	2	N	6					107

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-

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

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

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

HART, MAX W. GU WELL #: 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. (I) GAS LIFT(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	954	-0-	-7	-0-	62	1	855	2	N	34	98	1			99
							37	9									
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	63	1	803	2	N	4					103
							4	9									
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	63	1	759	2	N	7	10	1			100
							8	9									
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	68	1	898	2	N	1					101
							1	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	65	1	866	2	N	2					103
							2	9									
*01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	66	1	952	2	N	8					111
							9	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. (I) GAS LIFT(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	913	-0-	-699	-0-	61	1	841	2	N	10	15	1			59
							11	9									
09	1470	N	854	-0-	-616	-0-	62	1	789	2	N	3					62
							3	9									
10	1085	N	730	-0-	-355	-0-	56	1	670	2	N	4	10	1			56
							4	9									
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	81	1	1072	2	N	1					57
							1	9									
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	163	1	2175	2	N	22					79
							24	9									
*01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	169	1	2448	2	N	22					101
							24	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. (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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	26	1	355	2	N	53	104	1			33
							58	9									
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	28	1	354	2	N	2					35
							2	9									
10	434	N	363	-0-	-71	-0-	28	1	333	2	N	2	4	1			33
							2	9									
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	28	1	370	2	N	-0-					33
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	27	1	354	2	N	1					34
							1	9									
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	386	2	N	1					35
							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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	111 79	1 9	1520	2	N	72	199	1			90
09	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	100 14	1 9	1275	2	N	13					103
10	1581	N	1245	-0-	-336	-0-	92 51	1 9	1102	2	N	46	70	1			79
11	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	115 7	1 9	1520	2	N	6					85
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	118 19	1 9	1574	2	N	17					102
*01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	109 19	1 9	1584	2	N	17					119

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	4371	X	3889	-0-	-482	-0-	262 40	1 9	3587	2	N	36	38	1			113
09	3750	X	3748	-0-	-2	-0-	271 34	1 9	3443	2	N	31					144
10	3813	X	3375	-0-	-438	-0-	255 56	1 9	3064	2	N	51	43	1			152
11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	259 99	1 9	3434	2	N	90	192	1			50
12	3875	X	3487	-0-	-388	-0-	242 20	1 9	3225	2	N	18					68
01	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	245 42	1 9	3560	2	N	38					106

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	778	-0-		-28	-0-	52	1	706	2	N	18	8	1			86
								20	9									
09	780	N	707	-0-		-73	-0-	50	1	640	2	N	15					101
								17	9									
10	775	N	639	-0-		-136	-0-	48	1	577	2	N	13	8	1			106
								14	9									
11	750	N	719	-0-		-31	-0-	49	1	655	2	N	14					120
								15	9									
12	764	N	764	-0-		-0-	-0-	52	1	690	2	N	20					140
								22	9									
*01	843	N	843	-0-		-0-	-0-	53	1	769	2	N	19					159
								21	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	865	-0-		-3	-0-	57	1	785	2	N	21	9	1			162
								23	9									
09	870	N	815	-0-		-55	-0-	58	1	736	2	N	19					181
								21	9									
10	868	N	753	-0-		-115	-0-	57	1	681	2	N	14	9	1			186
								15	9									
11	860	N	860	-0-		-0-	-0-	58	1	763	2	N	35	183	1			38
								39	9									
12	837	N	783	-0-		-54	-0-	54	1	723	2	N	5					43
								6	9									
*01	896	N	896	-0-		-0-	-0-	57	1	821	2	N	16					59
								18	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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	28
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	28

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

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

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

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	424	-0-	-10	-0-	29	1	392	2	N	3	5	1			31
							3	9									
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	30	1	380	2	N	1					32
							1	9									
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	30	1	364	2	N	3	5	1			30
							3	9									
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-					30
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	29	1	386	2	N	1					31
							1	9									
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	N	1					32
							1	9									

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

08	651	N	630	-0-	-21	-0-	43	1	583	2	N	4	7	1			36
							4	9									
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	44	1	553	2	N	2					38
							2	9									
10	620	N	521	-0-	-99	-0-	40	1	478	2	N	3	7	1			34
							3	9									
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	45	1	602	2	N	-0-					34
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	42	1	557	2	N	1					35
							1	9									
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	620	2	N	2					37
							2	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	95	2	N	1	2	1			78
							1	9									
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	6	1	74	2	N	-0-					78
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			77
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	90	1	1238	2	N	21	14	1			100
							23	9									
09	1440	N	914	-0-	-526	-0-	65	1	831	2	N	16					116
							18	9									
10	1302	N	681	-0-	-621	-0-	52	1	621	2	N	7	12	1			111
							8	9									
11	1320	N	742	-0-	-578	-0-	51	1	677	2	N	13					124
							14	9									
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	N	13					137
							14	9									
*01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	71	1	1025	2	N	8					145
							9	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	53 4	1 9	732	2	N	4	8	1			165
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	56 12	1 9	709	2	N	11					176
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	52 13	1 9	622	2	N	12	9	1			179
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	54 39	1 9	711	2	N	35	161	1			53
12	806	N	537	-0-	-269	-0-	37 1	1 9	499	2	N	1					54
*01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	732	2	N	2					56

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	148 12	1 9	2021	2	N	11	20	1			42
09	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	129 25	1 9	1643	2	N	23					65
10	1984	N	1500	-0-	-484	-0-	113 28	1 9	1359	2	N	25	22	1			68
11	2100	N	1440	-0-	-660	-0-	100 19	1 9	1321	2	N	17					85
12	1860	N	1351	-0-	-509	-0-	93 22	1 9	1236	2	N	20					105
01	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	92 32	1 9	1327	2	N	29					134

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	73	1	994	2	N	29	11	1			195
							32	9									
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	73	1	929	2	N	55	181	1			69
							61	9									
10	1085	N	937	-0-	-148	-0-	72	1	859	2	N	5	12	1			62
							6	9									
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	78	1	1032	2	N	12					74
							13	9									
12	1085	N	992	-0-	-93	-0-	69	1	915	2	N	7					81
							8	9									
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	58	1	848	2	N	13					94
							14	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	96	1	1316	2	N	8	16	1			60
							9	9									
09	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	96	1	1225	2	N	9					69
							10	9									
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	99	1	1184	2	N	116	146	1			39
							128	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	106	1	1405	2	N	-0-					39
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	101	1	1348	2	N	4					43
							4	9									
*01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	102	1	1472	2	N	5					48
							6	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 COMPANY, LLC 775854
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					257
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	935	2	7	9	N	6	179	1			84
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1109	2	29	9	N	26					110
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	781	2	14	9	N	13					123
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	858	2	14	9	N	13					136
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	779	2	13	9	N	12					148

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

08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					44
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					44
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					44
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					65
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					65
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					65
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					65
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					65
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					65

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-					184
09	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					184
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	326	2	2	9	N	2					186
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					186
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					186
01	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					107

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	1674	N	918	-0-	-756	-0-	909	2	9	9	N	8					68
09	1590	N	1239	-0-	-351	-0-	1198	2	41	9	N	37					105
10	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	1255	2			N	-0-					105
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					105
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					105
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	7			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-	17	7			175
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	407	2	17	9	N	15					190
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					190
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					190
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					190
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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 #: 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
*07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3536	2	24	9	Y	22	103	1	14	7	7
													1	8			
*08	DLQ G-10		3188	-0-	3188	3188	3188	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		3409	-0-	3409	6597	3409	2			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		3037	-0-	3037	9634	3037	2			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		2975	-0-	2975	12609	2975	2			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		2250	-0-	2250	14859	2153	2	97	9	Y	88	88	1			7
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	14859					Y	NO RPT					7

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

08	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-	2	7			-0-
09	DLQ G-10		179	-0-	179	442	179	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1522	-0-	1522	1964	1522	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		764	-0-	764	2728	764	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2728					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2728					Y	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

*07	2542	N	1882	-0-	-660	-0-	1870	2	12	9	Y	11	64	1	7	7	4
*08	DLQ G-10		1517	-0-	1517	1517	1517	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		1701	-0-	1701	3218	1701	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		604	-0-	604	3822	604	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		256	-0-	256	4078	256	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		1258	-0-	1258	5336	1201	2	57	9	Y	52	52	1			4
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5336					Y	NO RPT					4

BLOUNT A WELL #: 2 RRCID -> 183898 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	67	-0-	-88	-0-	67	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	239					Y	NO RPT					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	DLQ	G-10	1679	-0-	1679	1679	1665	2	14	9	Y	13	14	7			84
09	DLQ	G-10	1606	-0-	1606	3285	1606	2			Y	-0-					84
10	DLQ	G-10	3	-0-	3	3288	3	2			Y	-0-					84
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3288					Y	-0-					84
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3288					Y	-0-					84
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3288					Y	NO RPT					84

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	DLQ	G-10	447	-0-	447	447	443	2	4	9	Y	4	1	7			21
09	DLQ	G-10	599	-0-	599	1046	597	2	2	9	Y	2					23
10	DLQ	G-10	390	-0-	390	1436	390	2			Y	-0-					23
11	DLQ	G-10	347	-0-	347	1783	347	2			Y	-0-					23
12	DLQ	G-10	242	-0-	242	2025	242	2			Y	-0-					23
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2025					Y	NO RPT					23

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	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	2389	2	18	9	N	16					38
09	2550	N	2140	-0-	-410	-0-	2121	2	19	9	N	17					55
10	2697	N	2203	-0-	-494	-0-	2131	2	72	9	N	65					120
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					120
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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-	102	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	261	2	11	9	Y	10					14
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	279	2	21	9	Y	19					33
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2	28	1			7
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	352	2	25	9	Y	23					30
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	379	2	10	9	Y	9					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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	DLQ G-10		268	-0-	268	268	268	2			Y	-0-	140	7			-0-
09	DLQ G-10		194	-0-	194	462	194	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		306	-0-	306	768	306	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		292	-0-	292	1060	292	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		655	-0-	655	1715	655	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1715					Y	NO RPT					-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
*07	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	1153	2	3	9	Y	3	163	1	15	7	17
*08	DLQ G-10		1145	-0-	1145	1145	1145	2			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		961	-0-	961	2106	961	2			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		999	-0-	999	3105	999	2			Y	-0-					17
11	DLQ G-10		892	-0-	892	3997	892	2			Y	-0-					17
12	DLQ G-10		1096	-0-	1096	5093	1096	2			Y	-0-					17
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5093					Y	NO RPT					17

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
*07	3100	X	2609	-0-	-491	-0-	2594	2	15	9	Y	14	75 1	1 8	17	7	22
*08	DLQ G-10		2384	-0-	2384	2384	2373	2	11	9	Y	10					32
09	DLQ G-10		2499	-0-	2499	4883	2451	2	48	9	Y	44					76
10	DLQ G-10		2502	-0-	2502	7385	2496	2	6	9	Y	5	65	1			16
11	DLQ G-10		2676	-0-	2676	10061	2618	2	58	9	Y	53					69
12	DLQ G-10		2778	-0-	2778	12839	2755	2	23	9	Y	21					90
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	12839					Y	NO RPT					90

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	2883	N	2517	-0-	-366	-0-	2517	2			N	-0-					145
09	2520	N	2195	-0-	-325	-0-	2187	2	8	9	N	7					152
10	2635	N	1782	-0-	-853	-0-	1782	2			N	-0-					152
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					152
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					152
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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
*07	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	1562	2	58	9	Y	53	68 2	1 8	15	7	10
*08	DLQ G-10		1721	-0-	1721	1721	1714	2	7	9	Y	6					16
09	DLQ G-10		1751	-0-	1751	3472	1718	2	33	9	Y	30					46
10	DLQ G-10		1992	-0-	1992	5464	1992	2			Y	-0-	46	1			-0-
11	DLQ G-10		1776	-0-	1776	7240	1776	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1538	-0-	1538	8778	1466	2	72	9	Y	65	44	1			21
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8778					Y	NO RPT					21

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7			-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-

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	DLQ	G-10	133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-	1	7			-0-
09	DLQ	G-10	165	-0-	165	298	165	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	165	-0-	165	463	165	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	47	-0-	47	510	47	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	101	-0-	101	611	101	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	611					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1053	2	9	9	Y	8	9	7			125
*08	DLQ	G-10	943	-0-	943	943	943	2			Y	-0-					125
09	DLQ	G-10	894	-0-	894	1837	894	2			Y	-0-					125
10	DLQ	G-10	921	-0-	921	2758	921	2			Y	-0-					125
11	DLQ	G-10	661	-0-	661	3419	661	2			Y	-0-					125
12	DLQ	G-10	572	-0-	572	3991	478	2	94	9	Y	85					210
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3991					Y	NO RPT					210

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	DLQ	G-10	2357	-0-	2357	2357	2327	2	30	9	Y	27					45
09	DLQ	G-10	1550	-0-	1550	3907	1536	2	14	9	Y	13					58
10	DLQ	G-10	1852	-0-	1852	5759	1819	2	33	9	Y	30	43	1			45
11	DLQ	G-10	2483	-0-	2483	8242	2448	2	35	9	Y	32	32	1			45
12	DLQ	G-10	2769	-0-	2769	11011	2757	2	12	9	Y	11	41	1			15
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11011					Y	NO RPT					15

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	683	-0-	683	683	683	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1133	-0-	1133	1816	1133	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1816					Y	NO RPT					-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	DLQ	G-10	2258	-0-	2258	2258	2251	2	7	9	Y	6	10	7			21
09	DLQ	G-10	2090	-0-	2090	4348	2057	2	33	9	Y	30					51
10	DLQ	G-10	1858	-0-	1858	6206	1855	2	3	9	Y	3	43	1			11
11	DLQ	G-10	1559	-0-	1559	7765	1520	2	39	9	Y	35					46
12	DLQ	G-10	1883	-0-	1883	9648	1868	2	15	9	Y	14					60
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9648					Y	NO RPT					60

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DELONEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 234680 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1355	-0-	1355	1355	1352	2	3	9	Y	3	5	7			11
09	DLQ G-10		1176	-0-	1176	2531	1161	2	15	9	Y	14					25
10	DLQ G-10		1590	-0-	1590	4121	1588	2	2	9	Y	2	22	1			5
11	DLQ G-10		1287	-0-	1287	5408	1267	2	20	9	Y	18					23
12	DLQ G-10		1325	-0-	1325	6733	1317	2	8	9	Y	7					30
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6733					Y	NO RPT					30

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2456	-0-	2456	2456	2404	2	52	9	Y	47	2	7			78
09	DLQ G-10		3070	-0-	3070	5526	3006	2	64	9	Y	58	83	1			53
10	DLQ G-10		3055	-0-	3055	8581	3016	2	39	9	Y	35					88
11	DLQ G-10		2893	-0-	2893	11474	2852	2	41	9	Y	37					125
12	DLQ G-10		3045	-0-	3045	14519	3005	2	40	9	Y	36	84	1			77
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	14519					Y	NO RPT					77

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-					-0-
10	599	X	289	-0-	-310	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2635	N	2380	-0-	-255	-0-	2350	2	30	9	N	27	3	7			145
09	2550	N	2366	-0-	-184	-0-	2349	2	17	9	N	15					160
10	2542	N	2239	-0-	-303	-0-	2239	2			N	-0-					160
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					160
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					160
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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
*07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2828	2	37	9	Y	34	13	7	1	8	81
*08	DLQ G-10		2864	-0-	2864	2864	2840	2	24	9	Y	22					103
09	DLQ G-10		2688	-0-	2688	5552	2676	2	12	9	Y	11					114
10	DLQ G-10		2518	-0-	2518	8070	2518	2			Y	-0-					114
11	DLQ G-10		2336	-0-	2336	10406	2336	2			Y	-0-					114
12	DLQ G-10		1903	-0-	1903	12309	1903	2			Y	-0-					114
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	12309					Y	NO RPT					114

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	DLQ G-10		1060	-0-	1060	1060	1041	2	19	9	Y	17					22
09	DLQ G-10		663	-0-	663	1723	655	2	8	9	Y	7					29
10	DLQ G-10		144	-0-	144	1867	144	2			Y	-0-					29
11	DLQ G-10		1605	-0-	1605	3472	1576	2	29	9	Y	26					55
12	DLQ G-10		1218	-0-	1218	4690	1151	2	67	9	Y	61	38	1			78
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4690					Y	NO RPT					78

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 #: 3 RRCID -> 236415 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6293	X	4929	-0-	-1364	-0-	4904	2	25	9	Y	23	33	1	1	7	12
													2	8			
*08	DLQ G-10		4577	-0-	4577	4577	4557	2	20	9	Y	18					30
09	DLQ G-10		3467	-0-	3467	8044	3443	2	24	9	Y	22	32	1			20
10	DLQ G-10		2981	-0-	2981	11025	2967	2	14	9	Y	13					33
11	DLQ G-10		2815	-0-	2815	13840	2800	2	15	9	Y	14					47
12	DLQ G-10		2941	-0-	2941	16781	2926	2	15	9	Y	14	32	1			29
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	16781					Y	NO RPT					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2604	X	2420	-0-	-184	-0-	140	1	2269	2	Y	10	52	1	1	7	5
							11	9					1	8			
*08	DLQ G-10		2045	-0-	2045	2045	2031	2	14	9	Y	13					18
09	DLQ G-10		2029	-0-	2029	4074	2018	2	11	9	Y	10					28
10	DLQ G-10		2094	-0-	2094	6168	2082	2	12	9	Y	11	27	1			12
11	DLQ G-10		1929	-0-	1929	8097	1922	2	7	9	Y	6					18
12	DLQ G-10		2031	-0-	2031	10128	2023	2	8	9	Y	7	14	1			11
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	10128					Y	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	1309	2	35	9	Y	32	137	1	5	7	20
*08	DLQ G-10		967	-0-	967	967	948	2	19	9	Y	17					37
09	DLQ G-10		798	-0-	798	1765	785	2	13	9	Y	12					49
10	DLQ G-10		1080	-0-	1080	2845	1080	2			Y	-0-					49
11	DLQ G-10		1223	-0-	1223	4068	1176	2	47	9	Y	43					92
12	DLQ G-10		1190	-0-	1190	5258	1080	2	110	9	Y	100	63	1			129
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5258					Y	NO RPT					129

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	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		295	-0-	295	432	295	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		47	-0-	47	479	47	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		129	-0-	129	608	129	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	608					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		1810	-0-	1810	1810	1796	2	14	9	Y	13					19
09	DLQ G-10		1886	-0-	1886	3696	1874	2	12	9	Y	11					30
10	DLQ G-10		2442	-0-	2442	6138	2429	2	13	9	Y	12	29	1			13
11	DLQ G-10		2261	-0-	2261	8399	2254	2	7	9	Y	6					19
12	DLQ G-10		2753	-0-	2753	11152	2745	2	8	9	Y	7	14	1			12
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	11152					Y	NO RPT					12

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1891	N	991	-0-	-900	-0-	984	2	7	9	Y	6	163	1	29	7	8
*08	DLQ	G-10	1020	-0-	1020	1020	1020	2			Y	-0-					8
09	DLQ	G-10	594	-0-	594	1614	594	2			Y	-0-					8
10	DLQ	G-10	914	-0-	914	2528	914	2			Y	-0-					8
11	DLQ	G-10	1146	-0-	1146	3674	938	2	208	9	Y	189					197
12	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	4762	1088	2			Y	-0-					197
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4762					Y	NO RPT					197

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

08	DLQ	G-10	5620	-0-	5620	5620	5533	2	87	9	Y	79					139
09	DLQ	G-10	6432	-0-	6432	12052	6385	2	47	9	Y	43					182
10	DLQ	G-10	6384	-0-	6384	18436	6281	2	103	9	Y	94	134	1			142
11	DLQ	G-10	5303	-0-	5303	23739	5195	2	108	9	Y	98	98	1			142
12	DLQ	G-10	5415	-0-	5415	29154	5378	2	37	9	Y	34	129	1			47
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29154					Y	NO RPT					47

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

*07	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	59	1	962	2	Y	52	99	1	5	7	29
							57	9									
*08	DLQ	G-10	820	-0-	820	820	742	2	78	9	Y	71					100
09	DLQ	G-10	670	-0-	670	1490	606	2	64	9	Y	58					158
10	DLQ	G-10	1250	-0-	1250	2740	1180	2	70	9	Y	64	153	1			69
11	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	4080	1308	2	32	9	Y	29					98
12	DLQ	G-10	1130	-0-	1130	5210	1086	2	44	9	Y	40	76	1			62
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5210					Y	NO RPT					62

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

*07	3441	X	3357	-0-	-84	-0-	3307	2	50	9	N	45	61	1	1	7	25
													1	8			
*08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2951	2	41	9	N	37					62
09	3390	X	2940	-0-	-450	-0-	2889	2	51	9	N	46	66	1			42
10	3503	X	2977	-0-	-526	-0-	2947	2	30	9	N	27					69
11	3390	X	2764	-0-	-626	-0-	2732	2	32	9	N	29					98
12	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	2907	2	33	9	N	30	67	1			61
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					61

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-	37	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-	10	7			57
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	N	3					60
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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 #: 6 RRCID -> 245735 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					94
09	DLQ	G-10	2468	-0-	2468	2468	2448	2	20	9	Y	18					112
10	DLQ	G-10	2457	-0-	2457	4925	2457	2			Y	-0-					112
11	DLQ	G-10	2352	-0-	2352	7277	2352	2			Y	-0-					112
12	DLQ	G-10	2336	-0-	2336	9613	2336	2			Y	-0-					112
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9613					Y	NO RPT					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	285	-0-	285	285	285	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	289	-0-	289	574	289	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	362	-0-	362	936	362	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	354	-0-	354	1290	354	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	387	-0-	387	1677	387	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1677					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	3604	-0-	3604	3604	3527	2	77	9	Y	70	5	7			99
09	DLQ	G-10	3469	-0-	3469	7073	3406	2	63	9	Y	57					156
10	DLQ	G-10	3049	-0-	3049	10122	2980	2	69	9	Y	63	151	1			68
11	DLQ	G-10	2296	-0-	2296	12418	2264	2	32	9	Y	29					97
12	DLQ	G-10	2060	-0-	2060	14478	2015	2	45	9	Y	41	76	1			62
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14478					Y	NO RPT					62

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	901	-0-	901	901	898	2	3	9	Y	3	6	7			11
09	DLQ	G-10	1095	-0-	1095	1996	1078	2	17	9	Y	15					26
10	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	3064	1068	2			Y	-0-					26
11	DLQ	G-10	1053	-0-	1053	4117	1053	2			Y	-0-					26
*12	DLQ	G-10	1289	-0-	1289	5406	1283	2	6	9	Y	5					31
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5406					Y	NO RPT					31

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1560	2	45	9	Y	41					57
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1340	2	23	9	Y	21	53	1			25
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1291	2	29	9	Y	26					51
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1476	2	42	9	Y	38	35	1			54
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1667	2	34	9	Y	31	54	1			31
*01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1633	2	56	9	Y	51					82

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	14933	2	102	9	Y	93					137
09	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14218	2	59	9	Y	54	126	1			65
10	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	14552	2	75	9	Y	68					133
11	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	14229	2	97	9	Y	88	93	1			128
12	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13751	2	66	9	Y	60	129	1			59
*01	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	13950	2	117	9	Y	106	2	8			163

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	248	2	8	9	N	7					30
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3					33
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2					35
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					35
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					35
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	210	2	4	9	N	4					39

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

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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					70
09	1800	N	1568	-0-	-232	-0-	1568	2			N	-0-					70
10	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1542	2	19	9	N	17					87
11	1740	N	1409	-0-	-331	-0-	1399	2	10	9	N	9					96
*12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					96
01	1550	N	1031	-0-	-519	-0-	1025	2	6	9	N	5					101

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					14

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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	2	4	9	N	4					17
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3					20
10	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					20
11	360	N	106	-0-	-254	-0-	106	2			N	-0-					20
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					20
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					20

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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	1990	N	1990	-0-	-0-	B	-0-	369	1	1602	3	N	17						83
								19	9										
09	2003	N	2003	-0-	-0-	B	-0-	242	1	1736	3	N	23						106
								25	9										
10	2346	N	2346	-0-	-0-	B	-0-	272	1	2055	3	N	17						123
								19	9										
11	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	225	1	1694	3	N	14						137
								15	9										
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	B	-0-	254	1	1601	3	N	22						159
								24	9										
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-					N	NO RPT						159

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

08	3831	X	3831	-0-	-0-	B	-0-	54	1	3777	3	Y	-0-	6	1				4
09	3859	X	3859	-0-	-0-	B	-0-	92	1	3766	3	Y	1	1	8				4
								1	9										
10	4354	X	4354	-0-	-0-	B	-0-	103	1	4251	3	Y	-0-	3	1				1
11	4124	X	4124	-0-	-0-	B	-0-	4124	3			Y	-0-						1
*12	4180	X	4180	-0-	-0-	B	-0-	4180	3			Y	-0-						1
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	B	-0-					Y	NO RPT						1

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

08	3157	X	3157	-0-	-0-	B	-0-	44	1	3098	3	Y	14	48	1				46
								15	9										
09	3265	X	3265	-0-	-0-	B	-0-	77	1	3162	3	Y	24						70
								26	9										
10	3072	N	3072	-0-	-0-	B	-0-	72	1	2971	3	Y	26	50	1				46
								29	9										
11	2940	X	2895	-0-	-45	B	-0-	2862	3	33	9	Y	30						76
*12	3190	X	3190	-0-	-0-	B	-0-	3175	3	15	9	Y	14						90
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	B	-0-					Y	NO RPT						90

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

08	3991	X	3991	-0-	-0-	B	-0-	3930	3	61	9	N	55						90
09	4057	X	4057	-0-	-0-	B	-0-	4004	3	53	9	N	48	1	8				137
10	3968	X	3872	-0-	-96	B	-0-	3842	3	30	9	N	27						164
11	4020	X	3379	-0-	-641	B	-0-	3296	3	83	9	N	75						239
12	4154	X	3996	-0-	-158	B	-0-	3959	3	37	9	N	34	183	1				90
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	B	-0-					N	NO RPT						90

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2209	N	2209	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2142	3	Y	33	91	1			94
								36	9									
09	2371	N	2371	-0-	-0-	B	-0-	55	1	2249	3	Y	61					155
								67	9									
10	2405	N	2405	-0-	-0-	B	-0-	55	1	2280	3	Y	64	111	1			108
								70	9									
11	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	2118	3	84	9	Y	76					184
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	B	-0-	2186	3	40	9	Y	36					220
01	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	B	-0-					Y	NO RPT					220

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

08	4092	X	3594	-0-	-498	B	-0-	51	1	3543	3	Y	-0-	35	1			24
09	3960	X	3885	-0-	-75	B	-0-	92	1	3793	3	Y	-0-					24
10	4092	X	3917	-0-	-175	B	-0-	93	1	3824	3	Y	-0-	17	1			7
11	3960	X	3767	-0-	-193	B	-0-	3767	3			Y	-0-					7
12	3937	X	3837	-0-	-100	B	-0-	3837	3			Y	-0-					7
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	B	-0-					Y	NO RPT					7

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

08	279	N	102	-0-	-177	B	-0-	98	3	4	9	N	4					82
09	270	N	15	-0-	-255	B	-0-	15	3			N	-0-					82
10	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3			N	-0-					82
11	90	N	16	-0-	-74	B	-0-	16	3			N	-0-					82
12	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					82
*01	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					82

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

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

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

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	155	N	114	-0-	-41	B	-0-	114	3			N	-0-					128
09	150	N	111	-0-	-39	B	-0-	111	3			N	-0-					128
10	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					128
11	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					128
12	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					128
*01	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		385	-0-	385 B	385	367	3	18	9	Y	16					29
09	2738	X	2353	-0-	-385 B	-0-	2344	3	9	9	Y	8					37
10	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	979	3	1	9	Y	1					38
11	3146	X	3146	-0-	-0- B	-0-	3121	3	25	9	Y	23					61
12	1302	N	1274	-0-	-28 B	-0-	1266	3	8	9	Y	7					68
*01	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1936	3	1	9	Y	1					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		883	-0-	883 B	883	865	3	18	9	Y	16					29
09	1283	N	400	-0-	-883 B	-0-	391	3	9	9	Y	8					37
10	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	327	3	1	9	Y	1					38
11	840	N	602	-0-	-238 B	-0-	577	3	25	9	Y	23					61
12	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	750	3	8	9	Y	7					68
*01	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	586	3	1	9	Y	1					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1700	-0-	1700 B	1700	1690	3	10	9	Y	9	96	1			114
09	2979	X	1279	-0-	-1700 B	-0-	1279	3			Y	-0-					114
10	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1482	3	1	9	Y	1					115
11	1650	N	1327	-0-	-323 B	-0-	1313	3	14	9	Y	13					128
12	1333	N	1290	-0-	-43 B	-0-	1290	3			Y	-0-					128
01	1488	N	992	-0-	-496 B	-0-	986	3	6	9	Y	5					133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1965	-0-	1965 B	1965	1958	3	7	9	Y	6	64	1			76
09	3641	X	1676	-0-	-1965 B	-0-	1676	3			Y	-0-					76
10	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1419	3	1	9	Y	1					77
11	1890	N	1604	-0-	-286 B	-0-	1594	3	10	9	Y	9					86
12	1736	N	1728	-0-	-8 B	-0-	1728	3			Y	-0-					86
*01	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1738	3	3	9	Y	3					89

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	DLQ G-10		148	-0-	148 B	148	148	3			Y	-0-	3	1			-0-
09	DLQ G-10		121	-0-	121 B	269	121	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		416	-0-	416 B	685	412	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	1214	X	529	-0-	-685 B	-0-	525	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	484	3	3	9	Y	3	3	1			1
*01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	604	3	6	9	Y	5	5	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	DLQ G-10		1327	-0-	1327 B	1327	1319	3	8	9	Y	7	6	1			4
09	DLQ G-10		602	-0-	602 B	1929	600	3	2	9	Y	2	4	1			2
10	2644	X	715	-0-	-1929 B	-0-	707	3	8	9	Y	7	8	1			1
11	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	686	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	620	N	386	-0-	-234 B	-0-	383	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	713	N	350	-0-	-363 B	-0-	347	3	3	9	Y	3	3	1			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	DLQ G-10		548	-0-	548 B	548	544	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	DLQ G-10		515	-0-	515 B	1063	513	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	1593	N	530	-0-	-1063 B	-0-	526	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
11	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	484	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	548	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	511	3	4	9	Y	4	4	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	DLQ G-10		2732	-0-	2732 B	2732	2715	3	17	9	Y	15	14	1			8
09	DLQ G-10		2534	-0-	2534 B	5266	2524	3	10	9	Y	9	9	1			8
10	7664	X	2398	-0-	-5266 B	-0-	2374	3	24	9	Y	22	28	1			2
11	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	2285	3	15	9	Y	14	13	1			3
12	2604	N	2458	-0-	-146 B	-0-	2441	3	17	9	Y	15	14	1			4
*01	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2447	3	22	9	Y	20	20	1			4

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	2263	X	1920	-0-	-343 B	-0-	1908	3	12	9	Y	11	13	1			6
09	2785	X	2785	-0-	-0- B	-0-	2775	3	10	9	Y	9	6	1			9
10	3038	X	2528	-0-	-510 B	-0-	2504	3	24	9	Y	22	29	1			2
11	2940	X	2468	-0-	-472 B	-0-	2451	3	17	9	Y	15	14	1			3
12	3038	X	2619	-0-	-419 B	-0-	2601	3	18	9	Y	16	15	1			4
01	2883	X	2546	-0-	-337 B	-0-	2524	3	22	9	Y	20	20	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	DLQ G-10		3175	-0-	3175 B	3175	3155	3	20	9	Y	18	16	1			10
09	DLQ G-10		2268	-0-	2268 B	5443	2260	3	8	9	Y	7	10	1			7
10	DLQ G-10		2710	-0-	2710 B	8153	2684	3	26	9	Y	24	29	1			2
11	11037	X	2884	-0-	-8153 B	-0-	2864	3	20	9	Y	18	16	1			4
12	2861	X	2861	-0-	-0- B	-0-	2842	3	19	9	Y	17	17	1			4
*01	2941	X	2941	-0-	-0- B	-0-	2916	3	25	9	Y	23	23	1			4

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	DLQ G-10		122	-0-	122 B	122	121	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	DLQ G-10		120	-0-	120 B	242	120	3			Y	-0-					-0-
10	370	N	128	-0-	-242 B	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2290	-0-	2290 B	2290	2276	3	14	9	Y	13	12	1			7
09	DLQ G-10		1910	-0-	1910 B	4200	1903	3	7	9	Y	6	7	1			6
10	6640	X	2440	-0-	-4200 B	-0-	2417	3	23	9	Y	21	25	1			2
11	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2396	3	17	9	Y	15	14	1			3
12	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	2288	3	15	9	Y	14	13	1			4
01	2449	N	2169	-0-	-280 B	-0-	2141	3	28	9	Y	25	24	1			5

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	DLQ G-10		2722	-0-	2722 B	2722	2705	3	17	9	Y	15	14	1			8
09	DLQ G-10		2628	-0-	2628 B	5350	2618	3	10	9	Y	9	9	1			8
10	8013	X	2663	-0-	-5350 B	-0-	2637	3	26	9	Y	24	30	1			2
11	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	2557	3	18	9	Y	16	15	1			3
12	2728	N	2660	-0-	-68 B	-0-	2642	3	18	9	Y	16	15	1			4
01	2666	N	2636	-0-	-30 B	-0-	2613	3	23	9	Y	21	21	1			4

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

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	DLQ G-10		112	-0-	112 B	112	111	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	DLQ G-10		91	-0-	91 B	203	91	3			Y	-0-					-0-
10	359	N	156	-0-	-203 B	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	205	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	27	-0-	-66 B	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	84	-0-	-71 B	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	17	14	1			3

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

08	DLQ G-10		4094	-0-	4094 B	4094	4069	3	25	9	Y	23	21	1			12
09	DLQ G-10		3851	-0-	3851 B	7945	3837	3	14	9	Y	13	13	1			12
10	11858	X	3913	-0-	-7945 B	-0-	3874	3	39	9	Y	35	43	1			4
11	3737	X	3737	-0-	-0- B	-0-	3713	3	24	9	Y	22	21	1			5
12	4092	X	3802	-0-	-290 B	-0-	3777	3	25	9	Y	23	22	1			6
01	4092	X	3803	-0-	-289 B	-0-	3770	3	33	9	Y	30	30	1			6

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

08	DLQ G-10		5543	-0-	5543 B	5543	5509	3	34	9	Y	31	24	1			17
09	DLQ G-10		5039	-0-	5039 B	10582	5021	3	18	9	Y	16	18	1			15
10	15992	X	5410	-0-	-10582 B	-0-	5356	3	54	9	Y	49	59	1			5
11	4378	X	4378	-0-	-0- B	-0-	4349	3	29	9	Y	26	26	1			5
12	5319	X	5319	-0-	-0- B	-0-	5283	3	36	9	Y	33	30	1			8
*01	5628	X	5628	-0-	-0- B	-0-	5578	3	50	9	Y	45	44	1			9

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

08	DLQ G-10		3819	-0-	3819 B	3819	3795	3	24	9	Y	22	20	1			12
09	DLQ G-10		3035	-0-	3035 B	6854	3025	3	10	9	Y	9	12	1			9
10	10144	X	3290	-0-	-6854 B	-0-	3256	3	34	9	Y	31	37	1			3
11	3182	X	3182	-0-	-0- B	-0-	3161	3	21	9	Y	19	18	1			4
12	3906	X	3222	-0-	-684 B	-0-	3200	3	22	9	Y	20	19	1			5
01	3813	X	3316	-0-	-497 B	-0-	3287	3	29	9	Y	26	26	1			5

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

08	DLQ G-10		1563	-0-	1563 B	1563	1553	3	10	9	Y	9	10	1			5
09	DLQ G-10		1557	-0-	1557 B	3120	1544	3	13	9	Y	12	6	1			11
10	4852	X	1732	-0-	-3120 B	-0-	1714	3	18	9	Y	16	25	1			2
11	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2151	3	14	9	Y	13	12	1			3
12	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2163	3	14	9	Y	13	13	1			3
*01	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2248	3	20	9	Y	18	18	1			3

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

08	3007	X	2546	-0-	-461 B	-0-	2529	3	17	9	Y	15	13	1			8
09	2910	X	2332	-0-	-578 B	-0-	2324	3	8	9	Y	7	8	1			7
10	3372	X	3372	-0-	-0- B	-0-	3340	3	32	9	Y	29	33	1			3
11	3216	X	3216	-0-	-0- B	-0-	3195	3	21	9	Y	19	18	1			4
12	3588	X	3588	-0-	-0- B	-0-	3565	3	23	9	Y	21	20	1			5
01	3379	X	2973	-0-	-406 B	-0-	2945	3	28	9	Y	25	25	1			5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3162	X	2792	-0-	-370 B	-0-	2775	3	17	9	Y	15	14	1			8
09	3030	X	2790	-0-	-240 B	-0-	2779	3	11	9	Y	10	9	1			9
10	2852	X	2449	-0-	-403 B	-0-	2425	3	24	9	Y	22	29	1			2
11	2760	X	2274	-0-	-486 B	-0-	2259	3	15	9	Y	14	13	1			3
12	2883	X	2197	-0-	-686 B	-0-	2183	3	14	9	Y	13	13	1			3
01	2883	X	2286	-0-	-597 B	-0-	2264	3	22	9	Y	20	19	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	DLQ G-10		2297	-0-	2297 B	2297	2283	3	14	9	Y	13	9	1			7
09	DLQ G-10		1421	-0-	1421 B	3718	1417	3	4	9	Y	4	7	1			4
10	5242	X	1524	-0-	-3718 B	-0-	1509	3	15	9	Y	14	17	1			1
11	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1464	3	10	9	Y	9	8	1			2
12	1457	N	1230	-0-	-227 B	-0-	1222	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	1519	N	1221	-0-	-298 B	-0-	1210	3	11	9	Y	10	10	1			2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		467	-0-	467 B	467	465	3	2	9	Y	2	4	1			1
09	DLQ G-10		432	-0-	432 B	899	431	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	1326	X	427	-0-	-899 B	-0-	423	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	353	X	353	-0-	-0- B	-0-	351	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1023	X	418	-0-	-605 B	-0-	415	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	465	X	372	-0-	-93 B	-0-	369	3	3	9	Y	3	3	1			1

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	DLQ G-10		7205	-0-	7205 B	7205	7161	3	44	9	Y	40	37	1			22
09	DLQ G-10		6420	-0-	6420 B	13625	6397	3	23	9	Y	21	23	1			20
10	19993	X	6368	-0-	-13625 B	-0-	6305	3	63	9	Y	57	71	1			6
11	5893	X	5893	-0-	-0- B	-0-	5854	3	39	9	Y	35	34	1			7
12	7347	X	5773	-0-	-1574 B	-0-	5733	3	40	9	Y	36	34	1			9
01	7192	X	4178	-0-	-3014 B	-0-	4142	3	36	9	Y	33	36	1			6

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	DLQ G-10		4109	-0-	4109 B	4109	4085	3	24	9	Y	22	21	1			12
09	DLQ G-10		3720	-0-	3720 B	7829	3710	3	10	9	Y	9	13	1			8
10	11739	X	3910	-0-	-7829 B	-0-	3869	3	41	9	Y	37	41	1			4
11	2978	X	2978	-0-	-0- B	-0-	2958	3	20	9	Y	18	18	1			4
12	4185	X	3828	-0-	-357 B	-0-	3803	3	25	9	Y	23	21	1			6
01	4123	X	3191	-0-	-932 B	-0-	3163	3	28	9	Y	25	26	1			5

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	5952	X	5500	-0-	-452 B	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5189	-0-	-571 B	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
*10	5952	X	4989	-0-	-963 B	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
*11	5520	X	4516	-0-	-1004 B	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
*12	5487	X	4565	-0-	-922 B	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	3952	-0-	-1535 B	-0-	3952	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13102	X	13102	-0-	-0-	B	-0-	13102	3			N	-0-					-0-
*09	11160	X	11010	-0-	-150	B	-0-	11010	3			N	-0-					-0-
*10	11532	X	10098	-0-	-1434	B	-0-	10098	3			N	-0-					-0-
*11	12690	X	9947	-0-	-2743	B	-0-	9947	3			N	-0-					-0-
*12	13113	X	11816	-0-	-1297	B	-0-	11816	3			N	-0-					-0-
01	13113	X	11393	-0-	-1720	B	-0-	11393	3			N	-0-					-0-

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

08	9889	X	7941	-0-	-1948	B	-0-	7941	3			N	-0-					-0-
*09	9570	X	6342	-0-	-3228	B	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
*10	8463	X	6417	-0-	-2046	B	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
*11	8190	X	7501	-0-	-689	B	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
*12	8153	X	7485	-0-	-668	B	-0-	7485	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	7043	-0-	-893	B	-0-	7043	3			N	-0-					-0-

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

08	12725	X	12725	-0-	-0-	B	-0-	12725	3			N	-0-					-0-
09	10933	X	10933	-0-	-0-	B	-0-	10933	3			N	-0-					-0-
*10	10600	X	10600	-0-	-0-	B	-0-	10600	3			N	-0-					-0-
*11	10849	X	10849	-0-	-0-	B	-0-	10849	3			N	-0-					-0-
*12	10948	X	10948	-0-	-0-	B	-0-	10948	3			N	-0-					-0-
*01	10993	X	10993	-0-	-0-	B	-0-	10993	3			N	-0-					-0-

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

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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: RRCID -> 082683 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9975 - 10139

08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2016

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	50	1	556	2	N	8					108
							198	3	9	9							
09	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	47	1	504	2	N	9					117
							190	3	10	9							
10	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	58	1	499	2	N	8					125
							178	3	9	9							
11	750	N	731	-0-	-19 B	-0-	57	1	492	2	N	10					135
							171	3	11	9							
12	775	N	741	-0-	-34 B	-0-	59	1	500	2	N	10					145
							171	3	11	9							
01	744	N	714	-0-	-30 B	-0-	64	1	464	2	N	12					157
							173	3	13	9							

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	2728	N	2504	-0-	-224 B	-0-	198	1	2111	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
09	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	202	1	1927	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
10	2976	N	2545	-0-	-431 B	-0-	203	1	2065	2	Y	-0-					-0-
							277	3									
11	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	218	1	1998	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
12	2449	N	1885	-0-	-564 B	-0-	193	1	1494	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
01	2542	N	2171	-0-	-371 B	-0-	225	1	1713	2	Y	-0-					-0-
							233	3									

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	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	14	1	146	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
09	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	18	1	172	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
10	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	18	1	162	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
11	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	20	1	172	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
12	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	22	1	160	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
01	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	19	1	133	2	Y	-0-					-0-
							20	3									

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	589	N	372	-0-	-217 B	-0-	30	1	309	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
09	510	N	294	-0-	-216 B	-0-	26	1	235	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
10	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	46	1	426	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
11	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	60	1	494	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
12	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	69	1	499	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
*01	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	78	1	546	2	Y	-0-					-0-
							80	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1035	-0-	-205 B	-0-	83	1	851	2	Y	9	30	1			13
							91	3	10	9							
09	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	97	1	894	2	Y	11					24
							126	3	12	9							
10	1240	N	1023	-0-	-217 B	-0-	88	1	809	2	Y	4					28
							122	3	4	9							
11	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	127	1	1054	2	Y	12	29	1			11
							164	3	13	9							
12	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	148	1	1069	2	Y	10					21
							146	3	11	9							
*01	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	125	1	872	2	Y	12					33
							127	3	13	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. (I) GAS LIFT(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-	110	1	1134	2	Y	26	84	1			37
							122	3	29	9							
09	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	128	1	1181	2	Y	29					66
							166	3	32	9							
10	1209	N	1049	-0-	-160 B	-0-	88	1	821	2	Y	13					79
							126	3	14	9							
11	1170	N	1086	-0-	-84 B	-0-	99	1	823	2	Y	33	81	1			31
							128	3	36	9							
12	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	137	1	993	2	Y	28					59
							136	3	31	9							
01	1054	N	671	-0-	-383 B	-0-	70	1	492	2	Y	34					93
							72	3	37	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	47	1	501	2	Y	-0-					85
							46	3									
09	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	49	1	467	2	Y	7					92
							62	3	8	9							
10	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	43	1	439	2	Y	-0-					92
							59	3									
11	570	N	561	-0-	-9 B	-0-	48	1	440	2	Y	6					98
							66	3	7	9							
12	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	65	1	499	2	Y	24					122
							66	3	26	9							
01	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	48	1	361	2	Y	35					157
							49	3	39	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	837	N	722	-0-	-115 B	-0-	23	1	622	2	N	5					95
							71	3	6	9							
09	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	28	1	744	2	N	7					102
							85	3	8	9							
10	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	33	1	892	2	N	3					105
							84	3	3	9							
11	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	24	1	661	2	N	-0-					105
							63	3									
12	899	N	677	-0-	-222 B	-0-	22	1	599	2	N	-0-					105
							56	3									
01	1023	N	831	-0-	-192 B	-0-	27	1	703	2	N	-0-					105
							101	3									

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	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	42	1	434	2	Y	5	17	1			8
							47	3	6	9							
09	540	N	538	-0-	-2 B	-0-	46	1	425	2	Y	6					14
							60	3	7	9							
10	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	40	1	376	2	Y	2					16
							58	3	2	9							
11	510	N	489	-0-	-21 B	-0-	46	1	377	2	Y	7	17	1			6
							58	3	8	9							
12	558	N	463	-0-	-95 B	-0-	49	1	358	2	Y	6					12
							49	3	7	9							
01	465	N	356	-0-	-109 B	-0-	39	1	270	2	Y	7					19
							39	3	8	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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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

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

08	961	N	926	-0-	-35	B	-0-	38	1	730	2	N	-0-					40
								158	3									
09	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	82	1	703	2	N	3					43
								151	3	3	9							
10	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	49	1	805	2	N	7					50
								173	3	8	9							
11	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	71	1	688	2	N	3					53
								149	3	3	9							
12	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	84	1	810	2	N	4					57
								175	3	4	9							
01	1023	N	796	-0-	-227	B	-0-	81	1	658	2	N	-0-					57
								57	3									

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

08	1643	N	1480	-0-	-163	B	-0-	48	1	1275	2	N	10					85
								146	3	11	9							
09	1590	N	1420	-0-	-170	B	-0-	46	1	1226	2	N	7					92
								140	3	8	9							
10	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1520	2	N	10					102
								143	3	11	9							
11	1440	N	1408	-0-	-32	B	-0-	46	1	1237	2	N	8					110
								116	3	9	9							
12	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1292	2	N	8					118
								122	3	9	9							
01	1736	N	1377	-0-	-359	B	-0-	44	1	1154	2	N	12					130
								166	3	13	9							

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

08	1767	N	1656	-0-	-111	B	-0-	132	1	1364	2	N	13					85
								146	3	14	9							
09	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1391	2	N	8					93
								196	3	9	9							
10	1767	N	1597	-0-	-170	B	-0-	136	1	1259	2	N	9					102
								192	3	10	9							
11	1590	N	1298	-0-	-292	B	-0-	121	1	1011	2	N	7	39	1			70
								158	3	8	9							
12	1767	N	1384	-0-	-383	B	-0-	150	1	1083	2	N	3					73
								148	3	3	9							
01	1612	N	1130	-0-	-482	B	-0-	125	1	872	2	N	5					78
								127	3	6	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	56	1	1009	2	N	2	85	1			17
							117	3	2	9							
09	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	58	1	1069	2	N	-0-					17
							123	3									
10	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	61	1	1222	2	N	3					20
							116	3	3	9							
11	1140	N	1005	-0-	-135 B	-0-	46	1	875	2	N	3					23
							81	3	3	9							
12	1302	N	917	-0-	-385 B	-0-	43	1	799	2	N	-0-					23
							75	3									
01	1395	N	1071	-0-	-324 B	-0-	48	1	895	2	N	-0-					23
							128	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	22	1	594	2	N	-0-					24
							68	3									
09	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	20	1	544	2	N	-0-					24
							63	3									
10	713	N	691	-0-	-22 B	-0-	23	1	611	2	N	-0-					24
							57	3									
11	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	22	1	605	2	N	-0-					24
							57	3									
12	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	24	1	647	2	N	-0-					24
							61	3									
01	682	N	663	-0-	-19 B	-0-	21	1	561	2	N	-0-					24
							81	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	182	-0-	-97 B	-0-	9	1	156	2	N	-0-					62
							17	3									
09	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	12	1	212	2	N	-0-					62
							24	3									
10	279	N	144	-0-	-135 B	-0-	7	1	126	2	N	-0-					62
							11	3									
11	180	N	106	-0-	-74 B	-0-	4	1	92	2	N	-0-					62
							10	3									
12	248	N	165	-0-	-83 B	-0-	7	1	144	2	N	-0-					62
							14	3									
*01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	12	1	238	2	N	-0-					62
							35	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128

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

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

08	2604	N	2284	-0-	-320	B	-0-	184	1	1892	2	N	5					68
								202	3	6	9							
09	2208	N	2208	-0-	-0-	B	-0-	190	1	1759	2	N	9					77
								249	3	10	9							
10	2325	N	2082	-0-	-243	B	-0-	177	1	1645	2	N	8					85
								251	3	9	9							
11	2220	N	1988	-0-	-232	B	-0-	184	1	1536	2	N	25					110
								240	3	28	9							
12	2294	N	1861	-0-	-433	B	-0-	199	1	1445	2	N	17	76	1			51
								198	3	19	9							
*01	2134	N	2134	-0-	-0-	B	-0-	235	1	1640	2	N	17					68
								240	3	19	9							

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

08	2717	N	2717	-0-	-0-	B	-0-	218	1	2250	2	N	7					82
								241	3	8	9							
09	2442	N	2442	-0-	-0-	B	-0-	210	1	1936	2	N	21					103
								273	3	23	9							
10	2596	N	2596	-0-	-0-	B	-0-	220	1	2041	2	N	22					125
								311	3	24	9							
11	1950	N	1905	-0-	-45	B	-0-	178	1	1484	2	N	10					135
								232	3	11	9							
12	2748	N	2748	-0-	-0-	B	-0-	296	1	2148	2	N	9	109	1			35
								294	3	10	9							
*01	2298	N	2298	-0-	-0-	B	-0-	255	1	1772	2	N	12					47
								258	3	13	9							

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

08	2404	N	2404	-0-	-0-	B	-0-	191	1	1970	2	N	29					82
								211	3	32	9							
09	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	192	1	1774	2	N	21					103
								250	3	23	9							
10	2170	N	1884	-0-	-286	B	-0-	160	1	1480	2	N	17					120
								225	3	19	9							
11	2100	N	1493	-0-	-607	B	-0-	139	1	1161	2	N	10					130
								182	3	11	9							
12	2170	N	1321	-0-	-849	B	-0-	141	1	1021	2	N	17					147
								140	3	19	9							
01	1891	N	1611	-0-	-280	B	-0-	175	1	1224	2	N	30					177
								179	3	33	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 14X RRCID -> 227679 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2433	-0-	-574 B	-0-	195	1	2010	2	N	12			75
							215	3	13	9					
09	2910	X	2688	-0-	-222 B	-0-	233	1	2143	2	N	10			85
							301	3	11	9					
10	3007	X	2131	-0-	-876 B	-0-	181	1	1682	2	N	10			95
							257	3	11	9					
11	2910	X	2660	-0-	-250 B	-0-	250	1	2078	2	N	7			102
							324	3	8	9					
12	2852	X	2440	-0-	-412 B	-0-	262	1	1901	2	N	15			117
							260	3	17	9					
*01	3268	X	3268	-0-	-0- B	-0-	361	1	2520	2	N	16			133
							369	3	18	9					

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

08	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	61	1	1633	2	N	10			30
							187	3	11	9					
09	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	48	1	1283	2	N	8			38
							147	3	9	9					
10	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	63	1	1723	2	N	10			48
							163	3	11	9					
11	1800	N	1203	-0-	-597 B	-0-	39	1	1058	2	N	5			53
							100	3	6	9					
12	1550	N	1537	-0-	-13 B	-0-	49	1	1347	2	N	12			65
							128	3	13	9					
01	1860	N	1580	-0-	-280 B	-0-	51	1	1327	2	N	10			75
							191	3	11	9					

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

08	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	16	1	296	2	N	1			83
							63	3	1	9					
09	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	32	1	276	2	N	2			85
							59	3	2	9					
10	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	31	1	502	2	N	2			87
							108	3	2	9					
11	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	55	1	529	2	N	1			88
							114	3	1	9					
12	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	34	1	323	2	N	5			93
							69	3	6	9					
*01	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	85	1	695	2	N	5			98
							61	3	6	9					

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1767	N	1481	-0-	-286 B	-0-	118	1	1218	2	Y	14	45	1			20
							130	3	15	9							
09	1650	N	1324	-0-	-326 B	-0-	113	1	1046	2	Y	15					35
							148	3	17	9							
10	1705	N	1266	-0-	-439 B	-0-	107	1	998	2	Y	7					42
							153	3	8	9							
11	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	161	1	1341	2	Y	18	43	1			17
							209	3	20	9							
12	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	152	1	1106	2	Y	14					31
							152	3	15	9							
*01	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	147	1	1023	2	Y	19					50
							149	3	21	9							

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

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

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

08	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	2626	N	2626	-0-	-0- B	-0-	171	1	2197	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
10	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	124	1	1282	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
11	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	103	1	849	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
12	1798	N	914	-0-	-884 B	-0-	94	1	733	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
01	1550	N	918	-0-	-632 B	-0-	104	1	724	2	Y	-0-					-0-
							90	3									

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

08	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	3	1	71	2	N	-0-					37
							8	3									
09	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					37
							6	3									
10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	1	1	33	2	N	-0-					37
							3	3									
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					37
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	2	1	54	2	N	1					38
							5	3	1	9							
*01	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	2	1	51	2	N	-0-					38
							7	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					27
							2	3									
09	60	N	9	-0-	-51 B	-0-	8	2	1	3	N	-0-					27
10	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	2	N	11					38
							4	3	12	9							
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	13	2	2	3	N	9					47
							10	9									
12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					47
							1	3									
01	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	2	1	49	2	N	-0-					47
							7	3									

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	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	12	1	317	2	N	-0-					62
							36	3									
09	660	N	266	-0-	-394 B	-0-	9	1	231	2	N	-0-					62
							26	3									
10	465	N	402	-0-	-63 B	-0-	13	1	355	2	N	-0-					62
							34	3									
11	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	21	1	572	2	N	-0-					62
							54	3									
12	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	20	1	549	2	N	-0-					62
							52	3									
*01	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	17	1	431	2	N	-0-					62
							62	3									

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	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	37	1	706	2	N	3					33
							152	3	3	9							
09	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	72	1	629	2	N	2					35
							136	3	2	9							
10	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	28	1	475	2	N	2					37
							103	3	2	9							
11	870	N	740	-0-	-130 B	-0-	59	1	561	2	N	-0-					37
							120	3									
12	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	84	1	807	2	N	3					40
							174	3	3	9							
*01	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	81	1	668	2	N	3					43
							60	3	3	9							

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
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-

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	682	N	625	-0-	-57 B	-0-	625	3			N	-0-					58
09	660	N	621	-0-	-39 B	-0-	621	3			N	-0-					58
10	682	N	678	-0-	-4 B	-0-	628	3	50	9	N	45					103
11	600	N	595	-0-	-5 B	-0-	595	3			N	-0-					103
12	651	N	644	-0-	-7 B	-0-	634	3	10	9	N	9					112
01	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	613	3	6	9	N	5					117

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	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	150	1	604	2	Y	-0-					75
09	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	170	1	677	2	Y	12					87
							13	9									
10	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			Y	-0-	16	1			71
11	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			Y	-0-					71
12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			Y	-0-					71
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					71

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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	55	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	48	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	176	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	50	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37 B	-0-	42	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63 B	-0-	175	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	240	N	194	-0-	-46 B	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59 B	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	73	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	152	1	607	2	Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	527	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	330	N	269	-0-	-61 B	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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	651	N	413	-0-	-238 B	-0-	83	1	330	2	Y	-0-					39
09	660	N	301	-0-	-359 B	-0-	59	1	227	2	Y	14					53
							15	9									
10	496	N	197	-0-	-299 B	-0-	197	2			Y	-0-	53	1			-0-
11	390	N	284	-0-	-106 B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1821	-0-	-287 B	-0-	1821	2			Y	-0-					5
09	2070	N	1539	-0-	-531 B	-0-	1539	2			Y	-0-	4	1			1
10	1860	N	1449	-0-	-411 B	-0-	1449	2			Y	-0-					1
11	1770	N	1471	-0-	-299 B	-0-	1471	2			Y	-0-					1
12	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	2			Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1

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	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1586	2	29	9	Y	26					71
09	1590	N	1355	-0-	-235 B	-0-	1348	2	7	9	Y	6	58	1			19
10	1581	N	1313	-0-	-268 B	-0-	1313	2			Y	-0-					19
11	1560	N	1329	-0-	-231 B	-0-	1329	2			Y	-0-					19
12	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2			Y	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					19

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	1327	X	1327	-0-	-0- B	-0-	1312	2	15	9	Y	14					48
09	1260	X	646	-0-	-614 B	-0-	646	2			Y	-0-	37	1			11
10	1302	X	1292	-0-	-10 B	-0-	1292	2			Y	-0-					11
11	1290	X	1257	-0-	-33 B	-0-	1257	2			Y	-0-					11
12	1333	X	1243	-0-	-90 B	-0-	1243	2			Y	-0-					11
01	1333	X	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					Y	NO RPT					11

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	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	165	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	681	-0-	-339 B	-0-	136	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	463	-0-	-591 B	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	299	-0-	-511 B	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	706	N	692	-0-	-14 B	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-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.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	248	N	103	-0-	-145 B	-0-	101	2	2	9	Y	2					27
09	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	264	2	3	9	Y	3	22	1			8
10	310	N	238	-0-	-72 B	-0-	238	2			Y	-0-					8
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			Y	-0-					8
12	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					8

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	1860	N	367	-0-	-1493 B	-0-	87	1	280	2	Y	-0-					51
09	1440	N	335	-0-	-1105 B	-0-	70	1	212	2	Y	48					99
							53	9									
10	1240	N	349	-0-	-891 B	-0-	349	2			Y	-0-	50	1			49
11	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			Y	-0-					49
12	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2			Y	-0-					49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					49

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	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	141	1	560	2	Y	-0-					3
09	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	125	1	479	2	Y	16					19
							18	9									
10	775	N	510	-0-	-265 B	-0-	510	2			Y	-0-	18	1			1
11	690	N	458	-0-	-232 B	-0-	458	2			Y	-0-					1
12	651	N	358	-0-	-293 B	-0-	358	2			Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1

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	682	X	509	-0-	-173 B	-0-	114	1	395	2	Y	-0-					30
09	660	X	584	-0-	-76 B	-0-	135	1	449	2	Y	-0-					30
10	682	X	498	-0-	-184 B	-0-	498	2			Y	-0-	20	1			10
11	660	X	410	-0-	-250 B	-0-	410	2			Y	-0-					10
12	682	X	642	-0-	-40 B	-0-	642	2			Y	-0-					10
01	589	X	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					Y	NO RPT					10

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	899	X	870	-0-	-29 B	-0-	179	1	691	2	Y	-0-					4
09	870	X	597	-0-	-273 B	-0-	125	1	472	2	Y	-0-					4
10	744	X	612	-0-	-132 B	-0-	612	2			Y	-0-	4	1			-0-
11	840	X	453	-0-	-387 B	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
12	868	X	624	-0-	-244 B	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
01	744	X	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	748	2	19	9	Y	17					77
09	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1311	2	22	9	Y	20	71	1			26
10	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			Y	-0-					26
11	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			Y	-0-					26
12	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			Y	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					26

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	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	25 118	1 9	1408	2	Y	107	109	1			62
09	1620	N	1569	-0-	-51 B	-0-	24 129	1 9	1416	2	Y	117	107	1			72
10	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	2			Y	-0-	21	1			51
11	1500	N	1208	-0-	-292 B	-0-	1208	2			Y	-0-	22	1			29
12	1612	N	943	-0-	-669 B	-0-	943	2			Y	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					29

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	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	22	1	1856	2	Y	-0-					-0-
09	2902	N	2902	-0-	-0- B	-0-	17	1	2885	2	Y	-0-					-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	2471	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
11	2759	N	2759	-0-	-0- B	-0-	2713	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
12	3081	N	3081	-0-	-0- B	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	70	1	286	2	Y	-0-					1
09	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	70	1	277	2	Y	-0-					1
10	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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	1116	N	975	-0-	-141 B	-0-	954	2	21	9	N	19					120
09	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	840	2	11	9	N	10					130
10	868	N	626	-0-	-242 B	-0-	626	2			N	-0-					130
11	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					130
*12	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2			N	-0-					130
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					130

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	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1553	2	10	9	N	9					152
09	2040	N	1450	-0-	-590 B	-0-	1410	2	40	9	N	36	178	1			10
10	2232	N	1480	-0-	-752 B	-0-	1480	2			N	-0-					10
11	1500	N	1164	-0-	-336 B	-0-	1164	2			N	-0-					10
12	1488	N	1164	-0-	-324 B	-0-	1164	2			N	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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	558	N	515	-0-	-43 B	-0-	10	1	505	2	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	8	1	539	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54 B	-0-	463	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	529	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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	2108	N	1866	-0-	-242 B	-0-	34	1	1832	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1890	-0-	-30 B	-0-	33	1	1857	2	Y	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2232	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1923	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
12	1953	N	1647	-0-	-306 B	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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	3888	X	3888	-0-	-0- B	-0-	21	1	3781	2	Y	78	70	1			45
							86	9									
09	3193	X	3193	-0-	-0- B	-0-	22	1	3072	2	Y	90	80	1			55
							99	9									
10	3311	X	3311	-0-	-0- B	-0-	3304	2	7	9	Y	6	61	1			-0-
11	3451	X	3451	-0-	-0- B	-0-	3381	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
12	3480	X	3480	-0-	-0- B	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					Y	NO RPT					-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	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	13	1	1373	2	Y	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	13	1	1185	2	Y	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1236	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1192	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	2561	-0-	-1252 B	-0-	2559	2	2	9	N	2					77
09	2970	X	2580	-0-	-390 B	-0-	2538	2	42	9	N	38					115
10	2852	X	395	-0-	-2457 B	-0-	395	2			N	-0-					115
11	2490	X	1762	-0-	-728 B	-0-	1762	2			N	-0-					115
12	2666	X	1972	-0-	-694 B	-0-	1972	2			N	-0-					115
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					N	NO RPT					115

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3855	X	3855	-0-	-0- B	-0-	3838	2	17	9	N	15					97
09	3810	X	3732	-0-	-78 B	-0-	3690	2	42	9	N	38					135
10	3937	X	3798	-0-	-139 B	-0-	3798	2			N	-0-					135
11	3810	X	3647	-0-	-163 B	-0-	3647	2			N	-0-					135
12	3844	X	3775	-0-	-69 B	-0-	3751	2	24	9	N	22	157	1			-0-
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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	22134	X	19312	-0-	-2822 B	-0-	19312	2			Y	-0-					87
09	21090	X	18045	-0-	-3045 B	-0-	18045	2			Y	-0-					87
10	21359	X	16950	-0-	-4409 B	-0-	16950	2			Y	-0-					87
11	20670	X	18058	-0-	-2612 B	-0-	18058	2			Y	-0-					87
12	18799	X	17942	-0-	-857 B	-0-	17942	2			Y	-0-					87
01	18569	X	NO RPT	-0-	-18569 B	-0-					Y	NO RPT					87

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	24242	X	21625	-0-	-2617 B	-0-	21622	2	3	9	Y	3					111
09	23130	X	20137	-0-	-2993 B	-0-	20137	2			Y	-0-					111
10	23529	X	20811	-0-	-2718 B	-0-	20811	2			Y	-0-					111
11	21630	X	20021	-0-	-1609 B	-0-	20021	2			Y	-0-					111
12	21371	X	20328	-0-	-1043 B	-0-	20328	2			Y	-0-					111
01	21173	X	NO RPT	-0-	-21173 B	-0-					Y	NO RPT					111

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			3
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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	1612	X	1269	-0-	-343 B	-0-	1269	2			N	-0-					115
09	1440	X	1334	-0-	-106 B	-0-	1334	2			N	-0-					115
10	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	2			N	-0-					115
11	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	2			N	-0-					115
*12	1364	N	1300	-0-	-64 B	-0-	1300	2			N	-0-					115
01	1550	N	1380	-0-	-170 B	-0-	1380	2			N	-0-					115

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	2821	N	2815	-0-	-6 B	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2573	-0-	-157 B	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2505	-0-	-316 B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2618	-0-	-112 B	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2637	-0-	-29 B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1643	-0-	-868 B	-0-	1643	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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	124	N	95	-0-	-29	B	-0-	95	2			N	-0-					64
09	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					64
10	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					64
11	90	N	62	-0-	-28	B	-0-	62	2			N	-0-					64
12	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	69	2			N	-0-					64
01	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	69	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	11718	X	7762	-0-	-3956	B	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	6028	-0-	-4952	B	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	6592	-0-	-2336	B	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	5967	-0-	-2673	B	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	5493	-0-	-3435	B	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	4826	-0-	-2924	B	-0-	4826	2			N	-0-					-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	3069	X	1508	-0-	-1561	B	-0-	1457	2	51	9	Y	46					54
09	2190	X	1260	-0-	-930	B	-0-	1260	2			Y	-0-					54
10	1426	X	910	-0-	-516	B	-0-	910	2			Y	-0-	14	1			40
11	1470	X	939	-0-	-531	B	-0-	939	2			Y	-0-					40
12	1550	X	1330	-0-	-220	B	-0-	1324	2	6	9	Y	5					27
01	1519	X	1270	-0-	-249	B	-0-	1261	2	9	9	Y	8	20	1			15

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	2160	N	2160	-0-	-0-	B	-0-	2090	2	70	9	Y	64					77
09	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	1868	2	2	9	Y	2					79
10	2325	N	1932	-0-	-393	B	-0-	1932	2			Y	-0-	29	1			50
11	2138	N	2138	-0-	-0-	B	-0-	2138	2			Y	-0-					50
12	2232	N	2112	-0-	-120	B	-0-	2102	2	10	9	Y	9					40
01	1922	N	1758	-0-	-164	B	-0-	1746	2	12	9	Y	11	28	1			23

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	DLQ G-10		6675	-0-	6675 B	6675	6456	2	219	9	Y	199					237
09	DLQ G-10		5411	-0-	5411 B	12086	5411	2			Y	-0-					237
10	DLQ G-10		5196	-0-	5196 B	17282	5196	2			Y	-0-	77	1			160
11	22755	X	5473	-0-	-17282 B	-0-	5473	2			Y	-0-					160
*12	5554	X	5554	-0-	-0- B	-0-	5535	2	19	9	Y	17					80
01	6665	X	5190	-0-	-1475 B	-0-	5139	2	51	9	Y	46	81	1			45

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

08	DLQ G-10		731	-0-	731 B	731	706	2	25	9	Y	23					26
09	DLQ G-10		536	-0-	536 B	1267	536	2			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		569	-0-	569 B	1836	569	2			Y	-0-	9	1			17
11	2328	X	492	-0-	-1836 B	-0-	492	2			Y	-0-					17
*12	392	X	392	-0-	-0- B	-0-	386	2	6	9	Y	5					27
01	744	X	443	-0-	-301 B	-0-	443	2			Y	-0-	7	1			20

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

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

08	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					247
09	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					247
10	1023	N	985	-0-	-38 B	-0-	985	2			N	-0-					247
11	990	N	935	-0-	-55 B	-0-	935	2			N	-0-					247
12	992	N	959	-0-	-33 B	-0-	959	2			N	-0-					247
01	992	N	945	-0-	-47 B	-0-	945	2			N	-0-					247

PALMER PETROLEUM INC. 636222
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

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

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	2604	X	2373	-0-	-231 B	-0-	6	1	2365	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2520	X	2451	-0-	-69 B	-0-	6	1	2345	2	N	91	1	8			90
							100	9									
10	2666	X	2243	-0-	-423 B	-0-	6	1	2139	2	N	89	179	1			-0-
							98	9									
11	2580	X	1813	-0-	-767 B	-0-	6	1	1807	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	1558	-0-	-1108 B	-0-	6	1	1552	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	1596	-0-	-946 B	-0-	6	1	1590	2	N	-0-					-0-

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	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	200	1	2442	3	N	-0-					117
09	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	211	1	2191	3	N	33					150
							36	9									
10	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	192	1	2239	3	N	17	163	1			4
							19	9									
11	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	170	1	2237	3	N	3					7
							3	9									
12	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	169	1	2318	3	N	4					11
							4	9									
*01	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	159	1	2248	3	N	14					25
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	10	1	333	3	Y	9	22	1			12
							10	9									
09	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	11	1	356	3	Y	6					18
							7	9									
10	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	33	1	1070	3	Y	15	19	1			14
							17	9									
11	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	38	1	1216	3	Y	6					20
							7	9									
12	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	40	1	1274	3	Y	9					29
							10	9									
*01	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	31	1	986	3	Y	10	25	1			14
							11	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		344	-0-	344 B	344	10	1	334	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	344					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	344					Y	-0-					-0-
11	344	X	-0-	-0-	-344 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-					1
09	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	3			Y	-0-					1
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			Y	-0-					1
11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
01	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	1	1	4	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. (I) GAS LIFT(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	177	-0-	-505 B	-0-	13	1	163	3	N	1					18
							1	9									
09	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	23	1	232	3	N	-0-					18
10	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	8	1	85	3	N	1					19
							1	9									
11	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	40	1	535	3	N	1					20
							1	9									
12	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	31	1	421	3	N	2					22
							2	9									
01	1302	N	309	-0-	-993 B	-0-	21	1	287	3	N	1					23
							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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	20	1	638	3	Y	11	26	1			3
							12	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	38	1	1222	3	Y	8					11
							9	9									
10	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	33	1	1072	3	Y	22	27	1			6
							24	9									
11	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	25	1	819	3	Y	7					13
							8	9									
12	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	35	1	1114	3	Y	9					22
							10	9									
01	868	N	19	-0-	-849 B	-0-	1	1	4	3	Y	13	28	1			7
							14	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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	154	1	1878	3	N	5					28
							6	9									
09	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	178	1	1844	3	N	1					29
							1	9									
10	1829	N	1472	-0-	-357 B	-0-	116	1	1354	3	N	2					31
							2	9									
11	1980	N	1770	-0-	-210 B	-0-	124	1	1637	3	N	8					39
							9	9									
12	2077	N	1613	-0-	-464 B	-0-	109	1	1491	3	N	12					51
							13	9									
*01	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	82	1	1165	3	N	7					58
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	459	-0-	-99 B	-0-	35	1	423	3	N	1					7
							1	9									
09	450	N	371	-0-	-79 B	-0-	33	1	337	3	N	1					8
							1	9									
10	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	41	1	483	3	N	-0-					8
11	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	52	1	690	3	N	2					10
							2	9									
12	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	79	1	1083	3	N	5					15
							6	9									
*01	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	99	1	1407	3	N	3					18
							3	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	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	66	1	801	3	N	15					99
							17	9									
09	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	75	1	781	3	N	11					110
							12	9									
10	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	68	1	797	3	N	14					124
							15	9									
11	870	N	743	-0-	-127 B	-0-	52	1	684	3	N	6					130
							7	9									
12	899	N	454	-0-	-445 B	-0-	31	1	419	3	N	4					134
							4	9									
01	868	N	636	-0-	-232 B	-0-	41	1	588	3	N	6					140
							7	9									

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

08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

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

08	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	106	1	1293	3	N	4					17
							4	9									
09	1560	N	1382	-0-	-178 B	-0-	121	1	1260	3	N	1					18
							1	9									
10	1674	N	1104	-0-	-570 B	-0-	87	1	1015	3	N	2					20
							2	9									
11	1350	N	1337	-0-	-13 B	-0-	94	1	1236	3	N	6					26
							7	9									
12	1426	N	1127	-0-	-299 B	-0-	76	1	1041	3	N	9					35
							10	9									
*01	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	57	1	812	3	N	5					40
							6	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. 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	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1203	3	Y	18	41	1			7
								20	9									
09	1140	N	1041	-0-	-99	B	-0-	31	1	997	3	Y	12					19
								13	9									
10	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1256	3	Y	29	37	1			11
								32	9									
11	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1473	3	Y	10					21
								11	9									
12	1878	N	1878	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1805	3	Y	15					36
								17	9									
*01	2457	N	2457	-0-	-0-	B	-0-	73	1	2362	3	Y	20	44	1			12
								22	9									

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

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	2213	N	2213	-0-	-0-	B	-0-	66	1	2127	3	Y	18	41	1			5
								20	9									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1247	3	Y	13					18
								14	9									
10	1240	N	1098	-0-	-142	B	-0-	32	1	1027	3	Y	35	44	1			9
								39	9									
11	1200	N	950	-0-	-250	B	-0-	28	1	910	3	Y	11					20
								12	9									
12	1240	N	857	-0-	-383	B	-0-	25	1	817	3	Y	14					34
								15	9									
01	1085	N	226	-0-	-859	B	-0-	7	1	210	3	Y	8	17	1			25
								9	9									

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

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	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1088	3	Y	10	23	1			2
								11	9									
09	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	26	1	846	3	Y	7					9
								8	9									
10	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	27	1	865	3	Y	19	24	1			4
								21	9									
11	630	N	592	-0-	-38	B	-0-	18	1	567	3	Y	6					10
								7	9									
12	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1007	3	Y	9					19
								10	9									
*01	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	28	1	921	3	Y	11	25	1			5
								12	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. 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	372	N	317	-0-	-55	B	-0-	314	2	3	9	N	3					189
09	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	363	2	2	9	N	2					191
10	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	373	2	3	9	N	3					194
11	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	385	2	6	9	N	5	83	1			116
12	372	N	355	-0-	-17	B	-0-	349	2	6	9	N	5					121
01	372	N	366	-0-	-6	B	-0-	364	2	2	9	N	2					123

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. 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	868	N	736	-0-	-132	B	-0-	734	2	2	9	N	2					160
09	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	848	2	1	9	N	1					161
10	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	869	2	1	9	N	1					162
11	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	900	2	3	9	N	3					165
12	868	N	817	-0-	-51	B	-0-	814	2	3	9	N	3					168
01	868	N	850	-0-	-18	B	-0-	849	2	1	9	N	1					169

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	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					60
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	7	1	146	2	Y	7					67
							8	9									
10	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	7	1	141	2	Y	5					72
							6	9									
11	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					72
12	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					72
01	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					Y	NO RPT					72

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

08	651	N	534	-0-	-117 B	-0-	85	1	449	2	N	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25 B	-0-	85	1	490	2	N	-0-					-0-
10	651	N	580	-0-	-71 B	-0-	85	1	495	2	N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	85	1	490	2	N	-0-					-0-
*12	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	85	1	611	2	N	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	217	N	168	-0-	-49 B	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	299	-0-	-104 B	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					Y	NO RPT					-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	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	216	1	477	2	N	-0-					10
09	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	216	1	427	2	N	-0-					10
10	713	N	375	-0-	-338 B	-0-	216	1	159	2	N	-0-					10
11	660	N	370	-0-	-290 B	-0-	216	1	154	2	N	-0-					10
12	651	N	443	-0-	-208 B	-0-	216	1	227	2	N	-0-					10
01	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					10

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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					30
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					30
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					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	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	1			Y	-0-					25
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					25
10	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	7	1	424	2	Y	-0-					25
11	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	7	1	904	2	Y	-0-					25
*12	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	7	1	261	2	Y	-0-					25
01	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					Y	NO RPT					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	496	N	453	-0-	-43 B	-0-	78	1	375	2	N	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3 B	-0-	78	1	399	2	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	78	1	425	2	N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	78	1	421	2	N	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	78	1	396	2	N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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	14B2 EXT		1	-0-	1 B	2	1	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		967	-0-	967 B	969	967	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		901	-0-	901 B	1870	901	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		870	-0-	870 B	2740	870	2			N	-0-					-0-
*12	3409	X	669	-0-	-2740 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3720	X	276	-0-	-3444 B	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	240	X	142	-0-	-98 B	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
10	372	X	191	-0-	-181 B	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	360	X	212	-0-	-148 B	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*12	511	X	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
01	279	X	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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 (-)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-	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-
	ROSS, LUTHER GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 215267		COMPL. DATE 09/27/2005				TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9193 - 10310			
08	1085	N	713	-0-	-372	B	-0-	72	1	641	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	754	-0-	-296	B	-0-	72	1	682	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	506	-0-	-455	B	-0-	72	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	494	-0-	-196	B	-0-	72	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	704	-0-	-71	B	-0-	72	1	632	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
	ROSS, LUTHER GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 215528		COMPL. DATE 10/05/2005				TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9169 - 10477			
08	14B2	EXT	84	-0-	84	B	84	84	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	89	-0-	89	B	173	89	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	70	-0-	70	B	243	70	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	69	-0-	69	B	312	68	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	312	X	-0-	-0-	-312	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
	ROSS, LUTHER GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 215593		COMPL. DATE 10/08/2005				TOTAL DEPTH 10596		PERF. 9526 - 10443			
08	1519	N	1414	-0-	-105	B	-0-	702	1	712	2	Y	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	702	1	758	2	Y	10					10
								11	9									
10	1426	N	1143	-0-	-283	B	-0-	702	1	441	2	Y	-0-					10
11	1380	N	1130	-0-	-250	B	-0-	702	1	428	2	Y	-0-					10
12	1519	N	837	-0-	-682	B	-0-	702	1	135	2	Y	-0-					10
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					Y	NO RPT					10
	STRONG, T. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 216495		COMPL. DATE 11/26/2005				TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9236 - 10472			
08	496	N	380	-0-	-116	B	-0-	5	1	375	2	Y	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	5	1	553	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	338	-0-	-96	B	-0-	5	1	330	2	Y	3					3
								3	9									
11	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	5	1	703	2	Y	-0-					3
12	589	N	141	-0-	-448	B	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					3
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					Y	NO RPT					3
	WYLIE, A.				WELL #: 1 F		RRCID -> 219058		COMPL. DATE 01/28/2006				TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9220 - 10399			
08	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 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	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	B	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	249	-0-	-154	B	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	240	-0-	-150	B	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	162	-0-	-86	B	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					Y	NO RPT					-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	310	N	286	-0-	-24	B	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	B	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					Y	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			Y	-0-					90
09	180	N	164	-0-	-16	B	-0-	164	2			Y	-0-					90
10	341	N	36	-0-	-305	B	-0-	36	2			Y	-0-					90
11	390	N	34	-0-	-356	B	-0-	34	2			Y	-0-					90
12	155	N	27	-0-	-128	B	-0-	27	2			Y	-0-					90
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					Y	NO RPT					90

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	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	35	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	35	1	612	2	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	35	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	B	-0-	35	1	382	2	Y	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	35	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1116	N	850	-0-	-266	B	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	905	-0-	-145	B	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	451	-0-	-479	B	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	682	N	432	-0-	-250	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	589	N	514	-0-	-75	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	372	N	193	-0-	-179	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	8	-0-	-7 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	522	1	695	2	Y	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	522	1	252	2	Y	4					4
							4	9									
10	806	N	716	-0-	-90 B	-0-	522	1	194	2	Y	-0-					4
11	1170	N	716	-0-	-454 B	-0-	522	1	187	2	Y	6	6	8			4
							7	9									
12	806	N	695	-0-	-111 B	-0-	522	1	173	2	Y	-0-					4
01	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					Y	NO RPT					4

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	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	170	1	590	2	Y	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	170	1	702	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	544	-0-	-76 B	-0-	170	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	170	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	641	-0-	-258 B	-0-	170	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					Y	NO RPT					-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	12	N	8	-0-	-4 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	9	N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	92	1	453	2	Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	92	1	390	2	Y	2					2
							2	9									
10	403	N	282	-0-	-121 B	-0-	92	1	190	2	Y	-0-					2
11	540	N	497	-0-	-43 B	-0-	92	1	405	2	Y	-0-					2
*12	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	92	1	496	2	Y	-0-					2
01	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					Y	NO RPT					2

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	558	N	86	-0-	-472 B	-0-	86	2			N	-0-					10
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					10
10	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2			N	-0-					10
11	90	N	18	-0-	-72 B	-0-	18	2			N	-0-					10
*12	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					10
01	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	992	N	640	-0-	-352 B	-0-	338	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	875	-0-	-25 B	-0-	338	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	679	-0-	-220 B	-0-	338	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	338	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	707	-0-	-192 B	-0-	338	1	369	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					50
09	210	N	154	-0-	-56 B	-0-	154	2			N	-0-					50
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					50
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					50
*12	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					50

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	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	6	-0-	-6 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	202	-0-	-77 B	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	93	N	44	-0-	-49 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48 B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	630	N	325	-0-	-305 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	342	-0-	-836 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	750	N	331	-0-	-419 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	775	N	553	-0-	-222 B	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	588	-0-	-132 B	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	226	-0-	-394 B	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	186	N	62	-0-	-124 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	590	-0-	-185	B	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	627	-0-	-93	B	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	457	-0-	-225	B	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	444	-0-	-126	B	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
*12	2708	N	2708	-0-	-0-	B	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

08	2852	X	2347	-0-	-505	B	-0-	205	1	2142	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1676	-0-	-1084	B	-0-	205	1	1471	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1183	-0-	-677	B	-0-	205	1	978	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	1174	-0-	-1946	B	-0-	205	1	969	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	704	-0-	-2520	B	-0-	205	1	499	2	Y	-0-					-0-
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

08	2201	X	1659	-0-	-542	B	-0-	254	1	1405	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	464	-0-	-886	B	-0-	254	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	9	-0-	-859	B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	1620	X	19	-0-	-1601	B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*12	1736	X	1736	-0-	-0-	B	-0-	254	1	1482	2	Y	-0-					-0-
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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-

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

08	1147	N	1093	-0-	-54	B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	531	-0-	-729	B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	993	-0-	-185	B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	325	-0-	-725	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	558	N	138	-0-	-420	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*01	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1364	2	58	9	N	53					53

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

08	T. A.		60	-0-	60	B	60	3	1	57	2	Y	-0-					1
09	T. A.		71	-0-	71	B	131	5	1	66	2	Y	-0-					1
10	T. A.		70	-0-	70	B	201	5	1	64	2	Y	1					2
								1	9									
11	341	X	140	-0-	-201	B	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					2
12	75	X	75	-0-	-0-	B	-0-	6	1	69	2	Y	-0-	2	1			-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1779	N	1779	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1542	2	N	119	119	1			131
								131	9									
09	1800	N	1689	-0-	-111	B	-0-	122	1	1567	2	N	-0-					131
10	1922	N	1693	-0-	-229	B	-0-	124	1	1569	2	N	-0-					131
11	1710	N	1669	-0-	-41	B	-0-	137	1	1532	2	N	-0-					131
12	1736	N	1584	-0-	-152	B	-0-	132	1	1452	2	N	-0-					131
01	1705	N	1662	-0-	-43	B	-0-	136	1	1526	2	N	-0-					131

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

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

08	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	67	1	959	2	Y	-0-					23
09	990	N	902	-0-	-88	B	-0-	65	1	837	2	Y	-0-					23
10	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	77	1	968	2	Y	-0-					23
11	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	83	1	931	2	Y	-0-					23
12	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1056	2	Y	-0-					23
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1214	2	Y	-0-					23

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		119	-0-	119	B	119	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	119					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	119					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	119					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	119					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	5764	-0-	-1087 B	-0-	370	1	5342	2	Y	47	77	1			31
							52	9									
09	6990	X	4875	-0-	-2115 B	-0-	346	1	4438	2	Y	83	31	1			83
							91	9									
10	7223	X	4493	-0-	-2730 B	-0-	331	1	4156	2	Y	5	60	1			28
							6	9									
11	6990	X	4184	-0-	-2806 B	-0-	340	1	3788	2	Y	51					79
							56	9									
12	6572	X	4093	-0-	-2479 B	-0-	335	1	3677	2	Y	74	100	1			53
							81	9									
01	5766	X	3956	-0-	-1810 B	-0-	316	1	3545	2	Y	86	59	1			80
							95	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	72	-0-	-48 B	-0-	5	1	67	2	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	150	X	150	-0-	-0- B	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	51	1	743	2	Y	-0-					6
09	750	N	691	-0-	-59 B	-0-	50	1	641	2	Y	-0-					6
10	806	N	738	-0-	-68 B	-0-	56	1	682	2	Y	-0-					6
11	780	N	734	-0-	-46 B	-0-	60	1	674	2	Y	-0-					6
12	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	61	1	669	2	Y	-0-					6
01	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	59	1	658	2	Y	-0-					6

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	37	1	549	2	Y	-0-					104
09	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	74	1	939	2	Y	-0-					104
10	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	92	1	1113	2	Y	54					158
							59	9									
11	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	107	1	1263	2	Y	56					214
							62	9									
12	1054	N	737	-0-	-317 B	-0-	56	1	675	2	Y	5	179	1			40
							6	9									
01	1271	N	821	-0-	-450 B	-0-	61	1	760	2	Y	-0-					40

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	2553	X	2553	-0-	-0- B	-0-	165	1	2380	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
09	2442	X	2442	-0-	-0- B	-0-	175	1	2248	2	Y	17	6	1			17
							19	9									
10	2294	X	2111	-0-	-183 B	-0-	155	1	1955	2	Y	1	12	1			6
							1	9									
11	2460	X	1965	-0-	-495 B	-0-	160	1	1794	2	Y	10					16
							11	9									
12	2542	X	2139	-0-	-403 B	-0-	177	1	1945	2	Y	15	20	1			11
							17	9									
01	2542	X	2223	-0-	-319 B	-0-	180	1	2024	2	Y	17	12	1			16
							19	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	628	X	628	-0-	-0- B	-0-	38	1	590	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	420	X	382	-0-	-38 B	-0-	24	1	338	2	Y	18					18
							20	9									
10	558	X	326	-0-	-232 B	-0-	22	1	304	2	Y	-0-	13	1			5
11	727	X	727	-0-	-0- B	-0-	57	1	670	2	Y	-0-					5
12	620	X	420	-0-	-200 B	-0-	33	1	380	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
*01	676	X	676	-0-	-0- B	-0-	51	1	625	2	Y	-0-	4	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	37	1	562	2	Y	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	130	1	1667	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1239	-0-	-1 B	-0-	91	1	1148	2	Y	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	97	1	1078	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1027	-0-	-244 B	-0-	86	1	941	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1039	-0-	-201 B	-0-	85	1	954	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	188	1	2646	2	Y	-0-					-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	166	1	2123	2	Y	-0-					-0-
10	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	186	1	2341	2	Y	-0-					-0-
11	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	215	1	2396	2	Y	-0-					-0-
12	2870	N	2870	-0-	-0- B	-0-	240	1	2630	2	Y	-0-					-0-
*01	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	195	1	2190	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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 #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

08	2015	N	308	-0-	-1707	B	-0-	19	1	289	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	2040	N	1667	-0-	-373	B	-0-	118	1	1513	2	Y	33					33
								36	9									
10	2108	N	1734	-0-	-374	B	-0-	129	1	1604	2	Y	1	24	1			10
								1	9									
11	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	65	1	701	2	Y	-0-					10
12	3416	X	3416	-0-	-0-	B	-0-	279	1	3107	2	Y	27	16	1			21
								30	9									
*01	1939	N	1939	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1746	2	Y	33	24	1			30
								36	9									

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

08	8477	X	8477	-0-	-0-	B	-0-	547	1	7927	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
09	7565	X	7565	-0-	-0-	B	-0-	547	1	7009	2	Y	8	3	1			8
								9	9									
10	7595	X	5913	-0-	-1682	B	-0-	437	1	5475	2	Y	1	6	1			3
								1	9									
11	8190	X	3233	-0-	-4957	B	-0-	262	1	2965	2	Y	5					8
								6	9									
12	8463	X	7048	-0-	-1415	B	-0-	589	1	6451	2	Y	7	10	1			5
								8	9									
01	8463	X	6125	-0-	-2338	B	-0-	498	1	5617	2	Y	9	6	1			8
								10	9									

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

08	14B2 EXT		1042	-0-	1042	B	1042	110	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		575	-0-	575	B	1617	75	1	500	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		932	-0-	932	B	2549	67	1	865	2	Y	-0-					-0-
11	2549	X	-0-	-0-	-2549	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	480	X	480	-0-	-0-	B	-0-	68	1	412	2	Y	-0-					-0-
*01	1310	X	1310	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1136	2	Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		3683	-0-	3683	B	3683	383	1	3300	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		515	-0-	515	B	4198	64	1	445	2	Y	5					5
								6	9									
10	T. A.		160	-0-	160	B	4358	11	1	149	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	4358	X	-0-	-0-	-4358	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

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

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 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-

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 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.		237	-0-	237	B	237	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	237					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	237					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	247	-0-	-156	B	-0-	17	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2215	N	2215	-0-	-0-	B	-0-	279	1	1932	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
09	1995	N	1995	-0-	-0-	B	-0-	251	1	1735	2	Y	8	3	1			8
								9	9									
10	2232	N	1756	-0-	-476	B	-0-	217	1	1538	2	Y	1	6	1			3
								1	9									
11	2156	N	2156	-0-	-0-	B	-0-	325	1	1825	2	Y	5					8
								6	9									
12	2341	N	2341	-0-	-0-	B	-0-	356	1	1977	2	Y	7	10	1			5
								8	9									
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	B	-0-	322	1	1813	2	Y	9	6	1			8
								10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3103	-0-	-59 B	-0-	201	1	2898	2	Y	4	3	1			11
							4	9									
09	3060	X	2690	-0-	-370 B	-0-	194	1	2486	2	Y	9	3	1			17
							10	9									
10	3162	X	2788	-0-	-374 B	-0-	209	1	2579	2	Y	-0-	6	1			11
11	3030	X	2745	-0-	-285 B	-0-	225	1	2514	2	Y	5					16
							6	9									
12	3100	X	3078	-0-	-22 B	-0-	257	1	2812	2	Y	8	10	1			14
							9	9									
01	3100	X	3053	-0-	-47 B	-0-	249	1	2795	2	Y	8	6	1			16
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					6
09	433	X	433	-0-	-0- B	-0-	28	1	405	2	Y	-0-					6
10	341	X	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					6
11	604	X	604	-0-	-0- B	-0-	41	1	563	2	Y	-0-					6
12	476	X	476	-0-	-0- B	-0-	37	1	439	2	Y	-0-					6
*01	707	X	707	-0-	-0- B	-0-	52	1	655	2	Y	-0-					6

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	568	X	568	-0-	-0- B	-0-	76	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	593	X	593	-0-	-0- B	-0-	66	1	527	2	Y	-0-					-0-
10	627	X	627	-0-	-0- B	-0-	73	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	662	X	662	-0-	-0- B	-0-	92	1	570	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	472	-0-	-148 B	-0-	70	1	402	2	Y	-0-					-0-
*01	1268	X	1268	-0-	-0- B	-0-	153	1	1115	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	99	1	1433	2	Y	1					19
							1	9									
09	1650	N	1386	-0-	-264 B	-0-	98	1	1257	2	Y	28					47
							31	9									
10	1550	N	1496	-0-	-54 B	-0-	109	1	1387	2	Y	-0-					47
11	1470	N	1346	-0-	-124 B	-0-	112	1	1234	2	Y	-0-					47
12	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	124	1	1361	2	Y	-0-					47
01	1488	N	1486	-0-	-2 B	-0-	118	1	1321	2	Y	43	80	1			10
							47	9									

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	4	1	61	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
09	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	2	1	24	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	60	N	34	-0-	-26 B	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	1	1	13	2	Y	4					4
							4	9									
01	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	4	1	39	2	Y	-0-	4	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2697	-0-	-0- B	-0-	541	1	2156	2	N	-0-					47
09	2100	N	2094	-0-	-6 B	-0-	478	1	1616	2	N	-0-					47
10	2449	N	2227	-0-	-222 B	-0-	410	1	1817	2	N	-0-					47
11	2886	N	2886	-0-	-0- B	-0-	484	1	2402	2	N	-0-					47
12	2170	N	2022	-0-	-148 B	-0-	355	1	1667	2	N	-0-					47
*01	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	485	1	1934	2	N	53					100
							58	9									

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	717	-0-	-430 B	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
09	1110	X	886	-0-	-224 B	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
10	1147	X	269	-0-	-878 B	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	1246	X	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1374	X	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2438	X	2438	-0-	-0- B	-0-	158	1	2277	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	2670	X	1957	-0-	-713 B	-0-	141	1	1807	2	Y	8	3	1			8
							9	9									
10	2604	X	1954	-0-	-650 B	-0-	145	1	1808	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
11	2550	X	1846	-0-	-704 B	-0-	151	1	1689	2	Y	5					8
							6	9									
12	2015	N	1859	-0-	-156 B	-0-	155	1	1696	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
*01	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	165	1	1859	2	Y	9	6	1			8
							10	9									

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1798	-0-	-186 B	-0-	216	1	1582	2	Y	-0-					2
09	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	253	1	1871	2	Y	-0-					2
10	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	247	1	1800	2	Y	-0-					2
11	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	234	1	1665	2	Y	-0-					2
12	2201	N	1998	-0-	-203 B	-0-	234	1	1764	2	Y	-0-					2
01	2046	N	1825	-0-	-221 B	-0-	222	1	1603	2	Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	38	1	550	2	Y	-0-					16
09	540	N	512	-0-	-28 B	-0-	37	1	475	2	Y	-0-					16
10	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	39	1	490	2	Y	-0-					16
11	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	49	1	548	2	Y	-0-					16
12	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	45	1	497	2	Y	-0-					16
*01	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	44	1	492	2	Y	-0-	16	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		153	-0-	153 B	153	14	1	117	2	Y	20	20	1			17
							22	9									
09	T. A.		207	-0-	207 B	360	22	1	167	2	Y	16	17	1			16
							18	9									
10	T. A.		129	-0-	129 B	489	13	1	116	2	Y	-0-	6	1			10
11	549	X	60	-0-	-489 B	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					10
12	81	X	81	-0-	-0- B	-0-	8	1	48	2	Y	23	10	1			23
							25	9									
01	217	X	2	-0-	-215 B	-0-	2	2			Y	-0-	23	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	27	1	383	2	Y	-0-					8
09	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	28	1	365	2	Y	-0-					8
10	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	41	1	511	2	Y	-0-					8
11	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	44	1	491	2	Y	-0-					8
12	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	46	1	498	2	Y	-0-					8
*01	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	43	1	481	2	Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2792	X	2792	-0-	-0- B	-0-	888	1	1904	2	Y	-0-					23
09	2777	X	2777	-0-	-0- B	-0-	1056	1	1721	2	Y	-0-					23
10	2604	X	2306	-0-	-298 B	-0-	755	1	1551	2	Y	-0-					23
11	2520	X	2353	-0-	-167 B	-0-	852	1	1501	2	Y	-0-					23
12	2604	X	2269	-0-	-335 B	-0-	635	1	1634	2	Y	-0-					23
01	2604	X	1798	-0-	-806 B	-0-	542	1	1214	2	Y	38					61
							42	9									

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	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	23	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	162	-0-	-48 B	-0-	19	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	26	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	21	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	23	1	171	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	24	1	165	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2084	X	2084	-0-	-0- B	-0-	130	1	1953	2	Y	1					19
							1	9									
09	2640	X	1825	-0-	-815 B	-0-	130	1	1664	2	Y	28					47
							31	9									
10	2914	X	2020	-0-	-894 B	-0-	147	1	1873	2	Y	-0-					47
11	2820	X	1292	-0-	-1528 B	-0-	102	1	1190	2	Y	-0-					47
12	2914	X	1551	-0-	-1363 B	-0-	126	1	1425	2	Y	-0-					47
*01	2354	X	2354	-0-	-0- B	-0-	183	1	2124	2	Y	43	80	1			10
							47	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	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	36	1	513	2	Y	-0-					19
09	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	47	1	519	2	Y	-0-					19
10	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	25	1	836	2	Y	-0-					19
11	420	N	213	-0-	-207 B	-0-	6	1	207	2	Y	-0-					19
12	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	56	1	823	2	Y	-0-					19
*01	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	88	1	1271	2	Y	-0-					19

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	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	62	1	890	2	Y	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	66	1	851	2	Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	53	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	83	1	929	2	Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	70	1	775	2	Y	-0-					-0-
*01	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	73	1	805	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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	3749	X	3749	-0-	-0- B	-0-	444	1	3305	2	Y	-0-					5
09	3809	X	3809	-0-	-0- B	-0-	452	1	3357	2	Y	-0-					5
10	3997	X	3997	-0-	-0- B	-0-	481	1	3516	2	Y	-0-					5
11	3753	X	3753	-0-	-0- B	-0-	462	1	3291	2	Y	-0-					5
12	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	467	1	3439	2	Y	-0-					5
*01	3723	X	3723	-0-	-0- B	-0-	457	1	3266	2	Y	-0-					5

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	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					12
09	360	N	307	-0-	-53 B	-0-	25	1	282	2	Y	-0-					12
10	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					12
11	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					12
12	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					12
*01	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	23	1	358	2	Y	18					30
							20	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

08	3100	X	2477	-0-	-623	B	-0-	181	1	2296	2	Y	-0-					80
09	3000	X	2597	-0-	-403	B	-0-	200	1	2397	2	Y	-0-					80
10	3100	X	2831	-0-	-269	B	-0-	187	1	2644	2	Y	-0-					80
11	3049	X	3049	-0-	-0-	B	-0-	210	1	2839	2	Y	-0-					80
12	2780	X	2780	-0-	-0-	B	-0-	205	1	2509	2	Y	60					140
								66	9									
*01	2966	X	2966	-0-	-0-	B	-0-	208	1	2758	2	Y	-0-					140

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

08	T. A.		4424	-0-	4424	B	4424	295	1	4129	2	Y	-0-					4
09	T. A.		3668	-0-	3668	B	8092	274	1	3394	2	Y	-0-					4
10	T. A.		4188	-0-	4188	B	12280	318	1	3870	2	Y	-0-					4
11	16325	X	4045	-0-	-12280	B	-0-	339	1	3692	2	Y	13					17
								14	9									
12	3493	X	3493	-0-	-0-	B	-0-	299	1	3192	2	Y	2					19
								2	9									
01	4433	X	4130	-0-	-303	B	-0-	344	1	3786	2	Y	-0-					19

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	1953	N	1677	-0-	-276	B	-0-	109	1	1564	2	Y	4	3	1			15
								4	9									
09	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1477	2	Y	8	3	1			20
								9	9									
10	1643	N	1589	-0-	-54	B	-0-	119	1	1470	2	Y	-0-	6	1			14
11	1620	N	1226	-0-	-394	B	-0-	100	1	1123	2	Y	3					17
								3	9									
12	2409	N	2409	-0-	-0-	B	-0-	201	1	2199	2	Y	8	8	1			17
								9	9									
*01	1841	N	1841	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1680	2	Y	9	6	1			20
								10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1337	2	Y	-0-	2	1			8
09	1470	N	1413	-0-	-57	B	-0-	101	1	1308	2	Y	4					12
								4	9									
10	1863	N	1863	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1727	2	Y	-0-	1	1			11
11	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1924	2	Y	5					16
								6	9									
12	2244	N	2244	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2048	2	Y	8	10	1			14
								9	9									
*01	2283	N	2283	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2088	2	Y	8	6	1			16
								9	9									

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	2046	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1909	2	Y	5	3	1			14
								6	9									
09	2370	X	1763	-0-	-607	B	-0-	127	1	1627	2	Y	8	3	1			19
								9	9									
10	2480	X	2056	-0-	-424	B	-0-	149	1	1907	2	Y	-0-	6	1			13
11	2101	N	2101	-0-	-0-	B	-0-	169	1	1928	2	Y	4					17
								4	9									
12	1829	N	1763	-0-	-66	B	-0-	145	1	1614	2	Y	4	8	1			13
								4	9									
01	2046	N	1771	-0-	-275	B	-0-	138	1	1624	2	Y	8	3	1			18
								9	9									

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU 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.		221	-0-	221	B	221	15	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		117	-0-	117	B	338	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	338					Y	-0-					-0-
12	T. A.		116	-0-	116	B	454	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		124	-0-	124	B	578	10	1	114	2	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	6465	X	6465	-0-	-0-	B	-0-	409	1	5968	2	Y	80	17	1			65
								88	9									
09	9190	X	9190	-0-	-0-	B	-0-	647	1	8350	2	Y	175	65	1			175
								193	9									
10	11327	X	11327	-0-	-0-	B	-0-	819	1	10498	2	Y	9	126	1			58
								10	9									
11	7710	X	5615	-0-	-2095	B	-0-	441	1	5055	2	Y	108					166
								119	9									
12	9486	X	5056	-0-	-4430	B	-0-	399	1	4486	2	Y	155	210	1			111
								171	9									
01	11315	X	5757	-0-	-5558	B	-0-	452	1	5106	2	Y	181	124	1			168
								199	9									

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

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

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

08	3627	X	3282	-0-	-345	B	-0-	237	1	3045	2	Y	-0-					38
09	3510	X	3217	-0-	-293	B	-0-	263	1	2954	2	Y	-0-					38
10	3658	X	3133	-0-	-525	B	-0-	205	1	2928	2	Y	-0-					38
11	3540	X	2756	-0-	-784	B	-0-	192	1	2564	2	Y	-0-					38
12	3658	X	3257	-0-	-401	B	-0-	255	1	3002	2	Y	-0-					38
01	3317	X	3230	-0-	-87	B	-0-	232	1	2958	2	Y	36					74
								40	9									

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

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-

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

08	2821	X	1035	-0-	-1786	B	-0-	69	1	966	2	Y	-0-					4
09	2730	X	1031	-0-	-1699	B	-0-	77	1	954	2	Y	-0-					4
10	2573	X	1282	-0-	-1291	B	-0-	97	1	1185	2	Y	-0-					4
11	2490	X	1172	-0-	-1318	B	-0-	98	1	1060	2	Y	13					17
								14	9									
12	1488	X	1020	-0-	-468	B	-0-	87	1	931	2	Y	2					19
								2	9									
01	1271	X	979	-0-	-292	B	-0-	82	1	897	2	Y	-0-					19

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	2422	N	2422	-0-	-0-	B	-0-	354	1	2068	2	Y	-0-					60
09	2521	N	2521	-0-	-0-	B	-0-	366	1	2023	2	Y	120					180
								132	9									
10	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	338	1	1933	2	Y	21	180	1			21
								23	9									
11	1890	N	1448	-0-	-442	B	-0-	223	1	1225	2	Y	-0-					21
12	7364	X	7364	-0-	-0-	B	-0-	946	1	6418	2	Y	-0-					21
*01	5675	X	5675	-0-	-0-	B	-0-	727	1	4869	2	Y	72					93
								79	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3542	X	3542	-0-	-0-	B	-0-	424	1	3118	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3305	-0-	-55	B	-0-	392	1	2913	2	Y	-0-					-0-
10	3533	X	3533	-0-	-0-	B	-0-	424	1	3109	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3315	-0-	-45	B	-0-	409	1	2906	2	Y	-0-					-0-
12	3609	X	3609	-0-	-0-	B	-0-	430	1	3179	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3289	-0-	-183	B	-0-	398	1	2891	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1134	X	1134	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1065	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2100	X	718	-0-	-1382	B	-0-	49	1	661	2	Y	7					7
								8	9									
10	1302	X	1222	-0-	-80	B	-0-	84	1	1138	2	Y	-0-	2	1			5
11	1260	X	841	-0-	-419	B	-0-	65	1	776	2	Y	-0-					5
12	1302	X	937	-0-	-365	B	-0-	72	1	853	2	Y	11	8	1			8
								12	9									
01	1209	X	783	-0-	-426	B	-0-	59	1	717	2	Y	6	9	1			5
								7	9									

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	2265	X	2265	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2112	2	Y	5	3	1			5
								6	9									
09	2160	X	2067	-0-	-93	B	-0-	149	1	1909	2	Y	8	3	1			10
								9	9									
10	2464	N	2464	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2280	2	Y	-0-	6	1			4
11	3131	X	3131	-0-	-0-	B	-0-	257	1	2868	2	Y	5					9
								6	9									
12	3029	N	3029	-0-	-0-	B	-0-	252	1	2768	2	Y	8	10	1			7
								9	9									
*01	3445	X	3445	-0-	-0-	B	-0-	281	1	3155	2	Y	8	6	1			9
								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	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2			Y	-0-					27
09	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2			Y	-0-					27
10	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2			Y	-0-					27
11	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	2			Y	-0-					27
12	620	N	540	-0-	-80	B	-0-	540	2			Y	-0-					27
01	682	N	523	-0-	-159	B	-0-	523	2			Y	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	3535	X	3535	-0-	-0- B	-0-	506	1	3029	2	Y	-0-					18
09	3540	X	3540	-0-	-0- B	-0-	538	1	2972	2	Y	27					45
							30	9									
10	3644	X	3644	-0-	-0- B	-0-	531	1	3102	2	Y	10	53	1			2
							11	9									
11	3557	X	3557	-0-	-0- B	-0-	554	1	3003	2	Y	-0-					2
12	3565	X	3090	-0-	-475 B	-0-	401	1	2689	2	Y	-0-					2
01	3565	X	3164	-0-	-401 B	-0-	418	1	2746	2	Y	-0-					2

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	2708	X	2708	-0-	-0- B	-0-	176	1	2528	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	3000	X	2293	-0-	-707 B	-0-	166	1	2118	2	Y	8	3	1			8
							9	9									
10	3007	X	2713	-0-	-294 B	-0-	202	1	2510	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
11	2940	X	2901	-0-	-39 B	-0-	238	1	2657	2	Y	5					8
							6	9									
12	2988	X	2988	-0-	-0- B	-0-	249	1	2731	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
*01	2993	X	2993	-0-	-0- B	-0-	244	1	2739	2	Y	9	6	1			8
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	521	X	521	-0-	-0- B	-0-	34	1	487	2	Y	-0-					-0-
09	782	X	782	-0-	-0- B	-0-	55	1	727	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	646	-0-	-470 B	-0-	38	1	608	2	Y	-0-					-0-
11	1080	X	550	-0-	-530 B	-0-	42	1	508	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	212	-0-	-904 B	-0-	18	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	806	X	703	-0-	-103 B	-0-	53	1	650	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	89	1	1312	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	87	1	1125	2	Y	8	3	1			8
							9	9									
10	1240	N	1192	-0-	-48 B	-0-	88	1	1103	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
11	1350	N	1123	-0-	-227 B	-0-	92	1	1025	2	Y	5					8
							6	9									
12	1271	N	1166	-0-	-105 B	-0-	97	1	1061	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
01	1178	N	1167	-0-	-11 B	-0-	95	1	1062	2	Y	9	6	1			8
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	740	X	740	-0-	-0- B	-0-	79	1	650	2	Y	10	1	1			9
							11	9									
09	1200	X	832	-0-	-368 B	-0-	95	1	737	2	Y	-0-	9	1			-0-
10	1240	X	1076	-0-	-164 B	-0-	117	1	958	2	Y	1					1
							1	9									
11	1200	X	771	-0-	-429 B	-0-	110	1	658	2	Y	3					4
							3	9									
12	1085	X	479	-0-	-606 B	-0-	69	1	401	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
01	1085	X	545	-0-	-540 B	-0-	76	1	465	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2295	-0-	-154 B	-0-	275	1	2020	2	Y	-0-					-0-
09	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	286	1	2136	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2114	-0-	-118 B	-0-	253	1	1861	2	Y	-0-					-0-
11	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	309	1	2248	2	Y	-0-					-0-
12	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	306	1	2269	2	Y	-0-					-0-
*01	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	293	1	2102	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	235	1	3394	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	3330	X	3089	-0-	-241 B	-0-	224	1	2865	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3126	-0-	-687 B	-0-	232	1	2894	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3021	-0-	-669 B	-0-	249	1	2772	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3405	-0-	-408 B	-0-	285	1	3120	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3196	-0-	-431 B	-0-	261	1	2935	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	102	-0-	102 B	102	102	2			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	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
09	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
10	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
11	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
*01	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	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	4725	X	4725	-0-	-0- B	-0-	545	1	4180	2	Y	-0-					5
09	4740	X	4591	-0-	-149 B	-0-	547	1	4044	2	Y	-0-					5
10	4898	X	4588	-0-	-310 B	-0-	553	1	4035	2	Y	-0-					5
11	4740	X	4720	-0-	-20 B	-0-	579	1	4141	2	Y	-0-					5
12	4968	X	4968	-0-	-0- B	-0-	592	1	4376	2	Y	-0-					5
01	4743	X	4670	-0-	-73 B	-0-	570	1	4100	2	Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6106	X	6106	-0-	-0- B	-0-	6106	2			Y	-0-					7
09	6150	X	4917	-0-	-1233 B	-0-	4917	2			Y	-0-					7
10	5394	X	4656	-0-	-738 B	-0-	4656	2			Y	-0-					7
11	5910	X	4262	-0-	-1648 B	-0-	4220	2	42	9	Y	38					45
12	6107	X	3230	-0-	-2877 B	-0-	3230	2			Y	-0-					45
01	6107	X	3056	-0-	-3051 B	-0-	3056	2			Y	-0-					45

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	2927	N	2927	-0-	-0- B	-0-	204	1	2723	2	Y	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	62	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	50	1	736	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	369	-0-	-1101 B	-0-	20	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	168	1	2415	2	Y	-0-					-0-
*01	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	153	1	1997	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	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	106	1	1374	2	Y	-0-					19
09	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	110	1	1228	2	Y	-0-					19
10	1333	N	1239	-0-	-94 B	-0-	84	1	1155	2	Y	-0-					19
11	1290	N	814	-0-	-476 B	-0-	64	1	750	2	Y	-0-					19
12	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	106	1	1250	2	Y	-0-					19
*01	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	99	1	1243	2	Y	18					37
							20	9									

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	4	-0-	-10 B	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	20	1	29	2	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	2239	X	2239	-0-	-0- B	-0-	259	1	1980	2	Y	-0-					2
09	2550	X	2396	-0-	-154 B	-0-	264	1	2132	2	Y	-0-					2
10	2945	X	2547	-0-	-398 B	-0-	286	1	2261	2	Y	-0-					2
11	2850	X	2338	-0-	-512 B	-0-	273	1	2065	2	Y	-0-					2
12	2945	X	2371	-0-	-574 B	-0-	265	1	2106	2	Y	-0-					2
01	2542	X	2044	-0-	-498 B	-0-	235	1	1809	2	Y	-0-					2

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	4101	X	4101	-0-	-0- B	-0-	757	1	3344	2	Y	-0-					21
09	3913	X	3913	-0-	-0- B	-0-	727	1	3103	2	Y	75					96
							83	9									
10	3999	X	3987	-0-	-12 B	-0-	594	1	3320	2	Y	66	132	1			30
							73	9									
11	4457	X	4457	-0-	-0- B	-0-	812	1	3645	2	Y	-0-					30
12	4005	X	4005	-0-	-0- B	-0-	700	1	3247	2	Y	53					83
							58	9									
01	3999	X	3752	-0-	-247 B	-0-	706	1	2978	2	Y	62	138	1			7
							68	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	127	1	1828	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
09	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	138	1	1766	2	Y	17	6	1			18
							19	9									
10	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	146	1	1792	2	Y	1	12	1			7
							1	9									
11	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	166	1	1851	2	Y	10					17
							11	9									
12	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	159	1	1745	2	Y	15	20	1			12
							17	9									
*01	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	166	1	1865	2	Y	17	12	1			17
							19	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	521	1	3033	2	Y	-0-					18
09	3510	X	3468	-0-	-42 B	-0-	526	1	2912	2	Y	27					45
							30	9									
10	3627	X	3522	-0-	-105 B	-0-	520	1	2991	2	Y	10	53	1			2
							11	9									
11	3450	X	3295	-0-	-155 B	-0-	519	1	2776	2	Y	-0-					2
12	3596	X	2987	-0-	-609 B	-0-	392	1	2595	2	Y	-0-					2
01	3596	X	3142	-0-	-454 B	-0-	417	1	2725	2	Y	-0-					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	671	X	671	-0-	-0- B	-0-	66	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	67	-0-	-503 B	-0-	12	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	732	X	732	-0-	-0- B	-0-	76	1	633	2	Y	21					21
							23	9									
11	660	X	433	-0-	-227 B	-0-	61	1	372	2	Y	-0-					21
12	682	X	-0-	-0-	-682 B	-0-					Y	-0-					21
*01	955	X	955	-0-	-0- B	-0-	90	1	865	2	Y	-0-					21

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	362	1	2140	2	Y	-0-					18
09	2476	N	2476	-0-	-0- B	-0-	375	1	2087	2	Y	13					31
							14	9									
10	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	366	1	2162	2	Y	6	36	1			1
							7	9									
11	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	376	1	2073	2	Y	-0-					1
12	2573	N	2072	-0-	-501 B	-0-	268	1	1804	2	Y	-0-					1
01	2542	N	1932	-0-	-610 B	-0-	251	1	1681	2	Y	-0-					1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	24	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	26	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	32	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	79	-0-	-107 B	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	21	1	157	2	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	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	364	1	2178	2	Y	-0-					9
09	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	379	1	2122	2	Y	13					22
							14	9									
10	2573	N	2522	-0-	-51 B	-0-	369	1	2146	2	Y	6	27	1			1
							7	9									
11	2460	N	2160	-0-	-300 B	-0-	324	1	1836	2	Y	-0-					1
12	2573	N	2146	-0-	-427 B	-0-	279	1	1867	2	Y	-0-					1
01	2511	N	2133	-0-	-378 B	-0-	278	1	1855	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1358	-0-	-502 B	-0-	1358	2			N	-0-					47
09	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	2			N	-0-					47
10	2325	N	1849	-0-	-476 B	-0-	1849	2			N	-0-					47
11	1320	N	1165	-0-	-155 B	-0-	1165	2			N	-0-					47
12	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	2			N	-0-					47
*01	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2			N	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
09	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			Y	-0-					2
10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					2
11	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			Y	-0-					2
12	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			Y	-0-					2
*01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2159	X	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2			Y	-0-					5
09	3030	X	2468	-0-	-562 B	-0-	2468	2			Y	-0-					5
10	3131	X	1975	-0-	-1156 B	-0-	1975	2			Y	-0-					5
11	2940	X	2732	-0-	-208 B	-0-	2732	2			Y	-0-					5
12	2542	X	2490	-0-	-52 B	-0-	2438	2	52	9	Y	47					52
*01	2696	X	2696	-0-	-0- B	-0-	2696	2			Y	-0-					52

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3521	X	3521	-0-	-0- B	-0-	600	1	2921	2	Y	-0-					22
09	3403	X	3403	-0-	-0- B	-0-	724	1	2606	2	Y	66					88
							73	9									
10	4514	X	4514	-0-	-0- B	-0-	787	1	3727	2	Y	-0-					88
11	5237	X	5237	-0-	-0- B	-0-	862	1	4325	2	Y	45	116	1			17
							50	9									
12	5239	X	5239	-0-	-0- B	-0-	876	1	4363	2	Y	-0-					17
*01	4125	X	4125	-0-	-0- B	-0-	763	1	3362	2	Y	-0-					17

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	2657	N	2657	-0-	-0-	B	-0-	387	1	2270	2	Y	-0-					7
09	2663	N	2663	-0-	-0-	B	-0-	374	1	2248	2	Y	37					44
								41	9									
10	2541	X	2541	-0-	-0-	B	-0-	336	1	2202	2	Y	3	44	1			3
								3	9									
11	1522	X	1522	-0-	-0-	B	-0-	252	1	1270	2	Y	-0-					3
12	2730	X	2730	-0-	-0-	B	-0-	441	1	2279	2	Y	9					12
								10	9									
*01	2691	X	2691	-0-	-0-	B	-0-	425	1	2234	2	Y	29	38	1			3
								32	9									

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

08	3736	X	3736	-0-	-0-	B	-0-	451	1	3285	2	Y	-0-					24
09	4016	X	4016	-0-	-0-	B	-0-	479	1	3537	2	Y	-0-					24
10	4092	X	3578	-0-	-514	B	-0-	427	1	3151	2	Y	-0-					24
11	3960	X	2982	-0-	-978	B	-0-	372	1	2610	2	Y	-0-					24
12	4092	X	4067	-0-	-25	B	-0-	485	1	3582	2	Y	-0-					24
01	4092	X	3687	-0-	-405	B	-0-	455	1	3232	2	Y	-0-					24

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	3069	X	64	-0-	-3005	B	-0-	19	1	45	2	Y	-0-					27
09	2730	X	19	-0-	-2711	B	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					27
10	372	X	-0-	-0-	-372	B	-0-					Y	-0-					27
11	60	X	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-					27
12	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2			Y	-0-					27
*01	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	31	1	131	2	Y	-0-					27

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	14706	X	14706	-0-	-0- B	-0-	952	1 4 9	13750	2	Y	4	3	1			14
09	14190	X	12970	-0-	-1220 B	-0-	938	1 9 9	12023	2	Y	8	3	1			19
10	14911	X	13820	-0-	-1091 B	-0-	1022	1 1 9	12797	2	Y	1	6	1			14
11	14430	X	13951	-0-	-479 B	-0-	1148	1 6 9	12797	2	Y	5					19
12	14911	X	14117	-0-	-794 B	-0-	1179	1 8 9	12930	2	Y	7	10	1			16
01	14694	X	13889	-0-	-805 B	-0-	1136	1 10 9	12743	2	Y	9	6	1			19

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

08	5456	X	4915	-0-	-541 B	-0-	621	1	4294	2	Y	-0-					1
09	5280	X	4334	-0-	-946 B	-0-	547	1	3787	2	Y	-0-					1
10	5332	X	4365	-0-	-967 B	-0-	552	1	3813	2	Y	-0-					1
11	5160	X	4882	-0-	-278 B	-0-	726	1	4156	2	Y	-0-					1
12	5332	X	5193	-0-	-139 B	-0-	793	1	4400	2	Y	-0-					1
01	4929	X	4849	-0-	-80 B	-0-	725	1	4124	2	Y	-0-					1

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

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

08	8799	X	8799	-0-	-0- B	-0-	570	1 4 9	8225	2	Y	4	3	1			6
09	8130	X	7614	-0-	-516 B	-0-	551	1 9 9	7054	2	Y	8	3	1			11
10	8897	X	8205	-0-	-692 B	-0-	601	1 1 9	7603	2	Y	1	6	1			6
11	8640	X	7968	-0-	-672 B	-0-	655	1 6 9	7307	2	Y	5					11
12	8928	X	8107	-0-	-821 B	-0-	677	1 8 9	7422	2	Y	7	10	1			8
01	8804	X	8052	-0-	-752 B	-0-	658	1 10 9	7384	2	Y	9	6	1			11

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

08	16368	X	15219	-0-	-1149 B	-0-	1925	1	13294	2	N	-0-	4	1			27
09	15810	X	13494	-0-	-2316 B	-0-	1703	1	11791	2	N	-0-					27
10	15407	X	14049	-0-	-1358 B	-0-	1768	1	12281	2	N	-0-					27
11	14910	X	14450	-0-	-460 B	-0-	2179	1	12271	2	N	-0-					27
12	15407	X	14775	-0-	-632 B	-0-	2258	1	12517	2	N	-0-					27
01	15221	X	14639	-0-	-582 B	-0-	2198	1	12441	2	N	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	8049	X	8049	-0-	-0- B	-0-	521	1 8 9	7520	2	Y	7	5	1			6
09	9330	X	6550	-0-	-2780 B	-0-	467 19	1 9	6064	2	Y	17	6	1			17
10	9641	X	7358	-0-	-2283 B	-0-	558 1	1 9	6799	2	Y	1	12	1			6
11	8700	X	7541	-0-	-1159 B	-0-	619 11	1 9	6911	2	Y	10					16
12	8990	X	7394	-0-	-1596 B	-0-	617 17	1 9	6760	2	Y	15	20	1			11
01	8060	X	7222	-0-	-838 B	-0-	589 19	1 9	6614	2	Y	17	12	1			16

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

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

08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				Y	-0-					12
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					12

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

08	1147	N	950	-0-	-197	B	-0-	928	2	22 9	N	20					149
09	1080	N	1078	-0-	-2	B	-0-	1077	2	1 9	N	1	1	8			149
10	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1275	2	7 9	N	6	1	8			154
11	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1057	2	1 9	N	1	1	8			154
12	1116	N	1076	-0-	-40	B	-0-	1075	2	1 9	N	1	1	8			154
01	1271	N	1159	-0-	-112	B	-0-	1158	2	1 9	N	1	1	8			154

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

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

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS 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

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

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

08	2046	X	1578	-0-	-468	B	-0-	1575	2	3 9		Y	3	3	8			89
09	1920	X	1593	-0-	-327	B	-0-	1591	2	2 9		Y	2	2	8			89
10	1798	X	1643	-0-	-155	B	-0-	1642	2	1 9		Y	1	1	8			89
11	1680	X	1609	-0-	-71	B	-0-	1608	2	1 9		Y	1	1	8			89
12	1805	X	1805	-0-	-0-	B	-0-	1804	2	1 9		Y	1	1	8			89
*01	1712	X	1712	-0-	-0-	B	-0-	1709	2	3 9		Y	3	3	8			89

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

08	22289	X	21572	-0-	-717	B	-0-	3873	1	17615	2	N	76	175	1			28
								84	9									
09	21420	X	20574	-0-	-846	B	-0-	3690	1	16843	2	N	37					65
								41	9									
10	21886	X	20112	-0-	-1774	B	-0-	3554	1	16390	2	N	153	187	1			31
								168	9									
11	21180	X	20293	-0-	-887	B	-0-	3600	1	16642	2	N	46					77
								51	9									
12	21762	X	20396	-0-	-1366	B	-0-	3683	1	16655	2	N	53					130
								58	9									
01	21576	X	20693	-0-	-883	B	-0-	3853	1	16713	2	N	115	168	1			77
								127	9									

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					74

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

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	241	-0-	241	B	241	241	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	241					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

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		580	-0-	580 B	580	547	2	33	9	Y	30	30	1			12
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	580					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		760	-0-	760 B	1340	738	2	22	9	Y	20	30	1			2
11	DLQ G-10		963	-0-	963 B	2303	952	2	11	9	Y	10					12
*12	3278	X	975	-0-	-2303 B	-0-	954	2	21	9	Y	19	31	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	4	1			-0-
09	DLQ G-10		1726	-0-	1726 B	1726	1706	2	20	9	Y	18					18
10	DLQ G-10		1666	-0-	1666 B	3392	1643	2	23	9	Y	21	4	1			35
11	DLQ G-10		772	-0-	772 B	4164	763	2	9	9	Y	8					43
12	DLQ G-10		1314	-0-	1314 B	5478	1301	2	13	9	Y	12	4	1			51
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	5478					Y	NO RPT					51

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		1328	-0-	1328 B	1328	1302	2	26	9	Y	24	24	1			11
09	DLQ G-10		729	-0-	729 B	2057	720	2	9	9	Y	8					19
10	DLQ G-10		836	-0-	836 B	2893	821	2	15	9	Y	14	25	1			8
11	DLQ G-10		215	-0-	215 B	3108	212	2	3	9	Y	3					11
*12	4730	X	1622	-0-	-3108 B	-0-	1605	2	17	9	Y	15	26	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1767	-0-	1767 B	1767	1745	2	22	9	Y	20	20	1			9
09	DLQ G-10		1378	-0-	1378 B	3145	1361	2	17	9	Y	15					24
10	DLQ G-10		1657	-0-	1657 B	4802	1625	2	32	9	Y	29	37	1			16
11	DLQ G-10		1511	-0-	1511 B	6313	1493	2	18	9	Y	16					32
*12	7467	X	1154	-0-	-6313 B	-0-	1130	2	24	9	Y	22	37	1			17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					17

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		1367	-0-	1367 B	1367	1328	2	39	9	Y	35	35	1			18
09	DLQ G-10		735	-0-	735 B	2102	726	2	9	9	Y	8					26
10	DLQ G-10		1322	-0-	1322 B	3424	1297	2	25	9	Y	23	21	1			28
11	DLQ G-10		1116	-0-	1116 B	4540	1103	2	13	9	Y	12					40
*12	5727	X	1187	-0-	-4540 B	-0-	1169	2	18	9	Y	16	21	1			35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					35

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2265	-0-	2265 B	2265	2240	2	25	9	Y	23	23	1			11
09	DLQ G-10		2358	-0-	2358 B	4623	2330	2	28	9	Y	25					36
10	DLQ G-10		3024	-0-	3024 B	7647	2966	2	58	9	Y	53	25	1			64
11	DLQ G-10		2186	-0-	2186 B	9833	2161	2	25	9	Y	23					87
*12	11765	X	1932	-0-	-9833 B	-0-	1903	2	29	9	Y	26	25	1			88
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					Y	NO RPT					88

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					93
09	1350	N	773	-0-	-577 B	-0-	773	2			N	-0-					93
10	1705	N	1121	-0-	-584 B	-0-	1057	2	64	9	N	58					151
11	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1117	2	67	9	N	61					212
*12	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1180	2	6	9	N	5					217
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					217

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

08	DLQ G-10		1407	-0-	1407 B	1407	1370	2	37	9	Y	34	34	1			41
09	DLQ G-10		2545	-0-	2545 B	3952	2491	2	54	9	Y	49	35	1			55
10	DLQ G-10		3628	-0-	3628 B	7580	3609	2	19	9	Y	17					72
11	DLQ G-10		3161	-0-	3161 B	10741	3148	2	13	9	Y	12					84
*12	15160	X	4419	-0-	-10741 B	-0-	4378	2	41	9	Y	37	73	1			48
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-					Y	NO RPT					48

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

08	DLQ G-10		2070	-0-	2070 B	2070	2070	2			Y	-0-					54
09	DLQ G-10		2831	-0-	2831 B	4901	2565	2	266	9	Y	242	177	1			119
10	DLQ G-10		1004	-0-	1004 B	5905	982	2	22	9	Y	20					139
11	DLQ G-10		1549	-0-	1549 B	7454	1514	2	35	9	Y	32	88	1			83
*12	8929	X	1475	-0-	-7454 B	-0-	1443	2	32	9	Y	29					112
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914 B	-0-					Y	NO RPT					112

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

08	DLQ G-10		3869	-0-	3869 B	3869	3858	2	11	9	Y	10	10	1			13
09	DLQ G-10		726	-0-	726 B	4595	709	2	17	9	Y	15	10	1			18
10	DLQ G-10		1286	-0-	1286 B	5881	1282	2	4	9	Y	4					22
11	DLQ G-10		1118	-0-	1118 B	6999	1118	2			Y	-0-					22
*12	8562	X	1563	-0-	-6999 B	-0-	1555	2	8	9	Y	7	21	1			8
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					Y	NO RPT					8

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
09	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	2			N	-0-					97
10	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1616	2	20	9	N	18					115
11	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1841	2	19	9	N	17					132
*12	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1827	2	21	9	N	19					151
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					151

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

08	DLQ G-10		3895	-0-	3895 B	3895	3858	2	37	9	Y	34	34	1			41
09	DLQ G-10		2545	-0-	2545 B	6440	2491	2	54	9	Y	49	35	1			55
10	DLQ G-10		3628	-0-	3628 B	10068	3609	2	19	9	Y	17					72
11	DLQ G-10		3161	-0-	3161 B	13229	3148	2	13	9	Y	12					84
*12	17648	X	4419	-0-	-13229 B	-0-	4378	2	41	9	Y	37	72	1			49
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906 B	-0-					Y	NO RPT					49

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

08	DLQ G-10		2201	-0-	2201 B	2201	2158	2	43	9	Y	39	39	1			38
09	DLQ G-10		2288	-0-	2288 B	4489	2237	2	51	9	Y	46	41	1			43
10	DLQ G-10		2035	-0-	2035 B	6524	2018	2	17	9	Y	15					58
11	DLQ G-10		1778	-0-	1778 B	8302	1761	2	17	9	Y	15					73
*12	10784	X	2482	-0-	-8302 B	-0-	2448	2	34	9	Y	31	83	1			21
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					Y	NO RPT					21

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2461	-0-	2461 B	2461	2437	2	24	9	Y	22	22	1			26
09	DLQ G-10		2138	-0-	2138 B	4599	2103	2	35	9	Y	32	23	1			35
10	DLQ G-10		2296	-0-	2296 B	6895	2279	2	17	9	Y	15					50
11	DLQ G-10		2006	-0-	2006 B	8901	1988	2	18	9	Y	16					66
*12	11700	X	2799	-0-	-8901 B	-0-	2765	2	34	9	Y	31	46	1			51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					51

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1562	-0-	1562 B	1562	1562	2			Y	-0-					54
09	DLQ G-10		2170	-0-	2170 B	3732	1936	2	234	9	Y	213	177	1			90
10	DLQ G-10		887	-0-	887 B	4619	870	2	17	9	Y	15					105
11	DLQ G-10		1370	-0-	1370 B	5989	1342	2	28	9	Y	25	88	1			42
*12	7101	X	1112	-0-	-5989 B	-0-	1089	2	23	9	Y	21					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					63

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2193	-0-	2193 B	2193	2158	2	35	9	Y	32	32	1			61
09	DLQ G-10		2315	-0-	2315 B	4508	2235	2	80	9	Y	73	33	1			101
10	DLQ G-10		2035	-0-	2035 B	6543	2018	2	17	9	Y	15					116
11	DLQ G-10		1778	-0-	1778 B	8321	1761	2	17	9	Y	15					131
*12	10803	X	2482	-0-	-8321 B	-0-	2448	2	34	9	Y	31	68	1			94
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					Y	NO RPT					94

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	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					82
09	1380	N	203	-0-	-1177 B	-0-	167	2	36	9	N	33					115
10	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1579	2	3	9	N	3					118
11	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1372	2	3	9	N	3					121
*12	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	892	2	2	9	N	2					123
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					123

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-					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-	5	7			40
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2225	X	2225	-0-	-0- B	-0-	129	1	2096	2	N	-0-					67
09	1530	X	1399	-0-	-131 B	-0-	96	1	1303	2	N	-0-					67
10	1798	N	1550	-0-	-248 B	-0-	108	1	1418	2	N	22					89
							24	9									
*11	1740	N	1297	-0-	-443 B	-0-	121	1	1144	2	N	29					118
							32	9									
*12	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	164	1	1367	2	N	22					140
							24	9									
*01	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	160	1	1492	2	N	10					150
							11	9									

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

08	992	N	313	-0-	-679 B	-0-	19	1	294	2	N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
*11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83

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

08	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					55
09	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	81	1	1116	2	N	-0-					55
10	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	82	1	1086	2	N	11					66
							12	9									
*11	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	60	1	560	2	N	-0-					30
*12	1240	N	840	-0-	-400 B	-0-	89	1	742	2	N	8					38
							9	9									
01	1178	N	1085	-0-	-93 B	-0-	105	1	980	2	N	-0-					38

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

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 #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9824 - 10064

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

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	446	-0-	-50 B	-0-	26	1	420	2	N	-0-					42
09	480	N	393	-0-	-87 B	-0-	27	1	366	2	N	-0-					42
10	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	31	1	401	2	N	104					146
							114	9									
*11	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	38	1	355	2	N	-0-					146
*12	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	53	1	445	2	N	-0-	88	7			58
01	558	N	444	-0-	-114 B	-0-	43	1	401	2	N	-0-					58

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	1178	N	1134	-0-	-44 B	-0-	66	1	1068	2	N	-0-					29
09	1140	N	893	-0-	-247 B	-0-	60	1	833	2	N	-0-					29
10	1178	N	1131	-0-	-47 B	-0-	77	1	1012	2	N	38					67
							42	9									
*11	1110	N	1023	-0-	-87 B	-0-	98	1	925	2	N	-0-					67
*12	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	159	1	1324	2	N	22					89
							24	9									
*01	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	142	1	1321	2	N	16					105
							18	9									

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	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	59	1	957	2	N	-0-					74
09	930	N	758	-0-	-172 B	-0-	51	1	707	2	N	-0-					74
10	992	N	801	-0-	-191 B	-0-	56	1	739	2	N	5					79
							6	9									
*11	990	N	849	-0-	-141 B	-0-	82	1	767	2	N	-0-					79
*12	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	110	1	917	2	N	6					85
							7	9									
*01	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	107	1	995	2	N	-0-					85

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

08	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	5	1	78	2	N	-0-					10
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					10
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	3					13
*11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	4					17
12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	8	1	67	2	N	-0-					17
*01	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	8	1	77	2	N	-0-					17

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 #: 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	930	N	855	-0-	-75 B	-0-	49	1	806	2	N	-0-					89
09	870	N	802	-0-	-68 B	-0-	54	1	748	2	N	-0-					89
10	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	61	1	793	2	N	10					99
							11	9									
*11	840	N	804	-0-	-36 B	-0-	77	1	727	2	N	-0-					20
12	837	N	798	-0-	-39 B	-0-	85	1	707	2	N	5					25
							6	9									
01	868	N	665	-0-	-203 B	-0-	64	1	601	2	N	-0-					25

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	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	20	1	317	2	N	-0-					21
09	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	26	1	357	2	N	-0-					21
10	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	28	1	366	2	N	19					40
							21	9									
*11	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	36	1	335	2	N	-0-					40
12	248	N	192	-0-	-56 B	-0-	21	1	171	2	N	-0-					40
*01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	25	1	230	2	N	3					43
							3	9									

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	1643	X	1380	-0-	-263 B	-0-	80	1	1300	2	N	-0-					137
09	1590	X	1055	-0-	-535 B	-0-	72	1	983	2	N	-0-					137
10	1550	N	1182	-0-	-368 B	-0-	83	1	1091	2	N	7					144
							8	9									
*11	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	136	1	1280	2	N	34					178
							37	9									
*12	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	179	1	1491	2	N	5					183
							6	9									
*01	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	162	1	1516	2	N	-0-					183

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	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	3	1	50	2	N	-0-					36
09	60	N	32	-0-	-28 B	-0-	2	1	30	2	N	-0-					36
10	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	5	1	70	2	N	7					43
							8	9									
*11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	46					89
*12	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	12	1	100	2	N	-0-	44	7			45
01	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	5	1	45	2	N	-0-					45

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1302	N	949	-0-	-353 B	-0-	56	1	893	2	N	-0-					114
09	1140	N	1124	-0-	-16 B	-0-	76	1	1048	2	N	-0-					114
10	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	109	1	1424	2	N	10					124
							11	9									
*11	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	140	1	1311	2	N	-0-	124	1			-0-
*12	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	198	1	1654	2	N	90					90
							99	9									
*01	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	183	1	1707	2	N	-0-					90

JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104

*08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					164
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					164
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					164
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					164
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					164
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2018 - W/O TO 06-285700

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

08	1767	N	1516	-0-	-251 B	-0-	88	1	1428	2	N	-0-					110
09	1590	N	1327	-0-	-263 B	-0-	90	1	1237	2	N	-0-					110
10	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	93	1	1230	2	N	49					159
							54	9									
*11	1470	N	1300	-0-	-170 B	-0-	121	1	1135	2	N	40					199
							44	9									
*12	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	175	1	1459	2	N	1					200
							1	9									
*01	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	158	1	1479	2	N	13					213
							14	9									

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

08	1395	N	1283	-0-	-112 B	-0-	74	1	1209	2	N	-0-					12
09	1290	N	823	-0-	-467 B	-0-	56	1	767	2	N	-0-					12
10	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	91	1	1190	2	N	83					95
							91	9									
*11	1230	N	829	-0-	-401 B	-0-	80	1	749	2	N	-0-					95
12	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	112	1	932	2	N	5					100
							6	9									
01	1364	N	1189	-0-	-175 B	-0-	115	1	1071	2	N	3					103
							3	9									

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

08	1643	N	1424	-0-	-219 B	-0-	82	1	1342	2	N	-0-					109
09	1560	N	1382	-0-	-178 B	-0-	94	1	1288	2	N	-0-					109
10	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	105	1	1393	2	N	10					119
							11	9									
*11	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	172	1	1617	2	N	-0-					119
*12	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	204	1	1708	2	N	1					120
							1	9									
*01	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	188	1	1751	2	N	-0-					120

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	899	N	848	-0-	-51 B	-0-	50	1	798	2	N	-0-					140
09	870	N	795	-0-	-75 B	-0-	55	1	740	2	N	-0-					140
10	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	59	1	780	2	N	33					173
							36	9									
*11	810	N	786	-0-	-24 B	-0-	75	1	705	2	N	5					178
							6	9									
*12	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	98	1	815	2	N	2					180
							2	9									
*01	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	97	1	903	2	N	5					185
							6	9									

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	1674	N	1300	-0-	-374 B	-0-	76	1	1224	2	N	-0-					96
09	1560	N	1218	-0-	-342 B	-0-	83	1	1135	2	N	-0-					96
10	1488	N	1346	-0-	-142 B	-0-	94	1	1232	2	N	18					114
							20	9									
*11	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	122	1	1138	2	N	-0-					114
*12	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	163	1	1364	2	N	-0-	19	7			95
*01	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	156	1	1458	2	N	5					100
							6	9									

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	1581	N	1439	-0-	-142 B	-0-	84	1	1355	2	N	-0-					60
09	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	83	1	1145	2	N	-0-					60
10	1395	N	1344	-0-	-51 B	-0-	94	1	1228	2	N	20					80
							22	9									
*11	1380	N	1122	-0-	-258 B	-0-	108	1	1014	2	N	-0-					80
*12	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	145	1	1211	2	N	-0-	35	7			45
*01	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	133	1	1244	2	N	-0-					45

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	924	-0-	-68 B	-0-	54	1	870	2	N	-0-					68
09	960	N	771	-0-	-189 B	-0-	52	1	719	2	N	-0-					68
10	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	72	1	938	2	N	6					74
							7	9									
*11	900	N	835	-0-	-65 B	-0-	81	1	754	2	N	-0-					74
*12	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	110	1	916	2	N	6					80
							7	9									
01	1023	N	1006	-0-	-17 B	-0-	97	1	909	2	N	-0-					80

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	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	25	1	398	2	N	-0-					71
09	450	N	397	-0-	-53 B	-0-	27	1	370	2	N	-0-					71
10	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	38	1	508	2	N	3					74
							3	9									
*11	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	51	1	478	2	N	5					79
							6	9									
*12	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	63	1	523	2	N	1					80
							1	9									
01	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	53	1	491	2	N	-0-					80

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	900	-0-	-216 B	-0-	53	1	847	2	N	-0-					50
09	930	N	855	-0-	-75 B	-0-	59	1	796	2	N	-0-					50
10	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	83	1	1095	2	N	10					60
							11	9									
*11	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	90	1	841	2	N	-0-					60
12	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	144	1	1199	2	N	10					70
							11	9									
*01	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	139	1	1296	2	N	-0-					70

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					178
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					178
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					178
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	10	7			120
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	574	-0-	-77 B	-0-	32	1	542	2	N	-0-					75
09	1110	N	527	-0-	-583 B	-0-	36	1	491	2	N	-0-					75
10	992	N	514	-0-	-478 B	-0-	36	1	478	2	N	-0-					75
*11	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	59	1	556	2	N	-0-					75
*12	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-	75	7			-0-
*01	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	646	2	9	9	N	8					8

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	57	1	926	2	N	-0-					13
09	900	N	771	-0-	-129 B	-0-	52	1	719	2	N	-0-					13
10	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	72	1	934	2	N	26					39
							29	9									
*11	960	N	938	-0-	-22 B	-0-	90	1	848	2	N	-0-					39
*12	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	78	1	655	2	N	71					110
							78	9									
01	1023	N	871	-0-	-152 B	-0-	84	1	787	2	N	-0-					110

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102765	X	74218	-0-	-28547 B	-0-	73726	2	492	9	N	447	352	1	78	8	159
09	91140	X	67919	-0-	-23221 B	-0-	67421	2	498	9	N	453	359	1	46	8	207
10	87792	X	67366	-0-	-20426 B	-0-	66907	2	459	9	N	417	543	1	14	8	67
11	79500	X	62069	-0-	-17431 B	-0-	61665	2	404	9	N	367	360	1	5	8	69
12	77500	X	61248	-0-	-16252 B	-0-	60857	2	391	9	N	355	331	1	6	8	87
*01	74214	X	58685	-0-	-15529 B	-0-	58274	2	411	9	N	374	358	1	23	8	80

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21390	X	8420	-0-	-12970 B	-0-	8314	2	106	9	N	96	170	1	5	8	28
09	18000	X	10777	-0-	-7223 B	-0-	10727	2	50	9	N	45	25	8			48
10	15407	X	10445	-0-	-4962 B	-0-	10381	2	64	9	N	58	28	8			78
11	12270	X	9010	-0-	-3260 B	-0-	1935	1	6964	2	N	101	49	1	22	8	108
							111	9									
12	12338	X	9272	-0-	-3066 B	-0-	1332	1	7896	2	N	40	15	8			133
							44	9									
01	11129	X	8655	-0-	-2474 B	-0-	8539	2	116	9	N	105	174	1	28	8	36

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	215760	X	110691	-0-	-105069 B	-0-	109495	2	1196	9	N	1087	954	1			223
09	208800	X	90726	-0-	-118074 B	-0-	89614	2	1112	9	N	1011	1094	1			140
10	85995	X	85995	-0-	-0- B	-0-	84960	2	1035	9	N	941	918	1	18	8	145
11	142620	X	72269	-0-	-70351 B	-0-	71382	2	887	9	N	806	721	1	3	8	227
12	134261	X	66175	-0-	-68086 B	-0-	65453	2	722	9	N	656	723	1	5	8	155
01	110701	X	56034	-0-	-54667 B	-0-	55341	2	693	9	N	630	735	1	13	8	37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	198245	X	143649	-0-	-54596 B	-0-	142206	2	1443	9	N	1312	1215	1			165
09	191850	X	121165	-0-	-70685 B	-0-	119769	2	1396	9	N	1269	1279	1			155
10	198245	X	111766	-0-	-86479 B	-0-	110652	2	1114	9	N	1013	913	1	18	8	237
11	167250	X	97179	-0-	-70071 B	-0-	96226	2	953	9	N	866	926	1	5	8	172
12	166904	X	90926	-0-	-75978 B	-0-	90031	2	895	9	N	814	733	1	5	8	248
*01	143654	X	77592	-0-	-66062 B	-0-	76903	2	689	9	N	626	710	1	14	8	150

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	320	1	1686	3	N	15					85
							17	9									
09	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	293	1	1511	3	N	-0-					85
10	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	328	1	1732	3	N	2	45	1			42
							2	9									
11	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	314	1	1599	3	N	-0-					42
12	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	315	1	1590	3	N	-0-					42
01	1767	N	1517	-0-	-250 B	-0-	276	1	1241	3	N	-0-					42

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1840	-0-	-268 B	-0-	382	1	1455	3	N	3					85
							3	9									
09	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	441	1	1624	3	N	7					92
							8	9									
10	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	202	1	1744	3	N	7	86	1			13
							8	9									
11	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	189	1	1578	3	N	4					17
							4	9									
12	2108	N	1845	-0-	-263 B	-0-	197	1	1641	3	N	6					23
							7	9									
01	2108	N	1966	-0-	-142 B	-0-	204	1	1754	3	N	7					30
							8	9									

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2764	-0-	2764 B	2764	573	1	2182	3	Y	8					44
							9	9									
09	5534	X	2770	-0-	-2764 B	-0-	590	1	2172	3	Y	7	35	1			16
							8	9									
10	2422	X	2422	-0-	-0- B	-0-	250	1	2162	3	Y	9					25
							10	9									
11	2670	X	2443	-0-	-227 B	-0-	260	1	2172	3	Y	10					35
							11	9									
12	2852	X	2410	-0-	-442 B	-0-	258	1	2152	3	Y	-0-					35
01	2852	X	2467	-0-	-385 B	-0-	255	1	2190	3	Y	20	38	1			17
							22	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. 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	589	N	460	-0-		-129	B	-0-	21	1	422	2	N	15					99
									17	9									
09	510	N	399	-0-		-111	B	-0-	19	1	374	2	N	5	88	1			16
									6	9									
10	496	N	388	-0-		-108	B	-0-	20	1	362	2	N	5					21
									6	9									
11	450	N	360	-0-		-90	B	-0-	18	1	339	2	N	3					24
									3	9									
12	403	N	324	-0-		-79	B	-0-	16	1	302	2	N	5					29
									6	9									
01	403	N	332	-0-		-71	B	-0-	17	1	300	2	N	14					43
									15	9									

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

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	961	N	886	-0-		-75	B	-0-	69	1	806	3	N	10	10	1			-0-
									11	9									
09	900	N	838	-0-		-62	B	-0-	66	1	764	3	N	7	7	1			-0-
									8	9									
10	1023	N	805	-0-		-218	B	-0-	76	1	708	3	N	19	19	1			-0-
									21	9									
11	870	N	782	-0-		-88	B	-0-	75	1	693	3	N	13	13	1			-0-
									14	9									
12	868	N	858	-0-		-10	B	-0-	83	1	751	3	N	22	22	1			-0-
									24	9									
01	806	N	704	-0-		-102	B	-0-	86	1	618	3	N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3471	-0-		3471	B	3471	719	1	2739	3	Y	12					56
									13	9									
09	6743	X	3272	-0-		-3471	B	-0-	698	1	2570	3	Y	4	41	1			19
									4	9									
10	2884	X	2884	-0-		-0-	B	-0-	298	1	2574	3	Y	11					30
									12	9									
11	3360	X	2802	-0-		-558	B	-0-	299	1	2492	3	Y	10					40
									11	9									
12	3472	X	2806	-0-		-666	B	-0-	301	1	2505	3	Y	-0-					40
01	3472	X	2788	-0-		-684	B	-0-	288	1	2476	3	Y	22	42	1			20
									24	9									

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

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	3305	X	3305	-0-		-0-	B	-0-	686	1	2611	3	N	7					52
									8	9									
09	3120	X	3120	-0-		-0-	B	-0-	665	1	2452	3	N	3					55
									3	9									
10	2778	X	2778	-0-		-0-	B	-0-	288	1	2487	3	N	3					58
									3	9									
11	2773	X	2773	-0-		-0-	B	-0-	296	1	2467	3	N	9					67
									10	9									
12	2672	X	2672	-0-		-0-	B	-0-	285	1	2376	3	N	10					77
									11	9									
*01	2783	X	2783	-0-		-0-	B	-0-	288	1	2481	3	N	13					90
									14	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	568	1	2162	3	N	12					89
							13	9									
09	2691	N	2691	-0-	-0- B	-0-	573	1	2112	3	N	5					94
							6	9									
10	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	212	1	1831	3	N	8	74	1			28
							9	9									
11	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	201	1	1679	3	N	4					32
							4	9									
12	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	194	1	1615	3	N	8					40
							9	9									
*01	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	197	1	1695	3	N	5					45
							6	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	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	508	1	1932	3	N	10					68
							11	9									
09	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	446	1	1645	3	N	2					70
							2	9									
10	2201	N	1959	-0-	-242 B	-0-	202	1	1749	3	N	7					77
							8	9									
11	2310	N	1901	-0-	-409 B	-0-	203	1	1697	3	N	1					78
							1	9									
12	2170	N	2006	-0-	-164 B	-0-	214	1	1782	3	N	9					87
							10	9									
*01	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	254	1	2188	3	N	19	83	1			23
							21	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-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

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	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	338	1	1287	3	N	10					87
							11	9									
09	1530	N	1486	-0-	-44 B	-0-	315	1	1159	3	N	11	70	1			28
							12	9									
10	1550	N	1443	-0-	-107 B	-0-	148	1	1276	3	N	17					45
							19	9									
11	1590	N	1129	-0-	-461 B	-0-	120	1	1000	3	N	8					53
							9	9									
12	1550	N	1314	-0-	-236 B	-0-	139	1	1156	3	N	17					70
							19	9									
01	1643	N	1280	-0-	-363 B	-0-	132	1	1137	3	N	10					80
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	49	1	257	3	N	7					32
							8	9									
09	270	N	237	-0-	-33 B	-0-	37	1	189	3	N	10					42
							11	9									
10	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	54	1	285	3	N	8					50
							9	9									
11	300	N	211	-0-	-89 B	-0-	33	1	169	3	N	8					58
							9	9									
12	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	45	1	227	3	N	7					65
							8	9									
01	341	N	240	-0-	-101 B	-0-	43	1	194	3	N	3					68
							3	9									

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	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	375	1	1980	3	N	9					47
							10	9									
09	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	354	1	1825	3	N	5					52
							6	9									
10	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	384	1	2027	3	N	15					67
							17	9									
11	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	380	1	1937	3	N	10					77
							11	9									
12	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	393	1	1982	3	N	10					87
							11	9									
*01	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	394	1	1771	3	N	8	68	1			27
							9	9									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3040	N	3040	-0-	-0- B	-0-	632	1	2404	3	N	4					27
							4	9									
09	3068	X	3068	-0-	-0- B	-0-	653	1	2408	3	N	6					33
							7	9									
10	2678	X	2678	-0-	-0- B	-0-	277	1	2395	3	N	5					38
							6	9									
11	2552	X	2552	-0-	-0- B	-0-	272	1	2267	3	N	12					50
							13	9									
12	2363	X	2363	-0-	-0- B	-0-	252	1	2098	3	N	12					62
							13	9									
*01	2438	X	2438	-0-	-0- B	-0-	252	1	2168	3	N	16					78
							18	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	680	-0-	-157 B	-0-	22	1	656	2	N	2					67
							2	9									
09	900	N	619	-0-	-281 B	-0-	20	1	598	2	N	1					68
							1	9									
10	775	N	389	-0-	-386 B	-0-	12	1	377	2	N	-0-					68
11	660	N	164	-0-	-496 B	-0-	5	1	157	2	N	2					70
							2	9									
12	651	N	12	-0-	-639 B	-0-	12	2			N	-0-					70
01	403	N	9	-0-	-394 B	-0-	9	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3336	X	3336	-0-	-0- B	-0-	112	1	3211	2	Y	12					20
							13	9									
09	3150	X	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	2			Y	-0-					20
10	3308	X	3308	-0-	-0- B	-0-	102	1	3177	2	Y	26					46
							29	9									
11	3118	X	3118	-0-	-0- B	-0-	104	1	2983	2	Y	28	64	1			10
							31	9									
12	3007	X	2986	-0-	-21 B	-0-	99	1	2861	2	Y	24					34
							26	9									
01	3007	X	2933	-0-	-74 B	-0-	91	1	2842	2	Y	-0-					34

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	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	10	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	10	1	310	2	Y	3					3
							3	9									
11	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	13	1	364	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
12	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	11	1	326	2	Y	3					4
							3	9									
*01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	12	1	358	2	Y	-0-					4

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 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	310	N	216	-0-	-94 B	-0-	5	1	210	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	449	-0-	-91 B	-0-	12	1	435	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	10	1	372	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	9	1	316	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	11	1	434	2	Y	-0-					1
*01	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	22	1	875	2	Y	-0-	1	1			-0-

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 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	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
09	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	959	-0-	-95 B	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	544	-0-	-476 B	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	875	-0-	-179 B	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	863	-0-	-98 B	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1035	2	1	9	N	1					34
09	930	N	887	-0-	-43 B	-0-	887	2			N	-0-					34
10	992	N	913	-0-	-79 B	-0-	913	2			N	-0-					34
11	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					34
12	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1165	2	7	9	N	6					40
*01	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1303	2	8	9	N	7					47

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	3410	X	3199	-0-	-211 B	-0-	3168	2	31	9	N	28					58
09	3300	X	2792	-0-	-508 B	-0-	2760	2	32	9	N	29					87
10	3410	X	2606	-0-	-804 B	-0-	2573	2	33	9	N	30					117
11	3300	X	3029	-0-	-271 B	-0-	2994	2	35	9	N	32					149
12	3422	X	3422	-0-	-0- B	-0-	3389	2	33	9	N	30					179
*01	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	3305	2	37	9	N	34	186	1			27

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28706	X	26020	-0-	-2686	B	-0-	394 130	1 9	25496	2	N	118	178	1			42
09	26670	X	24878	-0-	-1792	B	-0-	367 110	1 9	24401	2	N	100					142
10	26908	X	25537	-0-	-1371	B	-0-	350 139	1 9	25048	2	N	126	238	1			30
11	25710	X	24931	-0-	-779	B	-0-	353 139	1 9	24439	2	N	126	128	1			28
12	26071	X	25509	-0-	-562	B	-0-	413 129	1 9	24967	2	N	117					145
01	26009	X	24512	-0-	-1497	B	-0-	341 153	1 9	24018	2	N	139	179	1	1	8	104

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43741	X	40837	-0-	-2904	B	-0-	40517	2	320	9	N	291	344	1			42
09	42330	X	38964	-0-	-3366	B	-0-	38664	2	300	9	N	273	170	1			145
10	42687	X	38458	-0-	-4229	B	-0-	38143	2	315	9	N	286	373	1			58
11	40620	X	36650	-0-	-3970	B	-0-	36310	2	340	9	N	309	181	1			186
12	41447	X	36957	-0-	-4490	B	-0-	36610	2	347	9	N	315	362	1			139
01	40827	X	37116	-0-	-3711	B	-0-	36745	2	371	9	N	337	377	1			99

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28459	X	28459	-0-	-0-	B	-0-	28281	2	178	9	Y	162	177	1			55
09	30390	X	30390	-0-	-0-	B	-0-	30125	2	265	9	Y	241	255	1			41
10	31330	X	31330	-0-	-0-	B	-0-	31030	2	300	9	Y	273	270	1			44
11	34925	X	34925	-0-	-0-	B	-0-	34620	2	305	9	Y	277	265	1			56
12	40493	X	40493	-0-	-0-	B	-0-	39977	2	516	9	Y	469	433	1			92
*01	40147	X	40147	-0-	-0-	B	-0-	39595	2	552	9	Y	502	483	1			111

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31421	X	31421	-0-	-0-	B	-0-	31209	2	212	9	Y	193	182	1			65
09	30427	X	30427	-0-	-0-	B	-0-	30146	2	281	9	Y	255	276	1			44
10	30473	X	28039	-0-	-2434	B	-0-	27756	2	283	9	Y	257	260	1			41
11	35054	X	35054	-0-	-0-	B	-0-	34733	2	321	9	Y	292	274	1			59
12	31279	X	31279	-0-	-0-	B	-0-	31211	2	68	9	Y	62	109	1			12
01	30473	X	28907	-0-	-1566	B	-0-	28840	2	67	9	Y	61	60	1			13

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	72726	X	56542	-0-	-16184 B	-0-	55993	2	549	9	Y	499	495	1			58
09	70380	X	64458	-0-	-5922 B	-0-	63835	2	623	9	Y	566	496	1			128
10	66867	X	60195	-0-	-6672 B	-0-	59645	2	550	9	Y	500	507	1			121
11	60450	X	54522	-0-	-5928 B	-0-	53973	2	549	9	Y	499	485	1			135
12	66619	X	53930	-0-	-12689 B	-0-	53330	2	600	9	Y	545	588	1			92
01	66619	X	53312	-0-	-13307 B	-0-	52622	2	690	9	Y	627	632	1			87

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

08	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	56	1	1224	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	56	1	1226	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	59	1	1275	2	Y	8	3	1	2	8	4
							9	9									
11	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	55	1	1198	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
12	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	66	1	1428	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*01	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	65	1	1411	2	Y	6	3	1			4
							7	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

08	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	143	1	3103	2	Y	19	17	1			12
							21	9									
09	2976	X	2976	-0-	-0- B	-0-	130	1	2832	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
10	3031	X	3031	-0-	-0- B	-0-	132	1	2859	2	Y	36	18	1	5	8	21
							40	9									
11	2883	X	2883	-0-	-0- B	-0-	125	1	2725	2	Y	30	38	1	1	8	12
							33	9									
12	3093	X	3093	-0-	-0- B	-0-	135	1	2943	2	Y	14	19	1			7
							15	9									
*01	3131	X	3131	-0-	-0- B	-0-	136	1	2960	2	Y	32	18	1	1	8	20
							35	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

08	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	42	1	909	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	44	1	947	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	46	1	999	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
11	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	42	1	917	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1023	N	945	-0-	-78 B	-0-	42	1	903	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1054	N	786	-0-	-268 B	-0-	34	1	750	2	Y	2	1	1			1
							2	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	7515	X	7515	-0-	-0-	B	-0-	330	1	7182	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
09	6994	X	6994	-0-	-0-	B	-0-	307	1	6684	2	Y	3	3	1	1	8	1
								3	9									
10	7108	X	7108	-0-	-0-	B	-0-	311	1	6762	2	Y	32	3	1	27	8	3
								35	9									
11	7260	X	6326	-0-	-934	B	-0-	278	1	6038	2	Y	9	6	1	4	8	2
								10	9									
12	7502	X	6832	-0-	-670	B	-0-	300	1	6529	2	Y	3	3	1	1	8	1
								3	9									
01	7502	X	6566	-0-	-936	B	-0-	288	1	6269	2	Y	8	3	1	3	8	3
								9	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	2157	N	2157	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2052	2	Y	10	9	1			7
								11	9									
09	2156	N	2156	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2054	2	Y	7	9	1			5
								8	9									
10	1953	N	1704	-0-	-249	B	-0-	74	1	1610	2	Y	18	10	1	2	8	11
								20	9									
11	2100	N	1638	-0-	-462	B	-0-	71	1	1550	2	Y	15	20	1			6
								17	9									
12	2232	N	1729	-0-	-503	B	-0-	76	1	1644	2	Y	8	10	1			4
								9	9									
01	1705	N	1391	-0-	-314	B	-0-	60	1	1312	2	Y	17	10	1			11
								19	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	2855	N	2855	-0-	-0-	B	-0-	208	1	2632	2	Y	14	26	1			12
								15	9									
09	2576	N	2576	-0-	-0-	B	-0-	218	1	2341	2	Y	15					27
								17	9									
10	2945	N	2820	-0-	-125	B	-0-	245	1	2549	2	Y	24	25	1	3	8	23
								26	9									
11	2760	N	2179	-0-	-581	B	-0-	150	1	2012	2	Y	15	26	1			12
								17	9									
12	2666	N	2162	-0-	-504	B	-0-	158	1	1987	2	Y	15					27
								17	9									
01	2821	N	1790	-0-	-1031	B	-0-	148	1	1630	2	Y	11	26	1			12
								12	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	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1094	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
09	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1164	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1107	2	Y	3	1	1	1	8	1
								3	9									
11	1050	N	1049	-0-	-1	B	-0-	46	1	1001	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	1085	N	934	-0-	-151	B	-0-	41	1	893	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1060	2	Y	2	1	1			1
								2	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 (-)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-					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	3501 X	3501	-0-	-0-	B	-0-	254 32	1 9	3215	2	Y	29	57	1			26
09	3360 X	3283	-0-	-77	B	-0-	277 37	1 9	2969	2	Y	34					60
10	3475 X	3475	-0-	-0-	B	-0-	300 54	1 9	3121	2	Y	49	55	1	6	8	48
11	3390 X	2636	-0-	-754	B	-0-	180 37	1 9	2419	2	Y	34	56	1	1	8	25
12	3503 X	2592	-0-	-911	B	-0-	189 37	1 9	2366	2	Y	34					59
01	3503 X	1974	-0-	-1529	B	-0-	162 28	1 9	1784	2	Y	25	57	1			27

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

08	2166 N	2166	-0-	-0-	B	-0-	94 29	1 9	2043	2	Y	26	24	1			17
09	1873 N	1873	-0-	-0-	B	-0-	81 21	1 9	1771	2	Y	19	24	1			12
10	1984 N	1416	-0-	-568	B	-0-	60 51	1 9	1305	2	Y	46	25	1	4	8	29
11	1920 N	1060	-0-	-860	B	-0-	45 35	1 9	980	2	Y	32	45	1	1	8	15
12	1922 N	1001	-0-	-921	B	-0-	43 23	1 9	935	2	Y	21	26	1			10
01	1426 N	965	-0-	-461	B	-0-	40 47	1 9	878	2	Y	43	25	1			28

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

08	93 N	73	-0-	-20	B	-0-	3 10	1 9	60	2	Y	9	8	1			6
09	90 N	58	-0-	-32	B	-0-	2 7	1 9	49	2	Y	6	8	1			4
10	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	2 17	1 9	46	2	Y	15	9	1			10
11	60 N	41	-0-	-19	B	-0-	1 14	1 9	26	2	Y	13	18	1			5
12	62 N	36	-0-	-26	B	-0-	1 8	1 9	27	2	Y	7	9	1			3
01	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	2 15	1 9	36	2	Y	14	8	1			9

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	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	94	1	2051	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
09	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	84	1	1818	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
10	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	86	1	1860	2	Y	20	9	1	5	8	10
							22	9									
11	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	84	1	1834	2	Y	15	18	1	1	8	6
							17	9									
12	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	89	1	1936	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
*01	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	84	1	1833	2	Y	17	9	1	1	8	10
							19	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	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	88	1	1903	2	Y	20	19	1			13
							22	9									
09	1770	N	1376	-0-	-394 B	-0-	60	1	1307	2	Y	8	18	1			3
							9	9									
10	1891	N	88	-0-	-1803 B	-0-	4	1	84	2	Y	-0-	2	1			1
11	1950	N	6	-0-	-1944 B	-0-	5	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*12	1426	N	12	-0-	-1414 B	-0-	5	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

08	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	84	1	1825	2	Y	29	26	1			20
							32	9									
09	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	81	1	1772	2	Y	20	27	1			13
							22	9									
10	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	84	1	1827	2	Y	55	29	1	6	8	33
							61	9									
11	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	83	1	1802	2	Y	46	60	1	1	8	18
							51	9									
12	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	92	1	1992	2	Y	23	30	1			11
							25	9									
*01	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	88	1	1923	2	Y	51	29	1	1	8	32
							56	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

08	2604	X	2398	-0-	-206 B	-0-	174	1	2199	2	Y	23	45	1			20
							25	9									
09	3000	X	2593	-0-	-407 B	-0-	219	1	2343	2	Y	28					48
							31	9									
10	3100	X	2574	-0-	-526 B	-0-	222	1	2310	2	Y	38	43	1	5	8	38
							42	9									
11	3000	X	2163	-0-	-837 B	-0-	148	1	1984	2	Y	28	45	1	1	8	20
							31	9									
12	2666	X	2462	-0-	-204 B	-0-	180	1	2253	2	Y	26					46
							29	9									
01	2666	X	1975	-0-	-691 B	-0-	163	1	1790	2	Y	20	45	1			21
							22	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	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44 B	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	298	-0-	-74 B	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

08	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	95	1	2070	2	Y	25	22	1			17
							28	9									
09	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	90	1	1952	2	Y	17	23	1			11
							19	9									
10	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	91	1	1971	2	Y	48	25	1	6	8	28
							53	9									
11	2130	N	1905	-0-	-225 B	-0-	82	1	1779	2	Y	40	51	1	1	8	16
							44	9									
12	2139	N	1949	-0-	-190 B	-0-	85	1	1842	2	Y	20	26	1			10
							22	9									
01	2108	N	1993	-0-	-115 B	-0-	85	1	1858	2	Y	45	26	1	1	8	28
							50	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

08	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

08	2453	N	2453	-0-	-0- B	-0-	106	1	2307	2	Y	36	32	1			24
							40	9									
09	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	99	1	2151	2	Y	24	32	1			16
							26	9									
10	2325	N	2281	-0-	-44 B	-0-	97	1	2109	2	Y	68	35	1	9	8	40
							75	9									
11	2280	N	2147	-0-	-133 B	-0-	92	1	1991	2	Y	58	73	1	2	8	23
							64	9									
12	2356	N	2024	-0-	-332 B	-0-	88	1	1906	2	Y	27	36	1			14
							30	9									
01	2294	N	2290	-0-	-4 B	-0-	98	1	2125	2	Y	61	35	1	1	8	39
							67	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

08	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	105	1	2280	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2152	-0-	-128 B	-0-	95	1	2057	2	Y	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	104	1	2251	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
11	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	102	1	2211	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2232	N	1961	-0-	-271 B	-0-	86	1	1875	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2342	-0-	-14 B	-0-	103	1	2238	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	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1309	-0-	-191 B	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1188	-0-	-83 B	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1338	-0-	-12 B	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1237	-0-	-127 B	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
*01	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	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	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1084	2	6	9	Y	5	183	1			33
09	1080	N	967	-0-	-113 B	-0-	967	2			Y	-0-					33
10	1178	N	944	-0-	-234 B	-0-	944	2			Y	-0-					33
11	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1033	2	45	9	Y	41					74
12	992	N	978	-0-	-14 B	-0-	977	2	1	9	Y	1					75
*01	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	883	2	95	9	Y	86					161

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	434	N	358	-0-	-76 B	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	367	-0-	-83 B	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	385	-0-	-80 B	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*01	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	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	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	2			Y	-0-					47
09	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1430	2	113	9	Y	103					150
10	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1268	2	34	9	Y	31					181
11	1200	N	1018	-0-	-182 B	-0-	1018	2			Y	-0-					181
12	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2			Y	-0-					181
*01	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1329	2	17	9	Y	15					196

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	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	36	1	778	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	35	1	759	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	36	1	790	2	Y	5	1	1	3	8	1
							6	9									
11	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	65	1	1408	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
12	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	47	1	1012	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	50	1	1081	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	16	1	356	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
09	390	N	347	-0-	-43 B	-0-	15	1	326	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
10	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	63	1	1373	2	Y	17	7	1	5	8	8
							19	9									
11	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	92	1	2009	2	Y	13	15	1	1	8	5
							14	9									
12	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	86	1	1864	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
*01	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	84	1	1828	2	Y	13	7	1	1	8	8
							14	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2181	-0-	-454 B	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2260	-0-	-290 B	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2293	-0-	-1 B	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2037	-0-	-63 B	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	1986	-0-	-339 B	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	1870	-0-	-424 B	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

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	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	89	1	1926	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	79	1	1725	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	77	1	1680	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
11	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	77	1	1672	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	73	1	1584	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	72	1	1575	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

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	1271	N	1183	-0-	-88 B	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1079	-0-	-1 B	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	999	-0-	-141 B	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1059	-0-	-181 B	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	127	1	1605	2	Y	15	27	1			13
							17	9									
09	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	166	1	1782	2	Y	17					30
							19	9									
10	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	207	1	2156	2	Y	23	27	1	4	8	22
							25	9									
11	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	132	1	1780	2	Y	17	26	1	1	8	12
							19	9									
12	2046	N	1830	-0-	-216 B	-0-	134	1	1677	2	Y	17					29
							19	9									
01	2077	N	1819	-0-	-258 B	-0-	151	1	1654	2	Y	13	28	1			14
							14	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1584	-0-	-152 B	-0-	115	1	1454	2	Y	14	28	1			13
							15	9									
09	1680	N	1519	-0-	-161 B	-0-	128	1	1371	2	Y	18					31
							20	9									
10	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	139	1	1448	2	Y	25	28	1	3	8	25
							28	9									
11	1530	N	1449	-0-	-81 B	-0-	99	1	1331	2	Y	17	29	1			13
							19	9									
12	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	126	1	1582	2	Y	19					32
							21	9									
01	1612	N	1377	-0-	-235 B	-0-	114	1	1248	2	Y	14	31	1			15
							15	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1431	-0-	-150 B	-0-	63	1	1360	2	Y	7					10
							8	9									
09	1620	N	1256	-0-	-364 B	-0-	55	1	1191	2	Y	9					19
							10	9									
10	1550	N	1519	-0-	-31 B	-0-	66	1	1428	2	Y	23	24	1	2	8	16
							25	9									
11	1380	N	1368	-0-	-12 B	-0-	59	1	1292	2	Y	15	25	1			6
							17	9									
12	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	70	1	1525	2	Y	14					20
							15	9									
*01	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	70	1	1527	2	Y	15	25	1			10
							17	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	914	-0-	-419 B	-0-	40	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	851	-0-	-469 B	-0-	37	1	813	2	Y	1					1
							1	9									
10	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	53	1	1150	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	46	1	1005	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	48	1	1053	2	Y	1					1
							1	9									
01	1209	N	1084	-0-	-125 B	-0-	48	1	1036	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	101	1	2185	2	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2286	-0-	-474 B	-0-	101	1	2185	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2384	-0-	-282 B	-0-	105	1	2279	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1759	-0-	-461 B	-0-	77	1	1682	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2170	-0-	-186 B	-0-	95	1	2075	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2283	-0-	-104 B	-0-	100	1	2183	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1894	-0-	-121 B	-0-	83	1	1810	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	78	1	1686	2	Y	-0-					1
10	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	77	1	1664	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
11	1830	N	1362	-0-	-468 B	-0-	60	1	1301	2	Y	1					2
							1	9									
12	1829	N	1325	-0-	-504 B	-0-	58	1	1266	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*01	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	86	1	1871	2	Y	1					2
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3249	X	3249	-0-	-0- B	-0-	143	1	3105	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	3198	X	3198	-0-	-0- B	-0-	141	1	3056	2	Y	1					2
							1	9									
10	3543	X	3543	-0-	-0- B	-0-	156	1	3385	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
11	3127	X	3127	-0-	-0- B	-0-	137	1	2989	2	Y	1					2
							1	9									
12	3698	X	3698	-0-	-0- B	-0-	163	1	3533	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*01	3459	X	3459	-0-	-0- B	-0-	152	1	3305	2	Y	2					3
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	865	-0-	-158 B	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	912	-0-	-111 B	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	631	-0-	-209 B	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
*01	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

08	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1086	-0-	-61 B	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1004	-0-	-143 B	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

08	1643	N	1467	-0-	-176 B	-0-	65	1	1402	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1479	-0-	-51 B	-0-	65	1	1414	2	Y	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	66	1	1434	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	62	1	1350	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1507	-0-	-12 B	-0-	66	1	1441	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1332	-0-	-156 B	-0-	59	1	1273	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

08	2480	N	2202	-0-	-278 B	-0-	96	1	2091	2	Y	14	47	1			17
							15	9									
09	2340	N	2102	-0-	-238 B	-0-	92	1	1992	2	Y	16					33
							18	9									
10	2325	N	2168	-0-	-157 B	-0-	94	1	2040	2	Y	31	46	1			18
							34	9									
11	2130	N	1963	-0-	-167 B	-0-	85	1	1842	2	Y	33					51
							36	9									
12	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	102	1	2220	2	Y	27	55	1			23
							30	9									
*01	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	101	1	2205	2	Y	26					49
							29	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

08	1271	N	1211	-0-	-60 B	-0-	53	1	1158	2	Y	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	60	1	1297	2	Y	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	72	1	1575	2	Y	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	67	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	63	1	1365	2	Y	-0-					-0-
*01	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	73	1	1594	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	2449	N	2022	-0-		-427	B	-0-		88	1	1922	2	Y	11					16
										12	9									
09	1753	N	1753	-0-		-0-	B	-0-		77	1	1664	2	Y	11					27
										12	9									
10	2384	N	2384	-0-		-0-	B	-0-		103	1	2242	2	Y	35	37	1	4	8	21
										39	9									
11	2549	N	2549	-0-		-0-	B	-0-		111	1	2412	2	Y	24	36	1			9
										26	9									
12	2289	N	2289	-0-		-0-	B	-0-		100	1	2167	2	Y	20					29
										22	9									
*01	2420	N	2420	-0-		-0-	B	-0-		105	1	2290	2	Y	23	37	1			15
										25	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

08	1187	N	1187	-0-		-0-	B	-0-		980	2	207	9	Y	188	186	1			45
09	944	N	944	-0-		-0-	B	-0-		944	2			Y	-0-					45
10	961	N	937	-0-		-24	B	-0-		937	2			Y	-0-					45
11	1140	N	1020	-0-		-120	B	-0-		1020	2			Y	-0-					45
12	972	N	972	-0-		-0-	B	-0-		972	2			Y	-0-					45
01	930	N	777	-0-		-153	B	-0-		777	2			Y	-0-					45

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

08	1178	N	1056	-0-		-122	B	-0-		46	1	996	2	Y	13					19
										14	9									
09	1140	N	1007	-0-		-133	B	-0-		43	1	945	2	Y	17					36
										19	9									
10	1642	N	1642	-0-		-0-	B	-0-		70	1	1521	2	Y	46	41	1	10	8	31
										51	9									
11	1530	N	1530	-0-		-0-	B	-0-		66	1	1432	2	Y	29	47	1	1	8	12
										32	9									
12	1506	N	1506	-0-		-0-	B	-0-		65	1	1411	2	Y	27					39
										30	9									
*01	2213	N	2213	-0-		-0-	B	-0-		96	1	2083	2	Y	31	48	1	2	8	20
										34	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

08	5286	X	5286	-0-		-0-	B	-0-		231	1	5032	2	Y	21					31
										23	9									
09	5422	X	5422	-0-		-0-	B	-0-		237	1	5154	2	Y	28					59
										31	9									
10	5851	X	5851	-0-		-0-	B	-0-		254	1	5530	2	Y	61	76	1			44
										67	9									
11	4710	X	4088	-0-		-622	B	-0-		178	1	3862	2	Y	44	71	1			17
										48	9									
12	4867	X	4462	-0-		-405	B	-0-		194	1	4218	2	Y	45					62
										50	9									
01	4867	X	3772	-0-		-1095	B	-0-		164	1	3555	2	Y	48	78	1			32
										53	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	63	1	1364	2	Y	-0-					-0-
09	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	75	1	1629	2	Y	-0-					-0-
10	7120	X	7120	-0-	-0- B	-0-	312	1	6779	2	Y	26	26	8			-0-
							29	9									
11	5611	X	5611	-0-	-0- B	-0-	247	1	5360	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	6171	X	6171	-0-	-0- B	-0-	271	1	5899	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	5190	X	5190	-0-	-0- B	-0-	228	1	4959	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	4619	X	4297	-0-	-322 B	-0-	189	1	4107	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	4510	X	4510	-0-	-0- B	-0-	198	1	4310	2	Y	2					3
							2	9									
10	4982	X	4982	-0-	-0- B	-0-	218	1	4750	2	Y	13	4	1	11	8	1
							14	9									
11	4470	X	2710	-0-	-1760 B	-0-	119	1	2585	2	Y	5	2	8			4
							6	9									
12	4619	X	3254	-0-	-1365 B	-0-	143	1	3109	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
01	4619	X	3436	-0-	-1183 B	-0-	151	1	3282	2	Y	3	1	8			4
							3	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	341	N	251	-0-	-90 B	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	254	-0-	-166 B	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	57	1	1231	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
11	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	67	1	1457	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	88	1	1909	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	94	1	2040	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	3843	-0-	-962 B	-0-	167	1	3634	2	Y	38	131	1			47
							42	9									
09	4650	X	3844	-0-	-806 B	-0-	167	1	3626	2	Y	46					93
							51	9									
10	4123	X	3969	-0-	-154 B	-0-	170	1	3693	2	Y	96	128	1	10	8	51
							106	9									
11	3900	X	3020	-0-	-880 B	-0-	130	1	2817	2	Y	66	1	8			116
							73	9									
12	4030	X	3709	-0-	-321 B	-0-	160	1	3473	2	Y	69	130	1			55
							76	9									
01	3968	X	3294	-0-	-674 B	-0-	141	1	3061	2	Y	84	1	8			138
							92	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

08	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					1
10	28	N	17	-0-	-11	-0-	16	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

08	7750		4713	-0-	-3037	55681	4685	2	28	9	Y	25					67
09	7500		4303	-0-	-3197	52484	4285	2	18	9	Y	16					83
10	7750		4617	-0-	-3133	49351	4599	2	18	9	Y	16	72	1			27
11	7500		4420	-0-	-3080	46271	4383	2	37	9	Y	34					61
12	7750		4541	-0-	-3209	43062	4498	2	43	9	Y	39					100
*01	7750		4415	-0-	-3335	39727	4372	2	43	9	Y	39	112	1			27

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

08	744	N	364	-0-	-380	-0-	364	2			N	-0-					192
09	780	N	531	-0-	-249	-0-	531	2			N	-0-					192
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					192
11	360	N	102	-0-	-258	-0-	102	2			N	-0-	174	1			18
12	558	N	12	-0-	-546	-0-	9	2	3	9	N	3					21
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	N	5					26

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

08	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1191	2	25	9	N	23					174
09	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1146	2	6	9	N	5	160	1			19
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1302	2	20	9	N	18					37
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1232	2	12	9	N	11					48
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1287	2	18	9	N	16					64
01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1279	2	30	9	N	27					91

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2015	2	19	9	N	17					153
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1780	2	10	9	N	9					162
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1929	2	13	9	N	12	162	1			12
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1729	2	9	9	N	8					20
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2584	2	10	9	N	9					29
*01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1945	2	10	9	N	9					38

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526		642	-0-	-3884	-0-	595	2	47	9	N	43	17	1			26
09	4380		620	-0-	-3760	-0-	620	2			N	-0-					26
10	2449	#	485	-0-	-1964	-0-	484	2	1	9	N	1	1	8			26
11	840	#	615	-0-	-225	-0-	615	2			N	-0-					26
12	713	R	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	N	2	2	8			26
*01	677	R	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	N	1	1	8			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	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	14B2 EXT	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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

08	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	1646	2			N	-0-					28
09	1710	N	1304	-0-	-406	-0-	1304	2			N	-0-					28
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					28
11	1590	N	109	-0-	-1481	-0-	109	2			N	-0-					28
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					28
01	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	1677	2			N	-0-					28

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					29
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					29
10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					29
11	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					29
12	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					29
*01	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				21

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					84
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					84
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					84
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					84
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					84
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	90	2	75	9	N	68	139	1			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

08	SWR 10		1322	-0-	1322	115452	1322	2			Y	-0-	21	1			87
09	SWR 10		937	-0-	937	116389	937	2			Y	-0-					87
10	SWR 10		1135	-0-	1135	117524	1135	2			Y	-0-	54	1			33
11	SWR 10		561	-0-	561	118085	561	2			Y	-0-					33
12	SWR 10		935	-0-	935	119020	935	2			Y	-0-					33
01	SWR 10		983	-0-	983	120003	983	2			Y	-0-					33

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					5
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					5
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					5
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					5
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	667	2	185	9	N	168	173	1			-0-
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2					2

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	124	-0-	-266	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

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

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

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

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

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

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4045	3	50	9	N	45					257
09	3990	X	3883	-0-	-107	-0-	3841	3	42	9	N	38	176	1			119
10	4123	X	3944	-0-	-179	-0-	3878	3	66	9	N	60					179
11	3990	X	3721	-0-	-269	-0-	3657	3	64	9	N	58					237
12	4092	X	3730	-0-	-362	-0-	3639	3	91	9	N	83	181	1			139
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					139

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	180	1	1836	2	Y	-0-					-0-
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	220	1	2306	2	Y	-0-					-0-
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	219	1	2177	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3322	-0-	222	222	278	1	3044	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

08	2976	X	2716	-0-	-260	-0-	131	1	2585	2	Y	-0-					-0-
09	2708	X	2691	-0-	-17	-0-	130	1	2561	2	Y	-0-					-0-
10	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	133	1	2644	2	Y	-0-					-0-
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	127	1	2520	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	127	1	2554	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2693	-0-	-4	-0-	126	1	2567	2	Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

08	2077	X	1827	-0-	-250	-0-	24	1	1803	2	Y	-0-					-0-
09	1890	X	1717	-0-	-173	-0-	23	1	1694	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1431	-0-	-522	-0-	17	1	1414	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1799	-0-	-91	-0-	24	1	1775	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1100	-0-	-729	-0-	14	1	1041	2	Y	41	36	1			5
							45	9									
01	1829	X	1171	-0-	-658	-0-	14	1	1109	2	Y	44	37	1			12
							48	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	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	22	1	1674	2	Y	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	20	1	1507	2	Y	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	18	1	1453	2	Y	-0-					-0-
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	25	1	1820	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	15	1	1124	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	16	1	1242	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

08	496	N	204	-0-	-292	-0-	3	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	260	-0-	-220	-0-	3	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	228	-0-	-144	-0-	3	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	3	1	246	2	Y	-0-					-0-
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	233	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

08	837	N	579	-0-	-258	-0-	8	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	200	-0-	-490	-0-	3	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	204	-0-	-354	-0-	2	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	191	-0-	-379	-0-	3	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	5	1	370	2	Y	-0-					-0-
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	302	2	Y	-0-					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

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

08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	36	1	190	3	N	-0-					45
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	20	1	102	3	N	-0-					45
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					45
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					45
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-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

08	15030	X	4307	-0-	-10723	-0-	4281	3	26	9	Y	24	25	1			13
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4293	3	17	9	Y	15	14	1			14
10	4743	X	4264	-0-	-479	-0-	4222	3	42	9	Y	38	48	1			4
11	4590	X	4208	-0-	-382	-0-	4182	3	26	9	Y	24	23	1			5
12	4743	X	4662	-0-	-81	-0-	4631	3	31	9	Y	28	26	1			7
*01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4562	3	41	9	Y	37	37	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			1
09	DLQ G-10		136	-0-	136	136	126	2	10	9	Y	9	9	8			1
10	DLQ G-10		142	-0-	142	278	122	2	20	9	Y	18	18	8			1
11	428	N	150	-0-	-278	-0-	135	2	15	9	Y	14	4	1	11	8	-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	Y	3	2	8			1
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	155	2	13	9	Y	12	12	8			1

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	1240	N	619	-0-	-621	-0-	619	2			N	-0-					50
09	1050	N	668	-0-	-382	-0-	613	2	55	9	N	50					100
10	1085	N	616	-0-	-469	-0-	616	2			N	-0-					100
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					100
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					100
*01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					100

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1612	2	31	9	N	28					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-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

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			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-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 1 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 - PLUGGED 05/11/17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 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 DIST. 06 LEASE 15522 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-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

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	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	38	1	1211	3	N	-0-					17
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	26	1	852	3	N	-0-					17
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	28	1	894	3	N	-0-					17
11	840	N	651	-0-	-189	-0-	20	1	631	3	N	-0-					17
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	35	1	1132	3	N	-0-					17
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	3	N	-0-					17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

08	301	X	7	-0-	-294	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

08	155	N	73	-0-	-82	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	3	N	-0-					-0-
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	480	-0-	-233	-0-	14	1	466	3	N	-0-					88
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	13	1	406	3	N	-0-					88
10	682	N	468	-0-	-214	-0-	14	1	454	3	N	-0-					88
11	450	N	169	-0-	-281	-0-	5	1	164	3	N	-0-					88
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	24	1	768	3	N	-0-					88
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	16	1	516	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-					610
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					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	1302	N	837	-0-	-465	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	932	-0-	-268	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2942	3	47	9	N	43	192	1			26
09	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					26
10	2883	N	2702	-0-	-181	-0-	2702	3			N	-0-					26
11	2880	N	1595	-0-	-1285	-0-	1543	3	52	9	N	47					73
12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2961	3	11	9	N	10	47	1			36
*01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2727	3	20	9	N	18	43	1			11

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	538	-0-	-1967	-0-	538	2			N	-0-					125
09	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					125
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					125
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					125
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					125
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					125

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

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

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PWT 631610
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	132 40	1 9	145	2	N	36					53
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	177	1	155	2	N	-0-					53
10	341	N	255	-0-	-86	-0-	104	1	151	2	N	-0-					53
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	104	1	127	2	N	-0-					53
12	341	N	167	-0-	-174	-0-	46	1	121	2	N	-0-					53
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	146	1	98	2	N	-0-					53

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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	324	1	690	2	N	-0-					73
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	473	1	787	2	N	-0-					73
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	340	1	763	2	N	-0-					73
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	113	1	465	2	N	-0-					73
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	417	1	540	2	N	-0-					73
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	120	1	512	2	N	-0-					73

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	705	1	1506	2	N	-0-					52
09	1950	N	1694	-0-	-256	-0-	637	1	1057	2	N	-0-					52
10	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	640	1	1432	2	N	-0-					52
11	2130	N	826	-0-	-1304	-0-	161	1	665	2	N	-0-					52
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	992	1	1283	2	N	-0-					52
01	2077	N	1578	-0-	-499	-0-	299	1	1279	2	N	-0-					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					87
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					87
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	N	-0-					87
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					87
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	3	1	5	2	N	-0-					87
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					87

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

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

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 #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

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 - PLUGGED 07/11/17

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	14B2 EXT		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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	DLQ	G-10	2255	-0-	2255	2255	2255	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1418	-0-	1418	3673	1418	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	3882	-0-	3882	7555	3882	3			Y	-0-					-0-
11		4250	3719	-0-	-531	7024	3719	3			Y	-0-					-0-
12		7750	2625	-0-	-5125	1899	2625	3			Y	-0-					-0-
01		3875 #	562	-0-	-3313	-0-	562	3			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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	270 N	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	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	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	310 N	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	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	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	750 N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	775 N	246	-0-	-529	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	775 N	317	-0-	-458	-0-	317	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1858	N	1409	-0-	-449	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					20
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	3	2	9	N	2					22
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					22
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	N	1					23
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					23
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					23

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					42
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					42
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	3	2	9	N	2					42
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	3	1	9	N	1					43
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	3	2	9	N	2					45
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	3	6	9	N	5					50
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					50
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					50

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

08	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					214
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					214
10	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					214
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	2			N	-0-					214
12	775	N	274	-0-	-501	-0-	274	2			N	-0-					214
01	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			N	-0-					214

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096

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
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	15	2			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	651	X	491	-0-	-160	-0-	491	2			Y	-0-					20
09	570	X	444	-0-	-126	-0-	444	2			Y	-0-					20
10	589	X	462	-0-	-127	-0-	462	2			Y	-0-					20
11	570	X	248	-0-	-322	-0-	248	2			Y	-0-					20
12	496	X	294	-0-	-202	-0-	294	2			Y	-0-					20
01	496	X	380	-0-	-116	-0-	380	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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					13
09	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	2			N	-0-					13
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					13
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					13
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					13
01	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1530	2	73	9	Y	66	175	1			17
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					17
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1508	2	44	9	Y	40					57
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1452	2	50	9	Y	45					102
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1495	2	37	9	Y	34					136
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					136

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	2108	X	1347	-0-	-761	-0-	277	1	1070	2	N	-0-					15
09	1440	X	1282	-0-	-158	-0-	268	1	1013	2	N	1	1	8			15
							1	9									
10	1488	X	1182	-0-	-306	-0-	237	1	945	2	N	-0-					15
11	1290	X	1051	-0-	-239	-0-	239	1	812	2	N	-0-					15
12	1333	X	1072	-0-	-261	-0-	265	1	807	2	N	-0-					15
01	1333	X	904	-0-	-429	-0-	191	1	713	2	N	-0-					15

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	181	1	698	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	183	1	684	2	Y	5	5	8			20
							6	9									
10	868	N	786	-0-	-82	-0-	158	1	626	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
11	840	N	535	-0-	-305	-0-	125	1	410	2	Y	-0-					20
12	899	N	551	-0-	-348	-0-	131	1	420	2	Y	-0-					20
01	775	N	561	-0-	-214	-0-	118	1	443	2	Y	-0-					20

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

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

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	207	1	813	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
09	1020	N	910	-0-	-110	-0-	191	1	711	2	Y	7	7	8			20
							8	9									
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	232	1	920	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	219	1	723	2	Y	-0-					20
12	930	N	514	-0-	-416	-0-	121	1	392	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
01	1147	N	820	-0-	-327	-0-	173	1	647	2	Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 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	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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1137	2	8	9	Y	7					136
09	930	X	793	-0-	-137	-0-	793	2			Y	-0-					136
10	903	X	903	-0-	-0-	-0-	796	2	107	9	Y	97	97	8			136
11	1110	X	584	-0-	-526	-0-	584	2			Y	-0-					136
12	1147	X	561	-0-	-586	-0-	561	2			Y	-0-					136
01	1147	X	496	-0-	-651	-0-	496	2			Y	-0-					136

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	930	-0-	-248	-0-	142	1	740	2	Y	44	44	8			20
							48	9									
09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	177	1	757	2	Y	48	48	8			20
							53	9									
10	961	X	866	-0-	-95	-0-	152	1	703	2	Y	10	10	8			20
							11	9									
11	930	X	902	-0-	-28	-0-	166	1	735	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
12	1023	X	538	-0-	-485	-0-	106	1	432	2	Y	-0-					20
*01	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	265	1	1006	2	Y	-0-					20

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	390	-0-	-385	-0-	64	1	324	2	N	2	2	8			76
							2	9									
09	750	X	582	-0-	-168	-0-	95	1	396	2	N	83	146	1	2	8	11
							91	9									
10	469	X	469	-0-	-0-	-0-	86	1	383	2	N	-0-					11
11	450	X	361	-0-	-89	-0-	67	1	273	2	N	19	19	8			11
							21	9									
12	589	X	262	-0-	-327	-0-	48	1	214	2	N	-0-					11
01	589	X	236	-0-	-353	-0-	49	1	187	2	N	-0-					11

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	106	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	88	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	390	-0-	-75	-0-	78	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	338	-0-	-172	-0-	78	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	139	1	470	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	82	1	305	2	Y	-0-					-0-

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	1240	X	968	-0-	-272	-0-	198	1	756	2	Y	13	13	8			22
							14	9									
09	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	199	1	733	2	Y	201	178	1	18	8	27
							221	9									
10	1085	X	977	-0-	-108	-0-	196	1	779	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	235	1	765	2	Y	-0-					27
12	1178	X	1157	-0-	-21	-0-	272	1	863	2	Y	20					47
							22	9									
*01	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	257	1	969	2	Y	-0-					47

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

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	806	X	582	-0-	-224	-0-	582	2			Y	-0-					19
09	510	X	479	-0-	-31	-0-	477	2	2	9	Y	2	2	8			19
10	589	X	484	-0-	-105	-0-	465	2	19	9	Y	17					36
11	570	X	516	-0-	-54	-0-	516	2			Y	-0-					36
12	589	X	367	-0-	-222	-0-	367	2			Y	-0-					36
*01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	554	2	37	9	Y	34	60	1			10

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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	744	X	674	-0-	-70	-0-	134	1	539	2	Y	1	1	8			131
							1	9									
09	720	X	582	-0-	-138	-0-	113	1	460	2	Y	8	8	8			131
							9	9									
10	713	X	449	-0-	-264	-0-	79	1	370	2	Y	-0-					131
11	690	X	672	-0-	-18	-0-	130	1	542	2	Y	-0-					131
12	713	X	340	-0-	-373	-0-	65	1	275	2	Y	-0-					131
01	682	X	493	-0-	-189	-0-	91	1	402	2	Y	-0-	131	1			-0-

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	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					17
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	163	2	1	9	N	1	1	8			17
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					17
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					17
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					17
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	70	1	296	2	N	-0-					124
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	87	1	393	2	N	-0-					124
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	64	1	308	2	N	-0-					124
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	59	1	256	2	N	5	4	8			125
							6	9									
12	496	N	300	-0-	-196	-0-	58	1	242	2	N	-0-					125
*01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	377	1	1663	2	N	-0-					125

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4822	-0-	1722	4154	4769	2	53	9	Y	48	5	8			107
09	3000	N	3036	-0-	36	4190	3036	2			Y	-0-					107
10	3100	N	4345	-0-	1245	5435	4345	2			Y	-0-					107
11	3000	N	4060	-0-	1060	6495	4043	2	17	9	Y	15	122	1			-0-
12	3100	N	3651	-0-	551	7046	3651	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3411	-0-	311	7357	3349	2	62	9	Y	56	3	8			53

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	N	5					75
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					75
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					75
11	780	N	651	-0-	-129	-0-	649	2	2	9	N	2					77
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					77
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	904	2	6	9	N	5					82

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1468	2	2	9	Y	2					45
09	990	N	333	-0-	-657	-0-	333	2			Y	-0-					45
10	1147	N	625	-0-	-522	-0-	625	2			Y	-0-					45
11	1110	N	601	-0-	-509	-0-	583	2	18	9	Y	16	61	1			-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	318	-0-	-302	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2965	-0-	-321	-0-	2965	2			N	-0-					20
09	3180	X	2202	-0-	-978	-0-	2202	2			N	-0-					20
10	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	3141	2			N	-0-					20
11	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	3138	2			N	-0-					20
12	3069	X	2448	-0-	-621	-0-	2448	2			N	-0-					20
01	3131	X	2378	-0-	-753	-0-	2353	2	25	9	N	23	3	8			40

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

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

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	847	-0-	-207	-0-	847	2			N	-0-					52
09	1170	N	379	-0-	-791	-0-	379	2			N	-0-					52
10	992	N	906	-0-	-86	-0-	853	2	53	9	N	48					100
11	810	N	693	-0-	-117	-0-	682	2	11	9	N	10					110
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					110
01	899	N	755	-0-	-144	-0-	699	2	56	9	N	51	1	8			160

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4954	-0-	1854	5622	4908	2	46	9	N	42	5	8			107
09	3000	N	3217	-0-	217	5839	3133	2	84	9	N	76	171	1			12
10	3100	N	4864	-0-	1764	7603	4864	2			N	-0-					12
11	3000	N	4365	-0-	1365	8968	4365	2			N	-0-					12
12	3100	N	4500	-0-	1400	10368	4454	2	46	9	N	42					54
*01	3100	N	4299	-0-	1199	11567	4255	2	44	9	N	40	4	8			90

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2449	-0-	-403	-0-	2426	2	23	9	Y	21	3	8			31
09	2910	N	1162	-0-	-1748	-0-	1162	2			Y	-0-					31
10	3100	N	3486	-0-	386	386	3486	2			Y	-0-					31
11	2370	N	1673	-0-	-697	-0-	1637	2	36	9	Y	33	59	1			5
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1879	2	17	9	Y	15					20
01	3007	N	1893	-0-	-1114	-0-	1860	2	33	9	Y	30	44	1	3	8	3

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1729	2	18	9	N	16					100
09	1800	N	1536	-0-	-264	-0-	1536	2			N	-0-					100
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2017	2	26	9	N	24					124
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1758	2	6	9	N	5					129
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1830	2	131	9	N	119	168	1			80
01	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1784	2	46	9	N	42	2	8			120

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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1608	2	128	9	N	116					139
09	1590	N	270	-0-	-1320	-0-	270	2			N	-0-					139
10	1333	N	610	-0-	-723	-0-	610	2			N	-0-					139
11	1680	N	430	-0-	-1250	-0-	430	2			N	-0-					139
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					139
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					139

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4124	2	13	9	N	12					121
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					121
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					121
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3866	2	7	9	N	6					127
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					127
*01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3972	2	176	9	N	160	182	1	5	8	100

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4392	2	9	9	Y	8	2	8			33
09	3870	X	2983	-0-	-887	-0-	2980	2	3	9	Y	3					36
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			Y	-0-					36
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4006	2	107	9	Y	97	119	1			14
12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4118	2	51	9	Y	46					60
*01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3930	2	94	9	Y	85	131	1	4	8	10

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					20
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					20
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					20
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-					20
12	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					20
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					37
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					37
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					37
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					37
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					37
*01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	332	1	1025	2	Y	10	50	1			27
							11	9									
09	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	348	1	1139	2	Y	20					47
							22	9									
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	380	1	1166	2	Y	13					60
							14	9									
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	361	1	1169	2	Y	18					78
							20	9									
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	425	1	1410	2	Y	25	58	1			45
							28	9									
*01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	426	1	1273	2	Y	16					61
							18	9									

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	401	1	1237	2	Y	11	53	1			30
							12	9									
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	408	1	1335	2	Y	21					51
							23	9									
10	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	429	1	1315	2	Y	11					62
							12	9									
11	1590	N	1264	-0-	-326	-0-	292	1	946	2	Y	24					86
							26	9									
12	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	341	1	1132	2	Y	25	64	1			47
							28	9									
01	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	366	1	1094	2	Y	16					63
							18	9									

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	496	1	1529	2	Y	14	64	1			36
							15	9									
09	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	445	1	1457	2	Y	21					57
							23	9									
10	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	452	1	1385	2	Y	12					69
							13	9									
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	471	1	1527	2	Y	18					87
							20	9									
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	500	1	1656	2	Y	25	65	1			47
							28	9									
*01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	513	1	1534	2	Y	17					64
							19	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	75	1	1345	2	N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	66	1	1105	2	N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	49	1	843	2	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	539	2	N	-0-					-0-
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-
01	434	N	344	-0-	-90	-0-	21	1	323	2	N	-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	1736	X	1609	-0-	-127	-0-	85	1	1524	2	N	-0-					-0-
09	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	85	1	1408	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1259	-0-	-942	-0-	70	1	1189	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1431	-0-	-699	-0-	84	1	1347	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	1634	-0-	-567	-0-	98	1	1536	2	N	-0-					-0-
01	1612	X	1557	-0-	-55	-0-	94	1	1463	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	N	-0-					-0-
10	372	N	255	-0-	-117	-0-	14	1	241	2	N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	N	-0-					-0-
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	77	1	1379	2	N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	44	1	733	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	502	-0-	-1234	-0-	28	1	474	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	376	-0-	-1034	-0-	22	1	354	2	N	-0-					-0-
12	806	N	398	-0-	-408	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-
01	496	N	310	-0-	-186	-0-	19	1	291	2	N	-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	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	146	1	2622	2	N	-0-					-0-
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	143	1	2380	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1800	-0-	-432	-0-	100	1	1700	2	N	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	132	1	2132	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1731	-0-	-501	-0-	104	1	1627	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	104	1	1621	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	2939	N	2840	-0-	-99	-0-	150	1	2690	2	N	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	139	1	2312	2	N	-0-					-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	114	1	1944	2	N	-0-					-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	114	1	1841	2	N	-0-					-0-
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	149	1	2329	2	N	-0-					-0-
*01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	117	1	1822	2	N	-0-					-0-

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	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	236	1	4230	2	N	-0-					-0-
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	241	1	4004	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3410	-0-	-682	-0-	189	1	3221	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3832	-0-	-128	-0-	224	1	3608	2	N	-0-					-0-
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	247	1	3861	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3459	-0-	-633	-0-	208	1	3251	2	N	-0-					-0-

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
09	240	N	58	-0-	-182	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	N	-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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	487	2	N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	N	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	34	1	584	2	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	539	2	N	-0-					-0-
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	30	1	464	2	N	-0-					-0-
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	33	1	509	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3093	-0-	-7	207	164	1	2929	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2965	-0-	-35	172	168	1	2797	2	N	-0-			-0-
10	2925	N	2753	-0-	-172	-0-	153	1	2600	2	N	-0-			-0-
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	167	1	2683	2	N	-0-			-0-
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	170	1	2536	2	N	-0-			-0-
*01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	164	1	2570	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

08	3100	N	2613	-0-	-487	255	138	1	2475	2	N	-0-			-0-
09	2580	N	2325	-0-	-255	-0-	132	1	2193	2	N	-0-			-0-
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	143	1	2441	2	N	-0-			-0-
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	157	1	2528	2	N	-0-			-0-
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	169	1	2639	2	N	-0-			-0-
*01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	156	1	2438	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

08	3100	N	4464	-0-	1364	4091	236	1	4228	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3861	-0-	861	4952	219	1	3642	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3121	-0-	21	4973	173	1	2948	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3475	-0-	475	5448	203	1	3272	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3409	-0-	309	5757	205	1	3204	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3703	-0-	603	6360	223	1	3480	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	194	1	3474	2	N	-0-			-0-
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	191	1	3181	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	155	1	2646	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	3195	-0-	-45	-0-	187	1	3008	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	184	1	2877	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	2829	-0-	-519	-0-	170	1	2659	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	220	1	3932	2	N	-0-			-0-
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	213	1	3544	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	180	1	3072	2	N	-0-			-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	208	1	3342	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	3506	-0-	-59	-0-	211	1	3295	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	2740	-0-	-825	-0-	165	1	2575	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	231	1	4139	2	N	-0-					-0-
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	228	1	3790	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	172	1	2925	2	N	-0-					-0-
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	216	1	3484	2	N	-0-					-0-
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	225	1	3515	2	N	-0-					-0-
*01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	227	1	3542	2	N	-0-					-0-

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	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	209	1	3743	2	N	-0-					-0-
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	205	1	3416	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	2807	-0-	-1161	-0-	156	1	2651	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3564	-0-	-276	-0-	208	1	3356	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3712	-0-	-256	-0-	224	1	3488	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3542	-0-	-395	-0-	213	1	3329	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3457	-0-	357	1985	183	1	3274	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2993	-0-	-7	1978	170	1	2823	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2937	-0-	-163	1815	163	1	2774	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3054	-0-	54	1869	179	1	2875	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2940	-0-	-160	1709	177	1	2763	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3008	-0-	-92	1617	181	1	2827	2	N	-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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	72	1	1288	2	N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	68	1	1130	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	57	1	976	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	68	1	1099	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	65	1	1016	2	N	-0-					-0-
*01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	64	1	993	2	N	-0-					-0-

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	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	165	1	2957	2	N	8					184
							9	9									
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	167	1	2771	2	N	29	180	1			33
							32	9									
10	3441	X	2791	-0-	-650	-0-	151	1	2577	2	N	57					90
							63	9									
11	3330	X	2934	-0-	-396	-0-	169	1	2721	2	N	40					130
							44	9									
12	3441	X	2827	-0-	-614	-0-	176	1	2619	2	N	29					159
							32	9									
01	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	167	1	2612	2	N	60					219
							66	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4188	-0-	1088	3985	222	1	3966	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3248	-0-	248	4233	184	1	3064	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2816	-0-	-284	3949	156	1	2660	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3162	-0-	162	4111	185	1	2977	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	2585	-0-	-515	3596	156	1	2429	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3259	-0-	159	3755	196	1	3063	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2486	-0-	-614	69	132	1	2354	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	112	1	1859	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1788	-0-	-227	-0-	99	1	1689	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	112	1	1806	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	116	1	1813	2	N	-0-			-0-
*01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	116	1	1812	2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3939	-0-	-91	-0-	208	1	3731	2	N	-0-			-0-
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	160	1	2666	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	2239	-0-	-1915	-0-	124	1	2115	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3188	-0-	-832	-0-	186	1	3002	2	N	-0-			-0-
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	265	1	4138	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	3477	-0-	-460	-0-	209	1	3268	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	105	1	1885	2	N	-0-			-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	100	1	1669	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1626	-0-	-296	-0-	90	1	1536	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	101	1	1619	2	N	-0-			-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	113	1	1757	2	N	-0-			-0-
*01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	106	1	1664	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	103	1	1841	2	N	-0-			-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	96	1	1605	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	79	1	1348	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	98	1	1575	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	102	1	1593	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	73	1	1143	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	2	N	-0-			-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	128	1	2129	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1589	-0-	-488	-0-	88	1	1501	2	N	-0-			-0-
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	121	1	1951	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	115	1	1660	2	N	-0-			-0-
*01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	112	1	1748	2	N	-0-			-0-

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	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	120	1	2156	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	102	1	1698	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	72	1	1231	2	N	-0-			-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	108	1	1745	2	N	-0-			-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	103	1	1603	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	76	1	1183	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	50	1	903	2	N	-0-			-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	43	1	714	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	58	1	987	2	N	-0-			-0-
11	930	N	896	-0-	-34	-0-	52	1	844	2	N	-0-			-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	55	1	851	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	910	-0-	-144	-0-	55	1	855	2	N	-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	3832	-0-	732	2441	203	1	3629	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2738	-0-	-262	2179	155	1	2583	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2491	-0-	-609	1570	138	1	2353	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3054	-0-	54	1624	179	1	2875	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3154	-0-	54	1678	190	1	2964	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	2864	-0-	-236	1442	172	1	2692	2	N	-0-			-0-

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	2691	N	2269	-0-	-422	-0-	120	1	2149	2	N	-0-			-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	99	1	1655	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1332	-0-	-280	-0-	74	1	1258	2	N	-0-			-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	94	1	1510	2	N	-0-			-0-
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	114	1	1778	2	N	-0-			-0-
*01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	110	1	1723	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3150	-0-	50	772	167	1	2983	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3073	-0-	73	845	174	1	2899	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2330	-0-	-770	75	129	1	2201	2	N	-0-			-0-
11	2585	N	2510	-0-	-75	-0-	147	1	2363	2	N	-0-			-0-
12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	162	1	2530	2	N	-0-			-0-
*01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	158	1	2472	2	N	-0-			-0-

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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	81	1	1447	2	N	-0-			-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	75	1	1251	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1050	-0-	-407	-0-	58	1	992	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	76	1	1227	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	75	1	1165	2	N	-0-			-0-
*01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	70	1	1098	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2	N	-0-			-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-			-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	N	-0-			-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	83	1	1335	2	N	-0-			-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	78	1	1211	2	N	-0-			-0-
*01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	67	1	1043	2	N	-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-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	271	1	4856	2	N	-0-			-0-
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	269	1	4478	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	3871	-0-	-438	-0-	215	1	3656	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	243	1	3907	2	N	-0-			-0-
12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	267	1	4170	2	N	-0-			-0-
*01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	259	1	4053	2	N	-0-			-0-

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	986	-0-	-688	-0-	986	2			N	-0-			20
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			20
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			20
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			20
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			20
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			20

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	630	N	456	-0-	-174	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					50
*09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					50
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					50
*11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					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

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

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

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-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	837	N	504	-0-	-333	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	780	N	486	-0-	-294	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	870	N	637	-0-	-233	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	961	N	545	-0-	-416	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	960	N	549	-0-	-411	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			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

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2854	-0-	-432	-0-	102	1	2752	2	N	-0-					105
09	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	99	1	2606	2	N	-0-					105
10	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	103	1	2501	2	N	-0-					105
*11	2940	X	2481	-0-	-459	-0-	532	1	1949	2	N	-0-					105
*12	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	705	1	2044	2	N	-0-					105
01	2852	X	2589	-0-	-263	-0-	534	1	2055	2	N	-0-					105

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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
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	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2446	2	20	9	N	18					193
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2384	2	6	9	N	5					198
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1804	2	6	9	N	5					203
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					203
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					203
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

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-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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

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	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			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

08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					126
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					126
10	775	N	473	-0-	-302	-0-	472	2	1	9	N	1					127
11	720	N	597	-0-	-123	-0-	139	1	457	2	N	1					128
							1	9									
12	744	N	414	-0-	-330	-0-	412	2	2	9	N	2					130
*01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	985	2	24	9	N	22					152

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

08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	16	1	1397	2	N	13					50
							14	9									
09	1260	N	527	-0-	-733	-0-	11	1	516	2	N	-0-					50
10	961	N	528	-0-	-433	-0-	16	1	512	2	N	-0-					50
*11	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	71	1	1149	2	N	8					58
							9	9									
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	103	1	968	2	N	8					66
							9	9									
*01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	1104	2	N	8					74
							9	9									

CRD OPERATING, LLC 186953
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	140	1	1596	2	N	31					133
							34	9									
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	116	1	1384	2	N	5					138
							6	9									
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					138
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					138
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					138
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	113	1	2021	2	N	-0-					-0-
09	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	108	1	1789	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1294	-0-	-721	-0-	72	1	1222	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	1760	-0-	-310	-0-	103	1	1657	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	1791	-0-	-348	-0-	108	1	1683	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1647	-0-	-492	-0-	99	1	1548	2	N	-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	279	N	193	-0-	-86	-0-	3	1	190	2	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	4	1	274	2	N	-0-					-0-
10	279	N	139	-0-	-140	-0-	2	1	137	2	N	-0-					-0-
11	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	4	1	234	2	N	-0-					-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	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-					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-					-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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	70					169
							77	9									
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	108	173	1			104
							119	9									
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	N	107					211
							118	9									
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	116	9			N	105	176	1			127
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	125	2	N	105	153	1			79
							116	9									
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	105					184
							116	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					100
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

08	2294 X	2261	-0-	-33	-0-	68	1	2193	2	N	-0-					60
09	2220 X	2086	-0-	-134	-0-	63	1	2023	2	N	-0-					60
10	2294 X	2168	-0-	-126	-0-	66	1	2102	2	N	-0-					60
11	2220 X	2118	-0-	-102	-0-	64	1	2054	2	N	-0-					60
12	2294 X	2114	-0-	-180	-0-	62	1	2052	2	N	-0-					60
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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-

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-

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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					31
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1059	2			N	-0-					31
10	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					31
11	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			N	-0-					31
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-					31
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					31

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					148
09	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-					148
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					148
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					148
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					148
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					148

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	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					1
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					1
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					1
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					1
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					1
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					34
09	1410 N	663	-0-	-747	-0-	663	3			Y	-0-					34
10	1085 N	426	-0-	-659	-0-	426	3			Y	-0-					34
11	900 N	119	-0-	-781	-0-	119	3			Y	-0-					34
12	682 N	266	-0-	-416	-0-	266	3			Y	-0-					34
*01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					34

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

02	0	2065	-0-	2065	23982	2041	1	24	9	N	22					99
03	0	2077	-0-	2077	26059	2059	1	18	9	N	16					115
04	0	1562	-0-	1562	27621	1543	1	19	9	N	17					132
05	0	1485	-0-	1485	29106	1476	1	9	9	N	8					140
06	0	1057	-0-	1057	30163	1049	1	8	9	N	7					147
07	0	2030	-0-	2030	32193	2019	1	11	9	N	10					157
08	0	2346	-0-	2346	34539	2333	1	13	9	N	12					169
09	0	2192	-0-	2192	36731	2178	1	14	9	N	13					182
10	0 W	1661	-0-	1661	38392	1655	1	6	9	N	5					187
*11	0 W	2097	-0-	2097	40489	2075	1	22	9	N	20					207
12	0 W	1335	-0-	1335	41824	1332	1	3	9	N	3	183	0			27
01	0 W	1561	-0-	1561	43385	1548	3	13	9	N	12					39

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952

LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

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

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	372	N	328	-0-	-44	-0-	278	2	50	9	N	45					218
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	197	2	24	9	N	22					240
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	242	2	68	9	N	62					302
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	190	2	78	9	N	71	170	1			203
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	190	2	114	9	N	104					307
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					307

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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	0	N	-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	2077	X	1338	-0-	-739	-0-	1335	2	3	9	N	3					118
09	2010	X	821	-0-	-1189	-0-	813	2	8	9	N	7					125
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	132	1	800	2	N	8					177
							9	9									
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	109	1	620	2	N	5					182
							6	9									
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	138	1	662	2	N	2					184
							2	9									
11	900	N	720	-0-	-180	-0-	125	1	586	2	N	8					192
							9	9									
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	149	1	575	2	N	-0-					192
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	171	1	587	2	N	3					195
							3	9									

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

08	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	234	1	907	2	N	-0-					-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	248	1	1110	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	238	1	915	2	N	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	250	1	976	2	N	-0-					-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	297	1	1228	2	N	-0-					-0-
*01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	252	1	1228	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

08	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	267	1	1036	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1100	-0-	-820	-0-	201	1	899	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1226	-0-	-603	-0-	253	1	973	2	N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	307	1	1205	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	517	-0-	-630	-0-	101	1	416	2	N	-0-					-0-
*01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	267	1	1295	2	N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	249	1	1773	2	N	-0-					-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	238	1	1997	2	N	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	251	1	1809	2	N	-0-					-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	278	1	2093	2	N	-0-					-0-
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	246	1	1919	2	N	-0-					-0-
*01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	213	1	1891	2	N	-0-					-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	465	1	2215	2	Y	-0-					87
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	450	1	1910	2	Y	8					95
							9	9									
10	2325	X	1958	-0-	-367	-0-	390	1	1560	2	Y	7					102
							8	9									
11	2580	X	2117	-0-	-463	-0-	450	1	1661	2	Y	5					107
							6	9									
12	2666	X	2237	-0-	-429	-0-	465	1	1759	2	Y	12					119
							13	9									
01	2666	X	2135	-0-	-531	-0-	465	1	1648	2	Y	20					139
							22	9									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	243	1	621	2	N	-0-					-0-
09	930	N	763	-0-	-167	-0-	104	1	659	2	N	-0-					-0-
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	120	1	675	2	N	-0-					-0-
11	840	N	774	-0-	-66	-0-	122	1	652	2	N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	138	1	709	2	N	-0-					-0-
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	130	1	690	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	N	2246	-0-	-792	-0-	460	1	1786	2	N	-0-					-0-
09	2850	N	2803	-0-	-47	-0-	513	1	2290	2	N	-0-					-0-
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	498	1	1913	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1720	-0-	-440	-0-	350	1	1370	2	N	-0-					-0-
12	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	596	1	2462	2	N	-0-					-0-
*01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	508	1	2470	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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	386	1	1453	2	N	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	218	1	1380	2	N	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	176	1	982	2	N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	170	1	907	2	N	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	190	1	970	2	N	-0-					-0-
*01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	181	1	962	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	1240	N	996	-0-	-244	-0-	136	1	860	2	N	-0-					-0-
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	128	1	810	2	N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	169	1	948	2	N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	158	1	847	2	N	-0-					-0-
12	961	N	842	-0-	-119	-0-	137	1	705	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	969	-0-	-147	-0-	154	1	815	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	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					42
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					42
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					42
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					42
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					42
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					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	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					90
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					90
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					90
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					90
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					90
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					69
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					69
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					69
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					69
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					69
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					69

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					56
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					56
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					56
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					56
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					56
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

08	6462	X	4135	-0-	-2327	-0-	8	1	4084	3	N	39	154	1			9
							43	9									
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	6	1	3964	3	N	49					58
							54	9									
10	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	6	1	2254	3	N	32	43	1			47
							35	9									
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	7	1	2898	3	N	53					100
							58	9									
12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	6	1	1995	3	N	-0-					100
*01	747	X	747	-0-	-0-	-0-	660	3	87	9	N	79					179

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					123
09	1080	N	851	-0-	-229	-0-	851	2			N	-0-					123
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					123
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					123
12	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-					123
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					123

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
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-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 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	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
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	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-

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	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-

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					3
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					3
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					3
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					3
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					3
01	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					3

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	3782	X	3240	-0-	-542	-0-	144	1	3045	2	Y	46	55	1			-0-
							51	9									
09	3660	X	3046	-0-	-614	-0-	62	1	2969	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
10	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	71	1	3397	2	Y	45	44	1			3
							50	9									
11	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	65	1	3119	2	Y	33	28	1			8
							36	9									
12	3596	X	3129	-0-	-467	-0-	54	1	3035	2	Y	36	38	1			6
							40	9									
01	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	56	1	3331	2	Y	33	34	1			5
							36	9									

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1864	2	11	9	Y	10					27
09	1410	N	942	-0-	-468	-0-	942	2			Y	-0-					27
10	1953	N	1640	-0-	-313	-0-	1640	2			Y	-0-					27
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					27
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1602	2	17	9	Y	15					42
01	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1555	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					56
09	870	N	743	-0-	-127	-0-	743	2			N	-0-					56
10	899	N	660	-0-	-239	-0-	660	2			N	-0-					56
11	750	N	543	-0-	-207	-0-	543	2			N	-0-					56
12	775	N	500	-0-	-275	-0-	500	2			N	-0-					56
01	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					56

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	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	3286 X	3253	-0-	-33	-0-	3253	2			Y	-0-					32
09	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					32
10	3224 X	3074	-0-	-150	-0-	3074	2			Y	-0-					32
11	3150 X	2711	-0-	-439	-0-	2711	2			Y	-0-					32
12	3286 X	2870	-0-	-416	-0-	2870	2			Y	-0-					32
01	3286 X	2856	-0-	-430	-0-	2856	2			Y	-0-					32

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-					55
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	89	1			10
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

08	2851	N	2736	-0-	-115	-0-	145	1	2591	2	N	-0-					-0-
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	138	1	2298	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	2002	-0-	-447	-0-	111	1	1891	2	N	-0-					-0-
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	139	1	2236	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	2365	-0-	-84	-0-	142	1	2223	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	2276	-0-	-173	-0-	137	1	2139	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

08	4278	#	2688	-0-	-1590	-0-	300	1	2199	2	N	172	172	0			-0-
							189	9									
09	2490	#	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	53	R	53	-0-	-0-	-0-	47	2	6	9	N	5	5	0			-0-
11	2610	#	1178	-0-	-1432	-0-	1066	2	112	9	N	102	102	0			-0-
*12	2982	R	2982	-0-	-0-	-0-	2699	2	283	9	N	257	257	0			-0-
01	2697	#	NO RPT	-0-	-2697	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

08	3875	X	3695	-0-	-180	-0-	3686	3	9	9	N	8	187	1			38
09	3750	X	3622	-0-	-128	-0-	3578	3	44	9	N	40					78
10	3875	X	3464	-0-	-411	-0-	3435	3	29	9	N	26	1	8			103
11	3660	X	3274	-0-	-386	-0-	3250	3	24	9	N	22					125
12	3751	X	3475	-0-	-276	-0-	3413	3	62	9	N	56	155	1			26
01	3751	X	3439	-0-	-312	-0-	3391	3	48	9	N	44					70

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	109	1	3249	2	N	-0-					25
09	3390	X	2882	-0-	-508	-0-	94	1	2788	2	N	-0-					25
10	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	113	1	3337	2	N	-0-					25
11	3390	X	3089	-0-	-301	-0-	101	1	2988	2	N	-0-					25
12	3441	X	3097	-0-	-344	-0-	98	1	2999	2	N	-0-					25
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					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-

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
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
	LAWSON-MORGAN				WELL #: 1	RRCID -> 180956	COMPL. DATE 12/01/2000				TOTAL DEPTH 9875		PERF. 6114 - 6168				
08		3379 X	2451	-0-	-928	-0-	12 249	1 9	2190	2	N	226	174	1			260
09		1740 X	1089	-0-	-651	-0-	15	1	1074	2	N	-0-					260
10		3844 X	1044	-0-	-2800	-0-	1044	2			N	-0-					260
11		3720 X	1076	-0-	-2644	-0-	1076	2			N	-0-					260
12		3844 X	2001	-0-	-1843	-0-	2001	2			N	-0-					260
01		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					260
	EAST TEXAS EXPLORATION, LLC				238952												
	PERRY, ANNIE GU				WELL #: 1 U	RRCID -> 187877	COMPL. DATE 08/14/2001				TOTAL DEPTH 9990		PERF. 6282 - 6539				
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
	NOLTE, ELLA				WELL #: 1A	RRCID -> 239325	COMPL. DATE 07/17/2010				TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6130 - 6138				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
	HOPEWELL OPERATING, INC.				399624												
	BRUMBLE-STUDDARD				WELL #:	RRCID -> 163206	COMPL. DATE 04/09/1997				TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5791 - 5812				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					150
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					150
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					150
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					150
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					150
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					150

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
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-	-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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 COMPANY, LLC 775854
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

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

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

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

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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

08	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3970	3	2	9	N	2						62
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2666	3	2	9	N	2						64
10	3968 X	7	-0-	-3961	-0-	7	3			N	-0-						64
11	3990 X	7	-0-	-3983	-0-	7	3			N	-0-						64
12	4123 X	8	-0-	-4115	-0-	8	3			N	-0-						64
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT						64

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1580	2	121	9	Y	110	62	1				51
09	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1594	2	7	9	Y	6	32	1				25
10	1581 X	1562	-0-	-19	-0-	1538	2	24	9	Y	22						47
11	1650 X	1519	-0-	-131	-0-	1453	2	66	9	Y	60	65	1				42
12	1705 X	1530	-0-	-175	-0-	1488	2	42	9	Y	38	32	1				48
01	1705 X	1469	-0-	-236	-0-	1426	2	43	9	Y	39	33	1				54

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

08	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5939	2	9	9	Y	8	5	1				4
09	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-	2	1				2
10	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5601	2	2	9	Y	2						4
11	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5452	2	6	9	Y	5	5	1				4
12	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5586	2	3	9	Y	3	2	1				5
01	5580 X	4094	-0-	-1486	-0-	4091	2	3	9	Y	3	2	1				6

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	795	-0-	-445	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	5	-0-	-956	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7779	3	2	9	Y	2	22	1			12
09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8236	3	15	9	Y	14					26
10	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8112	3	30	9	Y	27	23	1			30
11	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6467	3	12	9	Y	11	24	1			17
12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7754	3	52	9	Y	47	32	1			32
*01	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7680	3	53	9	Y	48	67	1			13

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3717	-0-	617	617	69 17	1 9	3631	2	N	15					105
09	3000	N	3017	-0-	17	634	61	1	2956	2	N	-0-					105
10	2976	X	2126	-0-	-850	-0-	2126	2			N	-0-					105
11	2880	X	2373	-0-	-507	-0-	2373	2			N	-0-					105
12	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	2768	2			N	-0-					105
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					105

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2	8	9	N	7					77
09	1020	N	716	-0-	-304	-0-	715	2	1	9	N	1					78
10	1147	N	201	-0-	-946	-0-	201	2			N	-0-					78
11	1290	N	56	-0-	-1234	-0-	56	2			N	-0-					78
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					78
01	186	N	-0-	-0-	-186	-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	3100	N	3606	-0-	506	506	3606	2			N	-0-					50
09	3000	N	4342	-0-	1342	1848	4342	2			N	-0-					50
10	3100	N	4018	-0-	918	2766	4018	2			N	-0-					50
11	5656	X	2890	-0-	-2766	-0-	2890	2			N	-0-					50
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					50
*01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					50

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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	239	1	1452	2	N	3					58
							3	9									
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	225	1	1281	2	N	5					63
							6	9									
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	270	1	1296	2	N	21					84
							23	9									
11	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	263	1	1223	2	N	19					103
							21	9									
12	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	305	1	1177	2	N	16					119
							18	9									
01	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	333	1	1147	2	N	6					125
							7	9									

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	413 43	1 9	2509	2	N	39					139
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	383 29	1 9	2183	2	N	26					165
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	428 22	1 9	2057	2	N	20	155	1			30
11	2340	N	2339	-0-	-1	-0-	410 20	1 9	1909	2	N	18					48
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	513 66	1 9	1984	2	N	60					108
*01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	581 47	1 9	1998	2	N	43					151

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	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-

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

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	NO RPT	-0-	-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	3081	N	2442	-0-	-639	-0-	2431	2	11	9	N	10					175
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					175
10	2170	X	1127	-0-	-1043	-0-	1127	2			N	-0-					175
11	2100	X	1371	-0-	-729	-0-	1371	2			N	-0-					175
12	2170	X	1515	-0-	-655	-0-	1515	2			N	-0-					175
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					175

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			62
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			62
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			62
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			62
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			62
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			62

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2201 X	2080	-0-	-121	-0-	2080	2		Y	-0-			-0-
09	2880 X	2199	-0-	-681	-0-	2199	2		Y	-0-			-0-
10	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2		Y	-0-			-0-
11	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2		Y	-0-			-0-
12	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2		Y	-0-			-0-
*01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2		Y	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

08	3596	X	837	-0-	-2759	-0-	830	2	7	9	Y	6	36	1			13
09	3480	X	1466	-0-	-2014	-0-	1466	2			Y	-0-					13
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3620	2	2	9	Y	2					15
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3567	2	10	9	Y	9	16	1	1	8	7
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3722	2	6	9	Y	5	9	1			3
*01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4269	2	32	9	Y	29					32

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	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6584	2	12	9	Y	11	20	1			4
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6189	2	12	9	Y	11	14	1			1
10	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5005	2	12	9	Y	11					12
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3957	2	9	9	Y	8	12	1			8
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4436	2	12	9	Y	11	12	1			7
*01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5105	2	20	9	Y	18	12	1			13

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
*01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2018 - P/A 10/17/18

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

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

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-	-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-

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	6998	-0-	-1868	-0-	209 32	1 9	6757	2	Y	29	30	1			2
09	8010	X	6732	-0-	-1278	-0-	214 26	1 9	6492	2	Y	24	23	1			3
10	7936	X	5507	-0-	-2429	-0-	166 26	1 9	5315	2	Y	24	20	1			7
11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	213 32	1 9	7416	2	Y	29	23	1	2	8	11
12	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	217 34	1 9	7825	2	Y	31	36	1			6
01	7006	X	6320	-0-	-686	-0-	167 33	1 9	6120	2	Y	30	35	1			1

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

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	992	N	836	-0-	-156	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1029	-0-	-171	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	134	1	2407	2	N	-0-			-0-
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	130	1	2165	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	1743	-0-	-427	-0-	97	1	1646	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	142	1	2278	2	N	-0-			-0-
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	148	1	2311	2	N	-0-			-0-
*01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	124	1	1942	2	N	-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	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	2			Y	-0-			-0-
10	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
12	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
01	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	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	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-			20
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-			20
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			20
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			20
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			20
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			20

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	16	1	853	2	N	23					79
							25	9									
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	15	1	450	2	N	-0-					79
10	899	N	161	-0-	-738	-0-	4	1	157	2	N	-0-					79
*11	870	N	481	-0-	-389	-0-	3	1	438	2	N	36					116
							40	9									
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	997	2	40	9	N	36					152
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	887	2	40	9	N	36					188

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	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	16	1	2986	2	N	-0-					27
09	2550	N	809	-0-	-1741	-0-	4	1	805	2	N	-0-					27
10	2635	N	701	-0-	-1934	-0-	3	1	698	2	N	-0-					27
*11	3000	N	3308	-0-	308	308	264	1	3044	2	N	-0-					27
*12	3100	N	2820	-0-	-280	28	330	1	2490	2	N	-0-					27
*01	2878	N	2850	-0-	-28	-0-	194	1	2656	2	N	-0-					27

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-					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-					-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	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	140	1	1807	2	N	-0-			7
09	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	99	1	1291	2	N	-0-			7
10	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	140	1	1793	2	N	-0-			7
*11	1890	N	1426	-0-	-464	-0-	30	1	1396	2	N	-0-			10
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	94	1	1454	2	N	-0-			10
01	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	107	1	1472	2	N	-0-			10

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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	16	1	864	2	N	17			72
							19	9							
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	15	1	933	2	N	-0-			72
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	16	1	808	2	N	6			78
							7	9							
*11	870	N	592	-0-	-278	-0-					N	-0-			82
*12	992	N	669	-0-	-323	-0-	669	2			N	-0-			82
01	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	2			N	-0-			82

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-			-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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-			-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-			-0-
*01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-			-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	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	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			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	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-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	78	1	5500	3	Y	4					14
							4	9									
09	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	87	1	5511	3	Y	4					18
							4	9									
10	5580	X	2933	-0-	-2647	-0-	59	1	2870	3	Y	4	15	1			7
							4	9									
11	5400	X	4569	-0-	-831	-0-	72	1	4486	3	Y	10					17
							11	9									
12	5580	X	4805	-0-	-775	-0-	61	1	4736	3	Y	7					24
							8	9									
01	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	69	1	5212	3	Y	6	17	1			13
							7	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3269	-0-	169	222	3268	3	1	9	Y	1	16	1			9
09	3000	N	3378	-0-	378	600	3367	3	11	9	Y	10					19
10	3969	X	3369	-0-	-600	-0-	3351	3	18	9	Y	16	17	1			18
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3213	3	7	9	Y	6	14	1			10
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3178	3	25	9	Y	23	17	1			16
*01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2798	3	28	9	Y	25	34	1			7

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	T. A.		248	-0-	248	248	248	3			Y	-0-					91
11	594	X	346	-0-	-248	-0-	346	3			Y	-0-					91
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					91
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			Y	-0-					91

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					2
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

08	7471	X	5585	-0-	-1886	-0-	79 3	1 9	5503	3	Y	3					16
09	7230	X	2737	-0-	-4493	-0-	43 3	1 9	2691	3	Y	3					19
10	7471	X	4188	-0-	-3283	-0-	84 3	1 9	4101	3	Y	3	15	1			7
11	6570	X	5409	-0-	-1161	-0-	86 8	1 9	5315	3	Y	7					14
12	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	94 6	1 9	7355	3	Y	5					19
*01	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	98 4	1 9	7329	3	Y	4	13	1			10

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

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

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

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					18
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					18
10	248	N	-0-	-0-	-248	-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

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	3131	X	1097	-0-	-2034	-0-	1096	3	1	9	Y	1	13	1			8
09	3030	X	723	-0-	-2307	-0-	714	3	9	9	Y	8					16
10	3131	X	597	-0-	-2534	-0-	579	3	18	9	Y	16	14	1			18
11	3030	X	169	-0-	-2861	-0-	166	3	3	9	Y	3	14	1			7
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	1085	X	531	-0-	-554	-0-	507	3	24	9	Y	22	16	1			6

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	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-	2	1			1
09	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1672	3	1	9	Y	1					2
10	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1604	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	1950	N	1576	-0-	-374	-0-	1575	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	1524	3	6	9	Y	5	3	1			3
01	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1587	3	6	9	Y	5	7	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	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					17
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					17
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					17
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					17
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					17
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3140	3	3	9	Y	3	8	1			3
09	1950	X	1145	-0-	-805	-0-	1143	3	2	9	Y	2					5
10	2015	X	1745	-0-	-270	-0-	1739	3	6	9	Y	5	7	1			3
11	1950	X	1760	-0-	-190	-0-	1757	3	3	9	Y	3					6
12	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2015	3	7	9	Y	6	7	1			5
01	2015	X	1890	-0-	-125	-0-	1888	3	2	9	Y	2	6	1			1

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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	3	2	9	Y	2	6	1			2
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	3	1	9	Y	1					3
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	3	2	9	Y	2	4	1			1
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1388	3	1	9	Y	1					2
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	3	2	9	Y	2	2	1			2
*01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	3	1	9	Y	1	2	1			1

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	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2242	3	3	9	Y	3	8	1			2
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2152	3	2	9	Y	2					4
10	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2041	3	2	9	Y	2	5	1			1
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2145	3	1	9	Y	1					2
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	3	2	9	Y	2	3	1			1
*01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2209	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
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	186	N	41	-0-	-145	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	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-					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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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

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

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	45 20	1 9	2056	2	N	18					98
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	28	1	1174	2	N	-0-					98
10	2201 N	1033	-0-	-1168	-0-	1033	2			N	-0-					98
11	2040 N	929	-0-	-1111	-0-	929	2			N	-0-					98
12	1240 N	975	-0-	-265	-0-	975	2			N	-0-					98
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					98

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	318	-0-	318	318	317	2	1	9	Y	1					26
11	14B2 EXT	524	-0-	524	842	511	2	13	9	Y	12					38
12	14B2 EXT	511	-0-	511	1353	511	2			Y	-0-					38
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1353					Y	NO RPT					38

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	555	2	48	9	N	44					184
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	331	2	25	9	N	23					207
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	144	2	15	9	N	14					221
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					221
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					221
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2261	2	80	9	N	73					145
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	668	2	32	9	N	29					174
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					174
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					187
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					135
09	540	X	34	-0-	-506	-0-	34	2			N	-0-					135
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					135
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					135

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

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

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	300 12	1 9	238	2	N	11	11	0			-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	300 12	1 9	238	2	N	11	11	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	674	2	45	9	N	41	41	0			-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	548	2	45	9	N	41	41	0			-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	403	2	28	9	N	25	25	0			-0-
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	356	2	24	9	N	22	22	0			-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	478	2	22	9	N	20	20	0			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	300 68	1 9	785	2	N	62	62	0			-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	300 94	1 9	1078	2	N	85	85	0			-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	300 79	1 9	915	2	N	72	72	0			-0-
11	1110	N	629	-0-	-481	-0-	300 26	1 9	303	2	N	24	24	0			-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	300 11	1 9	127	2	N	10	10	0			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - PLUGGED 04/26/18

PALMER PETROLEUM INC. 636222
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

08	5084	X	4537	-0-	-547	-0-	130 22	1 9	4385	2	N	20					102
09	4920	X	4622	-0-	-298	-0-	150 22	1 9	4450	2	N	20					122
10	5084	X	4521	-0-	-563	-0-	155 20	1 9	4346	2	N	18					140
11	4860	X	3836	-0-	-1024	-0-	140 17	1 9	3679	2	N	15					155
12	4774	X	4044	-0-	-730	-0-	155 22	1 9	3867	2	N	20					175
01	4774	X	4650	-0-	-124	-0-	155 22	1 9	4473	2	N	20					195

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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 (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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-

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 11/01/2018 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					95
09	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2			N	-0-					95
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	N	1					96
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	N	1					97
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					97
*01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2					99

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232 N	2105	-0-	-127	-0-	2094	2	11	9	N	10					128
09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2413	2	11	9	N	10					138
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2414	2	14	9	N	13					151
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2136	2	18	9	N	16					167
12	2511 N	2138	-0-	-373	-0-	2116	2	22	9	N	20					187
01	2418 N	2208	-0-	-210	-0-	2195	2	13	9	N	12					199

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573 N	1495	-0-	-1078	-0-	1495	2			N	-0-					135
09	1530 N	1410	-0-	-120	-0-	1410	2			N	-0-					135
10	1550 N	1414	-0-	-136	-0-	1414	2			N	-0-					135
11	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	1329	2			N	-0-					135
12	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	1329	2			N	-0-					135
01	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2			N	-0-					135

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					274
09	3000	N	9696	-0-	6696	6696	9696	2			N	-0-					274
10	3100	N	1004	-0-	-2096	4600	1004	2			N	-0-					274
11	3000	N	970	-0-	-2030	2570	970	2			N	-0-					274
12	3567	X	997	-0-	-2570	-0-	994	2	3	9	N	3					277
01	1116	X	956	-0-	-160	-0-	956	2			N	-0-	158	1			119

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	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	2442	2	14	9	N	13					168
09	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	2390	2	17	9	N	15					183
10	2573	N	2416	-0-	-157	-0-	2407	2	9	9	N	8	173	1			18
11	2370	N	2331	-0-	-39	-0-	2303	2	28	9	N	25					43
12	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	2395	2	19	9	N	17					60
01	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2331	2	17	9	N	15					75

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	527	N	7	-0-	-520	-0-	7	2			N	-0-					275
09	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-					275
10	434	N	21	-0-	-413	-0-	21	2			N	-0-					275
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					275
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					275
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					71

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B	DENY	-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	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	399	1	1570	2	N	8	10	1			-0-
							9	9									
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	342	1	2009	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	354	1	1904	2	N	9	8	1			1
							10	9									
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	288	1	1719	2	N	5	5	1			1
							6	9									
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	341	1	2333	2	N	7	7	1			1
							8	9									
*01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	327	1	1818	2	N	6	6	1			1
							7	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

08	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	2			Y	-0-	13	1			-0-
09	810	N	107	-0-	-703	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	497	-0-	-278	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	3404	2	2	9	Y	2					37
09	3510	X	3093	-0-	-417	-0-	3085	2	8	9	Y	7	34	1			10
10	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	3424	2	10	9	Y	9					19
11	3450	X	3422	-0-	-28	-0-	3422	2			Y	-0-					19
12	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	3331	2	22	9	Y	20	33	1			6
*01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					6
	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	10					27
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	STEELE, CORRIE UNIT				WELL #: A 11	RRCID -> 176422	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6046 - 6065				
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2603	-0-	-776	-0-	415	1 9	2187	2	Y	1					11
09	3270	X	1639	-0-	-1631	-0-	265	1 9	1373	2	Y	1	10	1			2
10	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	431	1 9	2294	2	Y	7					9
11	2850	X	1667	-0-	-1183	-0-	175	1 9	1486	2	Y	5	5	8			9
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	396	1 9	3013	2	Y	10	16	1			3
*01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	483	1 9	2259	2	Y	8					13

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

08	T. A.		-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		18511	-0-	18511	18511	767 1565	1 9	16179	2	Y	1423	1362	1			61
09	T. A.		30034	-0-	30034	48545	564 2087	1 9	27383	2	Y	1897	1786	1			172
10	T. A.		22200	-0-	22200	70745	428 1220	1 9	20552	2	Y	1109	1192	1			89
11	14B2 EXT		15646	-0-	15646	86391	300 905	1 9	14441	2	Y	823	760	1	1	8	151
12	14B2 EXT		11501	-0-	11501	97892	193 593	1 9	10715	2	Y	539	602	1			88
*01	105763	X	7871	-0-	-97892	-0-	123 470	1 9	7278	2	Y	427	482	1			33

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

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	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	7	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	Y	-0-					-0-
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	7	1	389	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2602	-0-	-746	-0-	2595	2	7	9	Y	6					128
09	3240	X	2279	-0-	-961	-0-	2249	2	30	9	Y	27	121	1			34
10	2635	X	2490	-0-	-145	-0-	2454	2	36	9	Y	33					67
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2388	2	1	9	Y	1					68
12	2604	X	2396	-0-	-208	-0-	2317	2	79	9	Y	72	118	1			22
*01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2645	2	103	9	Y	94					116

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

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

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

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1786	-0-	-198	-0-	80	1	1698	2	N	7	8	1			-0-
							8	9									
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	71	1	3412	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	69	1	3295	2	N	8	7	1			1
							9	9									
11	1920	X	987	-0-	-933	-0-	20	1	963	2	N	4	4	1			1
							4	9									
12	1984	X	1880	-0-	-104	-0-	33	1	1841	2	N	5	5	1			1
							6	9									
*01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	93	1	5514	2	N	47	44	1			4
							52	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1736	-0-	-8959	-0-	1732	2	4	9	N	4					69
09	9540	X	2420	-0-	-7120	-0-	2414	2	6	9	N	5	69	1			5
10	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13689	2	46	9	N	42					47
11	9000	X	5520	-0-	-3480	-0-	5494	2	26	9	N	24	55	1	10	8	6
*12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					6
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	1					7

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

08	0		3311	-0-	3311	3311	228	1	3083	2	N	-0-					-0-
09	9615	X	6304	-0-	-3311	-0-	360	1	5941	2	N	3					3
							3	9									
10	DELQ PR		5868	-0-	5868	5868	277	1	5588	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	12017	X	6149	-0-	-5868	-0-	346	1	5801	2	N	2	4	1			1
							2	9									
12	6541	X	5854	-0-	-687	-0-	372	1	5475	2	N	6	5	1			2
							7	9									
01	6541	X	5671	-0-	-870	-0-	372	1	5277	2	N	20	17	1			5
							22	9									

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

11	0		12613	-0-	12613	12613	66	1	12128	2	N	381	329	1			52
							419	9									
*12	DELQ PR		25342	-0-	25342	37955	186	1	22635	2	N	2292	2272	1			72
							2521	9									
*01	58904	X	20949	-0-	-37955	-0-	186	1	19166	2	N	1452	1330	1			194
							1597	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 285462 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6526 - 6538

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

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					172
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					172
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					172
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					172
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					172
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					172

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					124
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2					126
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					126
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	N	4					130
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	295	2	6	9	N	5					135
01	465	N	160	-0-	-305	-0-	160	2			N	-0-					135

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					171
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					171
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					171
11	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	2			N	-0-					171
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					171
01	279	N	108	-0-	-171	-0-	105	2	3	9	N	3					174

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					178
09	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1105	2			N	-0-					178
10	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1090	2	2	9	N	2					180
11	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	1140	2			N	-0-					180
12	1147	N	855	-0-	-292	-0-	855	2			N	-0-					180
01	1085	N	425	-0-	-660	-0-	425	2			N	-0-					180

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	71	-0-	-199	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	39	-0-	-209	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	60	-0-	-180	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 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 #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	350	-0-	-1570	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	372	X	88	-0-	-284	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	372	X	67	-0-	-305	-0-	67	2			N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

08	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			Y	-0-					-0-
09	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			Y	-0-					-0-
10	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2			Y	-0-					-0-
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			Y	-0-					-0-
*01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

08	3968	X	2998	-0-	-970	-0-	2998	2			Y	-0-					17
09	3840	X	3255	-0-	-585	-0-	3177	2	78	9	Y	71	64	1			24
10	3782	X	2908	-0-	-874	-0-	2908	2			Y	-0-					24
11	3360	X	2169	-0-	-1191	-0-	2169	2			Y	-0-					24
12	3379	X	2524	-0-	-855	-0-	2524	2			Y	-0-					24
01	3379	X	2547	-0-	-832	-0-	2477	2	70	9	Y	64	63	1			25

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
*01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

08	3565	X	2873	-0-	-692	-0-	2873	2			Y	-0-					12
09	3450	X	3392	-0-	-58	-0-	3392	2			Y	-0-					12
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			Y	-0-					12
11	3450	X	3123	-0-	-327	-0-	3123	2			Y	-0-					12
12	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	3388	2			Y	-0-					12
01	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	3299	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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					161
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					161
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					161
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					161
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					161
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					161

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

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

08	4526	X	579	-0-	-3947	-0-	579	2			Y	-0-					10
09	3930	X	63	-0-	-3867	-0-	63	2			Y	-0-					10
10	4061	X	33	-0-	-4028	-0-	33	2			Y	-0-					10
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					10
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					10
*01	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					10

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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

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

08	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	3905	2			N	-0-					30
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					30
10	3999	X	2612	-0-	-1387	-0-	2612	2			N	-0-					30
11	3870	X	1430	-0-	-2440	-0-	1430	2			N	-0-					30
12	3999	X	824	-0-	-3175	-0-	824	2			N	-0-					30
01	3999	X	1522	-0-	-2477	-0-	1522	2			N	-0-					30

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

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

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

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

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
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	124	#	104	-0-	-20	-0-	97	2	7	9	N	6					49
09	850	R	850	-0-	-0-	-0-	708	2	142	9	N	129					178
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	8					186
11	428	R	428	-0-	-0-	-0-	421	2	7	9	N	6					192
*12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					192
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					192

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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	985	1	945	2	N	-0-					52
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	895	1	589	2	N	-0-					52
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	997	1	616	2	N	-0-					52
11	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	773	1	522	2	N	1					53
							1	9									
12	1488	N	1183	-0-	-305	-0-	544	1	639	2	N	-0-					53
01	1488	N	496	-0-	-992	-0-	283	1	209	2	N	4					57
							4	9									

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

08	248	N	204	-0-	-44	-0-	104	1	100	2	N	-0-					15
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	146	1	96	2	N	-0-					15
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	71	1	44	2	N	-0-					15
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	124	1	83	2	N	-0-					15
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	108	1	127	2	N	-0-					15
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	150	1	112	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3145	-0-	45	45	44	1 9	3100	3	Y	1					4
09	3000	N	2981	-0-	-19	26	46	1 9	2934	3	Y	1					5
10	2144	N	2118	-0-	-26	-0-	42	1 9	2075	3	Y	1	4	1			2
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	42	1 9	2611	3	Y	2					4
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	32	1 9	2522	3	Y	2					6
*01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	36	1 9	2745	3	Y	2	4	1			4

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	140	1	2500	2	N	-0-					-0-
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	138	1	2290	2	N	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	99	1	1680	2	N	-0-					-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	138	1	2214	2	N	-0-					-0-
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	148	1	2316	2	N	-0-					-0-
*01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	139	1	2174	2	N	-0-					-0-

BETHANY (WERNER) 07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890

08	1085		994	-0-	-91	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	979	R	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1114		1082	-0-	-32	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1183		1134	-0-	-49	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353

CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	791	1	1087	2	N	18					138
							20	9									
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	765	1	844	2	N	-0-					138
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	612	1	615	2	N	-0-					138
11	1830	N	229	-0-	-1601	-0-	16	1	213	2	N	-0-					108
*12	1674	N	1053	-0-	-621	-0-	129	1	924	2	N	-0-					108
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	298	1	910	2	N	-0-					108

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					35
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					35
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					35
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	107	132	1			-0-
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	107					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	107					-0-

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	2904	2	30	9	N	27					87
09	3030	X	2739	-0-	-291	-0-	2739	2			N	-0-					87
10	2976	X	2729	-0-	-247	-0-	2726	2	3	9	N	3					90
*11	2880	X	2605	-0-	-275	-0-	132	1	2300	2	N	157	194	1			53
							173	9									
*12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	2290	2	173	9	N	157					210
*01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	2295	2	173	9	N	157					367

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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1409	2	36	9	Y	33					213
09	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	1230	2	4	9	Y	4					217
10	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1262	2	11	9	Y	10					227
*11	1410	N	1186	-0-	-224	-0-	102	9			Y	93	172	1			48
*12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	93					141
01	1271	N	405	-0-	-866	-0-	228	2	102	9	Y	93					234

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					3
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					3
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					3
*11	180	N	179	-0-	-1	-0-	14	1	101	2	Y	58	173	1			57
							64	9									
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	427	2	64	9	Y	58					115
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	59	2	64	9	Y	58					173

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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	3					40
09	990	N	787	-0-	-203	-0-	787	2			N	-0-					40
10	1023	N	731	-0-	-292	-0-	731	2			N	-0-					40
*11	870	N	604	-0-	-266	-0-	111	1	493	2	N	-0-					35
*12	806	N	739	-0-	-67	-0-	572	2			N	-0-					35
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	532	2			N	-0-					35

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1514	2	29	9	N	26					88
09	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	1410	2	2	9	N	2					90
10	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	1357	2	3	9	N	3					93
*11	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	50	1	1234	2	N	60					153
							66	9									
*12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	360	1	1235	2	N	60	153	1			120
							66	9									
01	1364	N	963	-0-	-401	-0-	242	1	655	2	N	60					180
							66	9									

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

08	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					163
09	540	N	326	-0-	-214	-0-	326	2			N	-0-					163
10	434	N	320	-0-	-114	-0-	312	2	8	9	N	7					170
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	9			N	32					202
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	393	2	35	9	N	32					234
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	369	2	35	9	N	32					266

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					132
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					169
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					169
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					169
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					163
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					163
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					163

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					122
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					67
09	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					67
10	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					67
*11	390	N	237	-0-	-153	-0-	14	1	223	2	N	-0-					67
*12	372	N	207	-0-	-165	-0-	23	1	184	2	N	-0-					67
01	279	N	23	-0-	-256	-0-	23	2			N	-0-					67

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1685	2	7	9	N	6					118
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1542	2	6	9	N	5					123
10	1364	N	914	-0-	-450	-0-	914	2			N	-0-					123
*11	1530	N	1286	-0-	-244	-0-	74	1	1151	2	N	55					178
							61	9									
*12	1581	N	1151	-0-	-430	-0-	124	1	966	2	N	55	162	1			126
							61	9									
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1397	2	61	9	N	55					181

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					77
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					77
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					77
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					72
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	59	2	10	9	Y	9					15
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	56	2	15	9	Y	14	19	1			10
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8					18
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	244	2	18	9	Y	16	23	1			11
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	299	2	31	9	Y	28	24	1			15
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	45	2	15	9	Y	14	21	1			8

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1900	N	2113	-0-	213	213	2113	2			Y	-0-					-0-
09	2023	X	1810	-0-	-213	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
10	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	1745	-0-	-295	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1788	-0-	-320	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
01	2108	X	1976	-0-	-132	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1126	2	10	9	Y	9					15
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	67	2	15	9	Y	14	18	1			11
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	81	2	10	9	Y	9					20
11	810	N	79	-0-	-731	-0-	61	2	18	9	Y	16	23	1			13
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	75	2	31	9	Y	28	24	1			17
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	51	2	15	9	Y	14	21	1			10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	780	2	3	9	Y	3					40
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					40
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1093	2	6	9	Y	5					45
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	804	2	11	9	Y	10					55
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8	9	Y	7					62
*01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1118	2	9	9	Y	8					70

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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	950	2	2	9	Y	2					91
09	912	X	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	Y	1					92
10	1240	X	1142	-0-	-98	-0-	1131	2	11	9	Y	10					102
11	1200	X	834	-0-	-366	-0-	826	2	8	9	Y	7					109
12	1240	X	962	-0-	-278	-0-	947	2	15	9	Y	14	89	1			34
*01	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1315	2	10	9	Y	9					43

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	690	2	108	9	Y	98	55	1			44
09	611	X	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	Y	5	29	1			20
10	961	X	625	-0-	-336	-0-	604	2	21	9	Y	19					39
11	930	X	283	-0-	-647	-0-	225	2	58	9	Y	53	58	1			34
12	961	X	267	-0-	-694	-0-	230	2	37	9	Y	34	29	1			39
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	34	30	1			43

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	1900	N	2509	-0-	609	609	2489	2	20	9	Y	18					30
09	1747	N	1138	-0-	-609	-0-	1108	2	30	9	Y	27	37	1			20
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1104	2	19	9	Y	17					37
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1155	2	35	9	Y	32	46	1			23
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1414	2	62	9	Y	56	47	1			32
*01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1892	2	31	9	Y	28	41	1			19

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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					21
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					21
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2					23
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	Y	5					28
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3	9	Y	3					31
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	Y	4					35

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					29
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1970	2	30	9	Y	27	37	1			19
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1910	2	19	9	Y	17					36
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1515	2	35	9	Y	32	46	1			22
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1854	2	62	9	Y	56	47	1			31
01	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1815	2	31	9	Y	28	41	1			18

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1900	N	2366	-0-	466	466	2364	2	2	9	Y	2					93
09	2631	X	2165	-0-	-466	-0-	2163	2	2	9	Y	2					95
10	1829	X	872	-0-	-957	-0-	861	2	11	9	Y	10					105
11	2280	X	1043	-0-	-1237	-0-	1035	2	8	9	Y	7					112
12	2356	X	1202	-0-	-1154	-0-	1187	2	15	9	Y	14	89	1			37
01	2356	X	682	-0-	-1674	-0-	673	2	9	9	Y	8					45

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	720	2	31	9	Y	28	19	1			9

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1646	2	169	9	Y	154	87	1			71
09	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1575	2	9	9	Y	8	45	1			34
10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2015	2	34	9	Y	31					65
11	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2125	2	92	9	Y	84	92	1			57
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2177	2	59	9	Y	54	45	1			66
01	2046	X	2012	-0-	-34	-0-	1951	2	61	9	Y	55	47	1			74

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3642	2	89	9	Y	81	46	1			37
09	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1519	2	4	9	Y	4	24	1			17
10	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4615	2	18	9	Y	16					33
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3510	2	48	9	Y	44	48	1			29
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3597	2	32	9	Y	29	24	1			34
*01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3404	2	32	9	Y	29	25	1			38

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3377	-0-	-373	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3460	-0-	-508	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3096	-0-	-872	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
*01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
10	1581	X	1082	-0-	-499	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
11	1710	X	1124	-0-	-586	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1152	-0-	-615	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
01	1767	X	934	-0-	-833	-0-	934	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2593	2	179	9	Y	163	92	1			77
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2153	2	10	9	Y	9	48	1			38
10	2728	N	1727	-0-	-1001	-0-	1692	2	35	9	Y	32					70
11	2670	N	2195	-0-	-475	-0-	2097	2	98	9	Y	89	97	1			62
12	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	2149	2	63	9	Y	57	47	1			72
01	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1538	2	64	9	Y	58	49	1			81

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	168	2	20	9	Y	18					31
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	306	2	31	9	Y	28	37	1			22
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	292	2	19	9	Y	17					39
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	305	2	35	9	Y	32	45	1			26
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	374	2	62	9	Y	56	47	1			35
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	216	2	32	9	Y	29	41	1			23

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	823	3	13	9	Y	12	33	1			11
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	845	3	10	9	Y	9					20
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	887	3	12	9	Y	11	24	1			7
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	3	3	9	Y	3					10
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	911	3	6	9	Y	5	10	1			5
*01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	933	3	2	9	Y	2	6	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3730	-0-	630	630	52	1	3663	3	Y	14					57
							15	9									
09	3000	N	3004	-0-	4	634	46	1	2940	3	Y	16					73
							18	9									
10	2646	N	2012	-0-	-634	-0-	40	1	1959	3	Y	12	58	1			27
							13	9									
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	44	1	2735	3	Y	36					63
							40	9									
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	36	1	2761	3	Y	29					92
							32	9									
*01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	37	1	2822	3	Y	23	63	1			52
							25	9									

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	4697	-0-	-5440	-0-	4622	3	75	9	Y	68	134	1			50
09	9810	X	8044	-0-	-1766	-0-	7935	3	109	9	Y	99					149
10	10137	X	7393	-0-	-2744	-0-	7343	3	50	9	Y	45	143	1			51
11	8580	X	7546	-0-	-1034	-0-	7457	3	89	9	Y	81					132
12	8308	X	7691	-0-	-617	-0-	7654	3	37	9	Y	34	131	1			35
01	8308	X	7089	-0-	-1219	-0-	7049	3	40	9	Y	36					71

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	15	1	1040	3	Y	7					31
							8	9									
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	15	1	962	3	Y	9					40
							10	9									
10	1116	N	694	-0-	-422	-0-	14	1	674	3	Y	5	32	1			13
							6	9									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	17	1	1031	3	Y	-0-					13
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	13	1	1033	3	Y	-0-					13
*01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	15	1	1107	3	Y	-0-	9	1			4

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

08	4371	X	2856	-0-	-1515	-0-	2839	3	17	9	Y	15	39	1			13
09	4230	X	2095	-0-	-2135	-0-	2084	3	11	9	Y	10					23
10	3472	X	2660	-0-	-812	-0-	2645	3	15	9	Y	14	29	1			8
11	3360	X	1953	-0-	-1407	-0-	1946	3	7	9	Y	6					14
12	2852	X	964	-0-	-1888	-0-	956	3	8	9	Y	7	14	1			7
01	2852	X	893	-0-	-1959	-0-	887	3	6	9	Y	5	10	1			2

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

08	3379	X	3343	-0-	-36	-0-	3341	3	2	9	Y	2	20	1			11
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3306	3	14	9	Y	13					24
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3386	3	24	9	Y	22	21	1			25
11	3270	X	2927	-0-	-343	-0-	2919	3	8	9	Y	7	20	1			12
12	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3119	3	31	9	Y	28	21	1			19
01	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	3159	3	32	9	Y	29	40	1			8

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	496	N	387	-0-	-109	-0-	384	3	3	9	Y	3	15	1			3
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	469	3	2	9	Y	2					5
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	398	3	4	9	Y	4	7	1			2
11	360	N	279	-0-	-81	-0-	278	3	1	9	Y	1					3
12	496	N	281	-0-	-215	-0-	279	3	2	9	Y	2	3	1			2
01	403	N	259	-0-	-144	-0-	258	3	1	9	Y	1	2	1			1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

08	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1623	3	12	9	Y	11	22	1			8
09	1710 N	1509	-0-	-201	-0-	1491	3	18	9	Y	16					24
10	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1474	3	12	9	Y	11	23	1			12
11	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1528	3	25	9	Y	23					35
12	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1498	3	10	9	Y	9	34	1			10
01	1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1355	3	11	9	Y	10					20

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. 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

08	3100	N	3118	-0-	18	75	3118	3			Y	-0-					33
09	3000	N	2985	-0-	-15	60	2985	3			Y	-0-					33
10	3417	X	3357	-0-	-60	-0-	3316	3	41	9	Y	37					70
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2724	3	52	9	Y	47					117
12	2790	X	2300	-0-	-490	-0-	2259	3	41	9	Y	37					154
01	2790	X	2221	-0-	-569	-0-	2190	3	31	9	Y	28					182

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	681	3	9	9	Y	8	20	1			7
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	746	3	6	9	Y	5					12
10	744	N	678	-0-	-66	-0-	672	3	6	9	Y	5	14	1			3
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	Y	1					4
12	775	N	677	-0-	-98	-0-	676	3	1	9	Y	1	4	1			1
01	682	N	486	-0-	-196	-0-	485	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

08	961	N	876	-0-	-85	-0-	12	1	862	3	Y	2					6
							2	9									
09	930	N	778	-0-	-152	-0-	12	1	765	3	Y	1					7
							1	9									
10	961	N	546	-0-	-415	-0-	11	1	533	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
11	840	N	612	-0-	-228	-0-	10	1	598	3	Y	4					7
							4	9									
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	9	1	693	3	Y	2					9
							2	9									
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	10	1	735	3	Y	2	6	1			5
							2	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1594	3	18	9	Y	16	43	1			15
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	3	12	9	Y	11					26
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1602	3	17	9	Y	15	32	1			9
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	3	7	9	Y	6					15
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	3	9	9	Y	8	15	1			8
01	1395	N	885	-0-	-510	-0-	885	3			Y	-0-	8	1			-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

08	1333	N	1054	-0-	-279	-0-	15	1	1026	3	Y	12					46
							13	9									
09	1140	N	951	-0-	-189	-0-	15	1	919	3	Y	15					61
							17	9									
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	24	1	1199	3	Y	11	48	1			24
							12	9									
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	25	1	1600	3	Y	29					53
							32	9									
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	23	1	1792	3	Y	23					76
							25	9									
01	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	13	1	1025	3	Y	16	52	1			40
							18	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

08	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	3			Y	-0-					36
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	3			Y	-0-					36
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-					36
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			Y	-0-					36
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					36
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					36

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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	3	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	3	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1736	3	6	9	Y	5	50	1			28
09	1500	N	1151	-0-	-349	-0-	1116	3	35	9	Y	32					60
10	1550	N	947	-0-	-603	-0-	901	3	46	9	Y	42	52	1			50
11	1500	N	1065	-0-	-435	-0-	1057	3	8	9	Y	7	40	1			17
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2338	3	28	9	Y	25	25	1			17
*01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1911	3	30	9	Y	27	37	1			7

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2096	-0-	-570	-0-	2088	3	8	9	Y	7	12	1			5
09	2520	N	2314	-0-	-206	-0-	2303	3	11	9	Y	10					15
10	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	2461	3	4	9	Y	4	14	1			5
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2435	3	9	9	Y	8					13
12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2828	3	6	9	Y	5	13	1			5
*01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2746	3	7	9	Y	6					11

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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1447	3	4	9	Y	4	13	1			4
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1063	3	4	9	Y	4					8
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1009	3	78	9	Y	71	38	1			41
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	753	3	91	9	Y	83					124
12	868	N	796	-0-	-72	-0-	671	3	125	9	Y	114	126	1			112
*01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1450	3	73	9	Y	66	144	1			34

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	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2598	3	32	9	N	29					84
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					84
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					84
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					84
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2182	3	6	9	N	5					89
*01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					89

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	434	N	299	-0-	-135	-0-	55 4	1 9	240	2	Y	4	4	8			131
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	59 32	1 9	270	2	Y	29	142	1	1	8	17
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	57 47	1 9	250	2	Y	43					60
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	82	1	307	2	Y	-0-					60
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					60
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	71					131

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		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-

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	2	N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					18
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

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

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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	1705	N	914	-0-	-791	-0-	189	1	725	2	N	-0-					10
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	538	1	2022	2	N	-0-					10
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	481	1	1909	2	N	-0-					10
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	472	1	1575	2	N	13					23
							14	9									
12	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	473	1	1409	2	N	22					45
							24	9									
01	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	402	1	1506	2	N	19					64
							21	9									

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	151	1	716	2	N	-0-					102
09	660	N	540	-0-	-120	-0-	99	1	441	2	N	-0-					102
10	806	N	549	-0-	-257	-0-	93	1	456	2	N	-0-					102
11	840	N	476	-0-	-364	-0-	101	1	375	2	N	-0-					102
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	111	1	442	2	N	-0-					102
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	96	1	401	2	N	-0-					102

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	12679	X	11668	-0-	-1011	-0-	727	1	10862	2	Y	72	95	1			10
							79	9									
09	12270	X	12233	-0-	-37	-0-	754	1	11458	2	Y	19					29
							21	9									
10	12524	X	11610	-0-	-914	-0-	722	1	10841	2	Y	43					72
							47	9									
11	12120	X	11218	-0-	-902	-0-	683	1	10515	2	Y	18	90	1			-0-
							20	9									
12	12121	X	11803	-0-	-318	-0-	761	1	10986	2	Y	51					51
							56	9									
01	12648	X	11869	-0-	-779	-0-	763	1	11049	2	Y	52	103	1			-0-
							57	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	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	617	1	8511	2	Y	10					13
							11	9									
09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	381	1	5150	2	Y	-0-					13
10	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	585	1	7768	2	Y	29					42
							32	9									
11	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	599	1	8313	2	Y	157	179	1			20
							173	9									
12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	603	1	8441	2	Y	104					124
							114	9									
*01	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	620	1	8525	2	Y	87	181	1			30
							96	9									

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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	65	-0-	-415	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 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	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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-

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	3100	N	5833	-0-	2733	8687	5658	2	175	9	Y	159	100	1			115
09	14099	X	5412	-0-	-8687	-0-	5197	2	215	9	Y	195	158	1			152
10	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6189	2	142	9	Y	129	153	1			128
11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5492	2	70	9	Y	64	147	1	9	8	36
12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5209	2	163	9	Y	148	145	1			39
*01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4750	2	50	9	Y	45	66	1			18

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 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	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2724	2	11	9	Y	10					27
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					27
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					27
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					27
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2247	2	17	9	Y	15					42
*01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2144	2	72	9	Y	65	89	1			18

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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	8	1	388	2	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	311	2	Y	-0-					-0-
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1810	2	122	9	Y	111	101	1			36
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1769	2	119	9	Y	108	137	1			7
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1677	2	116	9	Y	105					112
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1684	2	105	9	Y	95	122	1			85
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1740	2	120	9	Y	109	121	1			73
*01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1702	2	143	9	Y	130	119	1			84

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					107
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					107
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1315	2	30	9	N	27					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2018

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	3162	X	3070	-0-	-92	-0-	380	1	2690	2	Y	-0-					-0-
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	392	1	3016	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3217	-0-	-720	-0-	409	1	2808	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3376	-0-	-434	-0-	440	1	2936	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3283	-0-	-654	-0-	299	1	2976	2	Y	7					7
							8	9									
01	3534	X	2612	-0-	-922	-0-	491	1	2107	2	Y	13	18	1			2
							14	9									

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	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2362	2	18	9	Y	16	29	1			5
09	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1656	2	11	9	Y	10	14	1			1
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2620	2	17	9	Y	15					16
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2481	2	15	9	Y	14	18	1			12
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2547	2	17	9	Y	15	17	1			10
01	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	2545	2	28	9	Y	25	17	1			18

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	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	160	1	5716	2	Y	134	156	1			70
							147	9									
09	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	178	1	6266	2	Y	47					117
							52	9									
10	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	177	1	6919	2	Y	90	131	1			76
							99	9									
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	123	1	4629	2	Y	66	115	1	8	8	19
							73	9									
12	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	160	1	6523	2	Y	89					108
							98	9									
*01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	101	1	3096	2	Y	40	140	1			8
							44	9									

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	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10					27
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-					9
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			Y	-0-	9	1			-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	181	2	2	9	Y	2					2
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					2
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

08	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	57	1	1203	2	Y	16	20	1			2
							18	9									
09	1560	N	823	-0-	-737	-0-	17	1	797	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	31	1	1474	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	29	1	1394	2	Y	21	16	1	4	8	6
							23	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	25	1	1384	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
01	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	25	1	1487	2	Y	14	19	1			1
							15	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

08	589	N	568	-0-	-21	-0-	551	2	17	9	Y	15	61	1			11
09	570	N	261	-0-	-309	-0-	253	2	8	9	Y	7	15	1			3
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	604	2	14	9	Y	13	4	1			12
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	512	2	6	9	Y	5	14	1			3
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	555	2	15	9	Y	14	14	1			3
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	542	2	131	9	Y	119	94	1			28

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	56	1	830	2	Y	65	86	1			9
							72	9									
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	846	2	Y	17					26
							19	9									
10	930	N	880	-0-	-50	-0-	52	1	785	2	Y	39					65
							43	9									
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	52	1	797	2	Y	17	82	1			-0-
							19	9									
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	57	1	816	2	Y	46					46
							51	9									
*01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	Y	22	68	1			-0-
							24	9									

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	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	71	1	2545	2	Y	60	21	1			42
							66	9									
09	1020	N	691	-0-	-329	-0-	19	1	662	2	Y	9					51
							10	9									
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	34	1	1327	2	Y	26	48	1			29
							29	9									
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	25	1	919	2	Y	31	56	1			4
							34	9									
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	752	2	Y	10					14
							11	9									
01	1178	N	495	-0-	-683	-0-	15	1	469	2	Y	10	23	1			1
							11	9									

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	3317	X	2830	-0-	-487	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	1881	-0-	-1329	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2941	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
*01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1132	2	11	9	Y	10					27
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					27
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					27
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	Y	1	1	8			27
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1112	2	17	9	Y	15					42
*01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1148	2	77	9	Y	70	87	1			25

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2791	2	36	9	Y	33	37	1			4
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2453	2	30	9	Y	27	26	1			5
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2484	2	34	9	Y	31	27	1			9
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2118	2	39	9	Y	35	27	1	4	8	13
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1881	2	39	9	Y	35	40	1			8
01	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	2376	2	32	9	Y	29	37	1			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3288	2	48	9	Y	44					44
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					44
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3413	2	4	9	Y	4	4	8			44
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3391	2	51	9	Y	46					90
*01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					89

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-	16	1			-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	167	-0-	-174	-0-	157	2	10	9	Y	9					9
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	10	1			-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	2	12	9	Y	11	8	1			3
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3	2	1			4

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2604	2	9	9	Y	8					64
09	2040	N	1428	-0-	-612	-0-	1409	2	19	9	Y	17	64	1			17
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2745	2	63	9	Y	57					74
11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2484	2	33	9	Y	30	85	1			19
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2388	2	73	9	Y	66					85
*01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2615	2	63	9	Y	57					142

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1414	2	99	9	Y	90	142	1			115
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					115
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1773	2	29	9	Y	26					141
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1751	2	151	9	Y	137	168	1	2	8	108
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1861	2	77	9	Y	70	172	1			6
*01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1078	2	73	9	Y	66					72

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/17/2018

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1579	2	194	9	Y	176	189	1			10
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1530	2	166	9	Y	151	145	1			16
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1626	2	194	9	Y	176	154	1			38
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1610	2	199	9	Y	181	149	1	6	8	64
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1663	2	216	9	Y	196	224	1			36
*01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1734	2	189	9	Y	172	207	1			1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	3999	X	2673	-0-	-1326	-0-	2667	2	6	9	Y	5					42
09	3810	X	1999	-0-	-1811	-0-	1988	2	11	9	Y	10	42	1			10
10	3937	X	2528	-0-	-1409	-0-	2510	2	18	9	Y	16					26
11	3810	X	3506	-0-	-304	-0-	3499	2	7	9	Y	6	27	1			5
12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4515	2	17	9	Y	15					20
*01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3666	2	11	9	Y	10					30

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

08	1674	N	1251	-0-	-423	-0-	56	1	1189	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
09	1620	N	844	-0-	-776	-0-	17	1	824	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	53	1	2535	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
11	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	56	1	2717	2	Y	11	8	1	1	8	3
							12	9									
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	43	1	2412	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
*01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	42	1	2518	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

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

08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1178	N	566	-0-	-612	-0-	25	1	524	2	Y	15	21	1			2
							17	9									
09	1170	N	816	-0-	-354	-0-	16	1	789	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	22	1	1051	2	Y	39	37	1			6
							43	9									
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	21	1	998	2	Y	31	24	1	4	8	9
							34	9									
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	16	1	918	2	Y	32	33	1			8
							35	9									
01	1116	N	936	-0-	-180	-0-	15	1	897	2	Y	22	28	1			2
							24	9									

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	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	137	1	2917	2	Y	102	116	1			7
							112	9									
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	55	1	2656	2	Y	30	26	1			11
							33	9									
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	58	1	2804	2	Y	99	94	1			16
							109	9									
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	54	1	2598	2	Y	75	59	1	11	8	21
							83	9									
12	2759	X	2743	-0-	-16	-0-	46	1	2608	2	Y	81	82	1			20
							89	9									
*01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	48	1	2853	2	Y	56	71	1			5
							62	9									

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	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	174	1	3689	2	Y	498	588	1			10
							548	9									
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	72	1	3459	2	Y	145	131	1			24
							160	9									
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	80	1	3830	2	Y	492	474	1			42
							541	9									
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	74	1	3571	2	Y	353	301	1	9	8	85
							388	9									
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	63	1	3544	2	Y	403	417	1			71
							443	9									
*01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	64	1	3820	2	Y	313	359	1			25
							344	9									

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	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	111	1	2346	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
09	2220	N	2155	-0-	-65	-0-	44	1	2104	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	47	1	2276	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	45	1	2153	2	Y	18	11	1	7	8	7
							20	9									
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	38	1	2161	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
*01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	40	1	2343	2	Y	7	13	1			1
							8	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	3100	N	3554	-0-	454	454	161	1	3393	2	N	-0-	9	1			-0-
09	3760	X	3306	-0-	-454	-0-	67	1	3239	2	N	-0-					-0-
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	68	1	3286	2	N	-0-					-0-
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	64	1	3060	2	N	21	21	8			-0-
							23	9									
*12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	53	1	2983	2	N	-0-					-0-
*01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	54	1	3225	2	N	-0-					-0-

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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
*01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3284	2	45	9	Y	41	67	1			16
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2845	2	31	9	Y	28	25	1			19
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3250	2	36	9	Y	33	27	1			25
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3142	2	48	9	Y	44	27	1	22	8	20
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3300	2	41	9	Y	37	40	1			17
*01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3227	2	22	9	Y	20	37	1			-0-

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	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3456	2	95	9	Y	86	103	1			15
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3056	2	77	9	Y	70	65	1			20
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3076	2	86	9	Y	78	67	1			31
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3094	2	97	9	Y	88	67	1	18	8	34
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3158	2	100	9	Y	91	101	1			24
*01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3224	2	77	9	Y	70	93	1			1

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	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	101	1	3289	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
09	4500	X	2353	-0-	-2147	-0-	75	1	2263	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
10	4650	X	3095	-0-	-1555	-0-	93	1	2983	2	Y	17	13	1			10
							19	9									
11	4500	X	2727	-0-	-1773	-0-	75	1	2627	2	Y	23	16	1	7	8	10
							25	9									
12	3813	X	2630	-0-	-1183	-0-	70	1	2540	2	Y	18	21	1			7
							20	9									
01	3410	X	3191	-0-	-219	-0-	83	1	3066	2	Y	38	42	1			3
							42	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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	22832	X	22832	-0-	-0-	-0-	22832	2			Y	-0-					-0-
09	24897	X	24897	-0-	-0-	-0-	24894	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	26948	2	11	9	Y	10					10
11	27533	X	27533	-0-	-0-	-0-	27525	2	8	9	Y	7	11	1			6
12	29023	X	29023	-0-	-0-	-0-	29014	2	9	9	Y	8	9	1			5
*01	29904	X	29904	-0-	-0-	-0-	29898	2	6	9	Y	5	8	1			2

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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					21
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1559	2	255	9	Y	232	182	1			71
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1784	2	28	9	Y	25					96
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					96
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					96
*01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					96

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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					6
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					6
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			Y	-0-					6
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			Y	-0-					6
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			Y	-0-	4	1			2
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-					2

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	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			Y	-0-					60
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5197	2	64	9	Y	58	94	1			24
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-					24
11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					24
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			Y	-0-					24
*01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			Y	-0-					24

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					67
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					67
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	798	2	204	9	N	185	183	1			69
11	780	N	630	-0-	-150	-0-	630	2			N	-0-					69
12	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	2			N	-0-					69
01	992	N	758	-0-	-234	-0-	758	2			N	-0-					69

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					30
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1426	2	32	9	Y	29	47	1			12
10	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1437	2			Y	-0-					12
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					12
12	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2			Y	-0-					12
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					12

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	758	-0-	-322	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	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

08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					30
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	257	2	32	9	Y	29	47	1			12
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					12
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					12
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					12
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

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

08	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			Y	-0-					20
09	1260	N	964	-0-	-296	-0-	964	2			Y	-0-					20
10	1209	N	884	-0-	-325	-0-	884	2			Y	-0-					20
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					20
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1427	2	296	9	Y	269	178	1			111
*01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					111

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					9
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1004	2	39	9	Y	35	32	1			12
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					12
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					12
12	3100	N	3489	-0-	389	389	3489	2			Y	-0-					12
*01	3088	N	2699	-0-	-389	-0-	2664	2	35	9	Y	32	32	1			12

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					25
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					25
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					25
11	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-					25
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					25
*01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					22
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					22
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					22
11	1260	N	1025	-0-	-235	-0-	1025	2			Y	-0-					22
12	1302	N	954	-0-	-348	-0-	954	2			Y	-0-					22
01	1085	N	994	-0-	-91	-0-	994	2			Y	-0-					22

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
*01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	546	2	133	9	Y	121	184	1			29
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					29
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					29
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					29
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					29
*01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					29

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	284	-0-	-136	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	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	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					12
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					12
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					12
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					12
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					12
*01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	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	1779	-0-	-112	-0-	1779	2			Y	-0-					22
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					22
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					22
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					22
12	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	1837	2			Y	-0-					22
01	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2			Y	-0-					22

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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			Y	-0-					27
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					27
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					27
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					27
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					27
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1400	-0-	-398	-0-	1400	2			Y	-0-					27
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					27
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					27
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					27
12	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1331	2			Y	-0-					27
01	1612	N	1325	-0-	-287	-0-	1325	2			Y	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			Y	-0-					30
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	Y	1					31
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					31
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					31
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	854	2	210	9	Y	191	185	1			37
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					37

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2275	2	39	9	Y	35	26	1			9
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					9
11	2220	N	1683	-0-	-537	-0-	1683	2			Y	-0-					9
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					9
*01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2381	2	36	9	Y	33	30	1			12

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					27
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					27
10	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					27
11	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	2			N	-0-					27
12	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					27
01	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-					27

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

08	2759	N	2739	-0-	-20	-0-	2739	2			Y	-0-					49
09	3000	N	3080	-0-	80	80	2813	2	267	9	Y	243	175	1			117
10	2666	N	2549	-0-	-117	-0-	2549	2			Y	-0-					117
11	2640	N	2057	-0-	-583	-0-	2057	2			Y	-0-					117
12	2852	X	2507	-0-	-345	-0-	2507	2			Y	-0-					117
*01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2732	2	157	9	Y	143	179	1			81

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					93
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					93
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					93
11	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1427	2			Y	-0-					93
12	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1278	2			Y	-0-					93
*01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					93

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					64
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					64
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					64
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					64
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					64
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					64

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

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

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

08	775	N	482	-0-	-293	-0-	482	2			Y	-0-					5
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					5
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					5
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					5
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					5
*01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					5

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					55
09	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1144	2	48	9	Y	44	89	1			10
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					10
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					10
12	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	999	2	22	9	Y	20					30
01	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	1092	2	11	9	Y	10					40

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					17
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1292	2	78	9	Y	71	64	1			24
10	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2			Y	-0-					24
11	1320	N	1065	-0-	-255	-0-	1065	2			Y	-0-					24
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					24
*01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1402	2	70	9	Y	64	63	1			25

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

08	6045	X	5955	-0-	-90	-0-	5955	2			Y	-0-					44
09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			Y	-0-					44
10	5828	X	5458	-0-	-370	-0-	5458	2			Y	-0-					44
11	5760	X	5582	-0-	-178	-0-	5582	2			Y	-0-					44
12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			Y	-0-					44
01	6014	X	5667	-0-	-347	-0-	5667	2			Y	-0-					44

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-					56
09	3750 X	3409	-0-	-341	-0-	3409	2			Y	-0-					56
10	3875 X	3729	-0-	-146	-0-	3729	2			Y	-0-					56
11	3750 X	3570	-0-	-180	-0-	3570	2			Y	-0-					56
12	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					56
*01	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			Y	-0-					56

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-					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	173	174	1			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2683	-0-	-417	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2382	-0-	-618	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2318	-0-	-782	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2290	-0-	-810	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	2644	2			Y	-0-					83
09	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	2620	2			Y	-0-					83
10	2759	X	2629	-0-	-130	-0-	2629	2			Y	-0-					83
11	2580	X	1865	-0-	-715	-0-	1865	2			Y	-0-					83
12	2697	X	1947	-0-	-750	-0-	1947	2			Y	-0-					83
01	2697	X	1896	-0-	-801	-0-	1896	2			Y	-0-					83

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					48
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					71
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	84	1			6

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	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	98	1	4118	2	Y	-0-					48
09	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	90	1	12188	2	Y	-0-					48
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	71	1	3903	2	Y	-0-					48
11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	76	1	6937	2	Y	-0-					48
12	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	79	1	10374	2	Y	23					71
							25	9									
*01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	26	1	4386	2	Y	19	84	1			6
							21	9									

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 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-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-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

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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	26	1	1087	2	N	-0-					72
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	10	1	1356	2	N	-0-					72
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	34	1	1882	2	N	-0-					72
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	21	1	1906	2	N	-0-					72
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	16	1	2134	2	N	-0-					72
*01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	10	1	1697	2	N	-0-					72

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	DLQ G-10		124	-0-	124	124	116	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
09	DLQ G-10		148	-0-	148	272	148	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		123	-0-	123	395	123	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	395					Y	1					1
*12	406	N	11	-0-	-395	-0-	3	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	DLQ G-10		206	-0-	206	206	181	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	DLQ G-10		231	-0-	231	437	231	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		192	-0-	192	629	192	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	629					Y	2					2
*12	660	N	31	-0-	-629	-0-	5	2	26	9	Y	24	26	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	558	N	426	-0-	-132	-0-	393	2	33	9	N	30					108
09	450	N	321	-0-	-129	-0-	291	2	30	9	N	27					135
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	372	2	50	9	N	45					180
11	3000	N	3797	-0-	797	797	3769	2	28	9	N	25	162	1			43
*12	1361	N	564	-0-	-797	-0-	506	2	58	9	N	53					96
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	338	2	44	9	N	40					136

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

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-

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 10913 - 11091

08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	110	3	7	9	N	6					38
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					38
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					38
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					38
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					38

ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11578 - 11670

08	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	2458	2	51	9	N	46					68
09	2460	N	2333	-0-	-127	-0-	2279	2	54	9	N	49					117
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2367	2	36	9	N	33					150
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1858	2	37	9	N	34					184
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2514	2	57	9	N	52	186	1			50
01	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					50

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF. 11574 - 11788

08	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	178	1	5750	2	N	134					252
							147	9									
09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	214	1	6910	2	N	152	187	1			217
							167	9									
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	111	1	3592	2	N	87					304
							96	9									
11	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	52	1	1689	2	N	28	192	1			140
							31	9									
12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	125	1	4044	2	N	162	190	1			112
							178	9									
*01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	90	1	2897	2	N	65					177
							72	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

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

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

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

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

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-

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	496	N	489	-0-	-7	-0-	453	2	36	9	N	33					88
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	407	2	15	9	N	14					102
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	454	2	39	9	N	35					137
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	362	2	57	9	N	52	159	1			30
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	441	2	48	9	N	44					74
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	447	2	37	9	N	34					108

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	DLQ G-10		684	-0-	684	684	684	2			Y	-0-					72
09	1302	N	618	-0-	-684	-0-	618	2			Y	-0-					72
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					72
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					72
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					72
01	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	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	DLQ G-10		525	-0-	525	525	525	2			Y	-0-					-0-
09	1014	N	489	-0-	-525	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	364	-0-	-287	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	73626	X	73626	-0-	-0-	-0-	498	1	73049	2	N	72					72
							79	9									
09	75000	X	67509	-0-	-7491	-0-	474	1	67023	2	N	11					83
							12	9									
10	77500	X	70717	-0-	-6783	-0-	466	1	70177	2	N	67					162
							74	9									
11	75000	X	70717	-0-	-4283	-0-	466	1	70177	2	N	67					162
							74	9									
12	77500	X	76959	-0-	-541	-0-	503	1	76397	2	N	54					195
							59	9									
01	77500	X	NO RPT	-0-	-77500	-0-					N	NO RPT					195

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-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5404	-0-	2304	4859	158	1	5233	2	Y	12					18
							13	9									
09	9958	X	5099	-0-	-4859	-0-	151	1	4925	2	Y	21	33	1			6
							23	9									
10	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	186	1	6000	2	Y	21					27
							23	9									
11	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	162	1	5837	2	Y	-0-	12	1			15
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	129	1	4470	2	Y	6					21
							7	9									
*01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	111	1	3853	2	Y	6	23	1			4
							7	9									

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	DLQ G-10	993	-0-	993	993	101	1	885	2	Y	6					22
						7	9									
09	DLQ G-10	907	-0-	907	1900	106	1	801	2	Y	-0-					22
10	2200	N	1142	-0-	-1058	842	127	1	1015	2	Y	-0-					22
11	1823	N	981	-0-	-842	-0-	98	1	882	2	Y	1					23
							1	9									
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	117	1	964	2	Y	-0-					23
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					23

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

08	4464	X	3776	-0-	-688	-0-	331	1	3445	2	N	-0-					80
09	4320	X	3618	-0-	-702	-0-	322	1	3296	2	N	-0-					80
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	405	1	4088	2	N	-0-					80
11	3900	X	3542	-0-	-358	-0-	328	1	3214	2	N	-0-					80
12	3782	X	3229	-0-	-553	-0-	316	1	2913	2	N	-0-					80
01	4464	X	3619	-0-	-845	-0-	351	1	3268	2	N	-0-					80

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

08	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	196	1	1544	2	N	-0-					6
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	200	1	1481	2	N	-0-					6
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	177	1	1632	2	N	-0-					6
11	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	189	1	1463	2	N	-0-					6
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	211	1	1553	2	N	-0-					6
01	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	200	1	1579	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	DLQ G-10		9868	-0-	9868	9868	986	1	8859	2	Y	21					70
							23	9									
09	DLQ G-10		6349	-0-	6349	16217	750	1	5584	2	Y	14					84
							15	9									
10	27035	X	10818	-0-	-16217	-0-	1123	1	9615	2	Y	73					157
							80	9									
11	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	1153	1	10297	2	Y	-0-					157
12	11222	X	9442	-0-	-1780	-0-	1021	1	8408	2	Y	12	153	1			16
							13	9									
01	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					16

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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					85
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					85
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1	1	8			85
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					85
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	N	3					88
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	N	4					92

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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					70
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					70
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					70
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					70
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					70
*01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					70

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					37
09	1230	N	427	-0-	-803	-0-	427	2			N	-0-					37
10	1271	N	737	-0-	-534	-0-	737	2			N	-0-					37
11	1320	N	999	-0-	-321	-0-	999	2			N	-0-					37
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					37
*01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					37

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	6014	X	5918	-0-	-96	-0-	5772	2	146	9	N	133					242
09	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7649	2	156	9	N	142	362	1			22
10	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7148	2	165	9	N	150					172
11	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	6955	2	179	9	N	163	188	1			147
12	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6201	2	97	9	N	88	175	1			60
*01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	6872	2	241	9	N	219	177	1			102

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	DLQ G-10		2885	-0-	2885	2885	287	1	2578	2	Y	18	56	1			5
							20	9									
09	DLQ G-10		4677	-0-	4677	7562	556	1	4121	2	Y	-0-					5
10	10889	X	3327	-0-	-7562	-0-	368	1	2958	2	Y	1					6
							1	9									
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	298	1	2655	2	Y	45					51
							50	9									
12	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	336	1	2788	2	Y	8					59
							9	9									
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					59

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	DLQ G-10		2092	-0-	2092	2092	215	1	1868	2	Y	8					10
							9	9									
09	DLQ G-10		1697	-0-	1697	3789	202	1	1494	2	Y	1					11
							1	9									
10	2200	N	2109	-0-	-91	3698	231	1	1878	2	Y	-0-					11
11	3000	N	2035	-0-	-965	2733	202	1	1832	2	Y	1					12
							1	9									
12	3100	N	1842	-0-	-1258	1475	198	1	1640	2	Y	4					16
							4	9									
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					16

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	DLQ G-10		511	-0-	511	511	51	1	446	2	Y	13					44
							14	9									
09	DLQ G-10		424	-0-	424	935	49	1	375	2	Y	-0-					44
10	1480	N	545	-0-	-935	-0-	58	1	487	2	Y	-0-					44
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	2	Y	-0-					44
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	71	1	586	2	Y	-0-					44
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					44

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	DLQ G-10		507	-0-	507	507	51	1	456	2	Y	-0-					17
09	DLQ G-10		648	-0-	648	1155	72	1	576	2	Y	-0-					17
10	2200	N	1066	-0-	-1134	21	111	1	955	2	Y	-0-					17
*11	737	N	716	-0-	-21	-0-	72	1	644	2	Y	-0-					17
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	103	1	874	2	Y	-0-					17
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					17

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4211	-0-	4211	4211	422	1	3770	2	Y	17					20
							19	9									
09	DLQ G-10		3787	-0-	3787	7998	447	1	3339	2	Y	1					21
							1	9									
10	12894	X	4896	-0-	-7998	-0-	546	1	4349	2	Y	1					22
							1	9									
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	475	1	4298	2	Y	1					23
							1	9									
12	4712	X	4494	-0-	-218	-0-	479	1	4005	2	Y	9					32
							10	9									
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					32

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2555	-0-	-762	-0-	255	1	2300	2	N	-0-					140
09	3330	X	2622	-0-	-708	-0-	300	1	2320	2	N	2					142
							2	9									
10	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	342	1	2870	2	N	-0-					142
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	357	1	3239	2	N	-0-					142
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	395	1	3256	2	N	6					148
							7	9									
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					148

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1607	-0-	1607	1607	158	1	1427	2	Y	20	60	1			6
							22	9									
09	DLQ G-10		738	-0-	738	2345	85	1	653	2	Y	-0-					6
10	3344	X	999	-0-	-2345	-0-	101	1	897	2	Y	1					7
							1	9									
11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	176	1	1655	2	Y	41					48
							45	9									
12	2139	X	1662	-0-	-477	-0-	185	1	1477	2	Y	-0-					48
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					48

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1940	-0-	1940	1940	183	1	1733	2	Y	22	59	1			6
							24	9									
09	DLQ G-10		2432	-0-	2432	4372	263	1	2169	2	Y	-0-					6
10	4548	X	176	-0-	-4372	-0-	19	1	156	2	Y	1					7
							1	9									
11	697	X	697	-0-	-0-	-0-	62	1	578	2	Y	52					59
							57	9									
12	2511	X	752	-0-	-1759	-0-	84	1	668	2	Y	-0-					59
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					59

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	DLQ G-10		3191	-0-	3191	3191	321	1	2866	2	Y	4					14
							4	9									
09	DLQ G-10		2276	-0-	2276	5467	267	1	2007	2	Y	2					16
							2	9									
10	9034	X	3567	-0-	-5467	-0-	398	1	3154	2	Y	14					30
							15	9									
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	288	1	2627	2	Y	-0-					30
12	3658	X	3315	-0-	-343	-0-	359	1	2953	2	Y	3	30	1			3
							3	9									
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					3

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	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					137
09	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-	70	1			67
10	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	13952	3	205	9	N	186					253
11	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9008	3	70	9	N	64	165	1			152
*12	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11650	3	151	9	N	137					289
01	12307	X	10373	-0-	-1934	-0-	10256	3	117	9	N	106	256	1			139

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					92
10	5952	X	4223	-0-	-1729	-0-	510	1	3634	2	Y	72					164
							79	9									
11	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	870	1	5986	2	Y	92					256
							101	9									
12	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	750	1	5487	2	Y	105	182	1			179
							116	9									
*01	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	630	1	5509	2	Y	57	189	1			47
							63	9									

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					140
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					140
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					140
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	112	1			57
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	43	1	922	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	14	1	299	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
11	360	N	209	-0-	-151	-0-	9	1	192	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	10	1	201	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	310	N	87	-0-	-223	-0-	4	1	80	3	Y	3	5	1			1
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	66	1	1431	3	Y	34	35	1			15
							37	9									
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	60	1	1245	3	Y	31	32	1			14
							34	9									
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	3	Y	31	34	1			11
							34	9									
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	80	1	1396	3	Y	45	38	1			18
							50	9									
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	3	Y	35	38	1			15
							39	9									
*01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	69	1	1419	3	Y	46	46	1			15
							51	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

08	961	N	101	-0-	-860	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	41	-0-	-889	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	577	-0-	-136	-0-	26	1	551	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	64	1	1106	3	Y	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	57	1	1147	3	Y	-0-					-0-
*01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	44	1	890	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	76	1	1633	3	Y	-0-					-0-
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	88	1	1842	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	90	1	1925	3	Y	-0-					-0-
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	104	1	1801	3	Y	-0-					-0-
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	92	1	1840	3	Y	-0-					-0-
*01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	82	1	1675	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	50	1	1071	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
09	1470	N	980	-0-	-490	-0-	44	1	924	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
10	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	53	1	1120	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	79	1	1605	3	Y	26	22	1			10
							29	9									
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	96	1	1926	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
*01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	77	1	1564	3	Y	26	28	1			8
							29	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	51	1	1096	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	41	1	864	3	Y	17	19	1			8
							19	9									
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	50	1	1072	3	Y	28	26	1			10
							31	9									
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	84	1	1658	3	Y	47	38	1			19
							52	9									
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	74	1	1481	3	Y	33	38	1			14
							36	9									
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	923	3	Y	26	32	1			8
							29	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	734	3	Y	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	Y	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	786	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	28	1	600	3	Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	529	-0-	-184	-0-	25	1	504	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	60	1	1303	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	60	1	1242	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1248	-0-	-209	-0-	56	1	1192	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	51	1	1019	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	58	1	1152	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	58	1	1167	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	99	1	2143	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
09	2520	N	1999	-0-	-521	-0-	90	1	1887	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
10	2015	N	1769	-0-	-246	-0-	78	1	1669	3	Y	20	22	1			7
							22	9									
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	135	1	2268	3	Y	31	25	1			13
							34	9									
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	128	1	2572	3	Y	26	28	1			11
							29	9									
*01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	119	1	2441	3	Y	33	33	1			11
							36	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	21	1	442	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	410	-0-	-70	-0-	20	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	22	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	21	1	424	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	76	1	1645	3	Y	18	17	1			8
							20	9									
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	70	1	1460	3	Y	15	16	1			7
							17	9									
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	78	1	1664	3	Y	22	21	1			8
							24	9									
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	69	1	1416	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	87	1	1741	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
*01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	80	1	1631	3	Y	24	24	1			8
							26	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	3	Y	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	3	Y	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1251	3	Y	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	977	3	Y	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	61	1	1226	3	Y	-0-					-0-
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	40	1	831	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1549	-0-	-590	-0-	68	1	1471	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
09	1680	N	1438	-0-	-242	-0-	66	1	1362	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	70	1	1497	3	Y	13	12	1			5
							14	9									
11	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	75	1	1293	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
12	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	69	1	1378	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	66	1	1344	3	Y	12	12	1			4
							13	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	1023	N	516	-0-	-507	-0-	23	1	490	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	990	N	876	-0-	-114	-0-	40	1	826	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
10	1023	N	801	-0-	-222	-0-	35	1	754	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
11	510	N	166	-0-	-344	-0-	9	1	155	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
*01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	50	1	1021	3	Y	14	14	1			4
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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

08	2883	N	2842	-0-	-41	-0-	125	1	2689	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
09	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	126	1	2610	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
10	2914	N	2759	-0-	-155	-0-	122	1	2602	3	Y	32	32	1			11
							35	9									
11	2760	N	2270	-0-	-490	-0-	108	1	2131	3	Y	28	28	1			11
							31	9									
12	2852	N	2165	-0-	-687	-0-	102	1	2041	3	Y	20	23	1			8
							22	9									
01	2759	N	2484	-0-	-275	-0-	115	1	2334	3	Y	32	30	1			10
							35	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	10	1	193	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	217	N	83	-0-	-134	-0-	4	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	27	1	553	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
10	651	N	553	-0-	-98	-0-	24	1	517	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
*01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	Y	13	14	1			4
							14	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

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

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	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	122	1	2642	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	117	1	2455	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	130	1	2777	3	Y	26	25	1			9
							29	9									
11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	119	1	2423	3	Y	25	24	1			10
							28	9									
12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	145	1	2910	3	Y	22	23	1			9
							24	9									
*01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	123	1	2517	3	Y	26	27	1			8
							29	9									

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	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	53	1	1152	3	Y	44	43	1			20
							48	9									
09	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	48	1	1004	3	Y	39	41	1			18
							43	9									
10	1271	N	628	-0-	-643	-0-	26	1	570	3	Y	29	37	1			10
							32	9									
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1248	3	Y	47	27	1			20
							52	9									
*01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	937	3	Y	43	49	1			14
							47	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	22	-0-	-248	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	1157	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	61	-0-	-218	-0-	3	1	58	3	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	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	60	1	1303	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	1530	N	1171	-0-	-359	-0-	53	1	1114	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	51	1	1091	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	1320	N	1082	-0-	-238	-0-	58	1	1018	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	57	1	1136	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	53	1	1069	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	58	1	1255	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	71	1	1478	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	65	1	1397	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
11	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	54	1	1095	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	68	1	1363	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	67	1	1358	3	Y	14	14	1			4
							15	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

08	434	N	368	-0-	-66	-0-	16	1	349	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	16	1	330	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	18	1	316	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	372	N	154	-0-	-218	-0-	7	1	147	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	47	1	1025	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	48	1	991	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1085	N	844	-0-	-241	-0-	37	1	801	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	1050	N	928	-0-	-122	-0-	50	1	872	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	50	1	991	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	837	N	556	-0-	-281	-0-	26	1	526	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	396	-0-	-114	-0-	18	1	378	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	388	-0-	-108	-0-	18	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	19	1	371	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 #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1525	-0-	-335	-0-	67	1	1445	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
09	1770	N	1159	-0-	-611	-0-	52	1	1095	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
10	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	69	1	1472	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	100	1	1736	3	Y	20	17	1			8
							22	9									
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	111	1	2226	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
01	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	70	1	1430	3	Y	17	20	1			5
							19	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	495	-0-	-1303	-0-	21	1	468	3	Y	5	10	1			2
							6	9									
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	79	1	1714	3	Y	21	14	1			7
							23	9									
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3503	-0-	403	403	161	1	3295	3	Y	43	29	1			14
							47	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	123	1	2642	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
09	1770	N	1511	-0-	-259	-0-	69	1	1438	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	45	1	958	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	2130	N	415	-0-	-1715	-0-	23	1	391	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1550	N	1021	-0-	-529	-0-	48	1	970	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	992	N	111	-0-	-881	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-

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	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	77	1	1653	3	Y	15	11	1			7
							17	9									
09	1590	N	1329	-0-	-261	-0-	60	1	1257	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	90	1	1928	3	Y	23	20	1			8
							25	9									
11	1680	N	1197	-0-	-483	-0-	55	1	1127	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	93	1	1867	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
01	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	89	1	1806	3	Y	22	23	1			7
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1016	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
09	990	N	913	-0-	-77	-0-	42	1	861	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	50	1	1077	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
11	1050	N	943	-0-	-107	-0-	42	1	888	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
12	930	N	928	-0-	-2	-0-	44	1	874	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
01	1147	N	737	-0-	-410	-0-	34	1	693	3	Y	9	10	1			3
							10	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	107	1	2304	3	Y	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	102	1	2116	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	103	1	2191	3	Y	-0-					-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	92	1	1844	3	Y	-0-					-0-
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	110	1	2195	3	Y	-0-					-0-
*01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	106	1	2155	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	97	1	2101	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
09	2160	X	370	-0-	-1790	-0-	17	1	350	3	Y	3	9	1			1
							3	9									
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	Y	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	716	-0-	-152	-0-	32	1	684	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	662	-0-	-208	-0-	29	1	633	3	Y	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	745	3	Y	-0-					-0-
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	61	1	1316	3	Y	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	57	1	1180	3	Y	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	51	1	1093	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	48	1	1001	3	Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	64	1	1278	3	Y	-0-					-0-
*01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	48	1	1000	3	Y	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	Y	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	3	Y	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	43	1	871	3	Y	-0-					-0-
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	761	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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	22	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	242	-0-	-254	-0-	11	1	231	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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	3	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	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	47	1	1023	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1133	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	57	1	974	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	1209	N	912	-0-	-297	-0-	43	1	862	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	1178	N	517	-0-	-661	-0-	24	1	487	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	47	1	1010	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1110	N	922	-0-	-188	-0-	42	1	879	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	60	1	1280	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	87	1	1514	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	88	1	1766	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	85	1	1734	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	110	1	2367	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	108	1	2248	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	91	1	1949	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	85	1	1383	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	102	1	2044	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	58	1	1171	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	565	-0-	-86	-0-	25	1	536	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	720	N	642	-0-	-78	-0-	29	1	607	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	623	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	748	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	682	N	523	-0-	-159	-0-	25	1	492	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	48	1	1026	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	295	-0-	-605	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	837	-0-	-124	-0-	37	1	800	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	807	-0-	-243	-0-	36	1	771	3	Y	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	49	1	986	3	Y	-0-					-0-
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	46	1	946	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	86	1	1852	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
09	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	71	1	1482	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	71	1	1526	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	85	1	1477	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	83	1	1672	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
01	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	71	1	1449	3	Y	11	11	1			4
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	52	1	1111	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	83	1	1709	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
10	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	136	1	2924	3	Y	30	25	1			11
							33	9									
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	65	1	1270	3	Y	12	18	1			5
							13	9									
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	896	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	861	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	90	1	1951	3	Y	-0-					-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	96	1	1995	3	Y	-0-					-0-
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	89	1	1905	3	Y	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	75	1	1541	3	Y	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	102	1	2035	3	Y	-0-					-0-
*01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	96	1	1952	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

08	1984	N	1520	-0-	-464	-0-	67	1	1443	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
09	1980	N	1491	-0-	-489	-0-	68	1	1413	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	1829	N	1285	-0-	-544	-0-	57	1	1216	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	94	1	1936	3	Y	13	8	1			5
							14	9									
*01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	88	1	1790	3	Y	32	27	1			10
							35	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	3	Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	28	1	594	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	28	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	22	-0-	-629	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

08	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	44	1	956	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	1050	N	844	-0-	-206	-0-	39	1	803	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	1085	N	997	-0-	-88	-0-	44	1	946	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	39	1	821	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	56	1	1132	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	50	1	1015	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	84	1	1813	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	83	1	1738	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	83	1	1765	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	1830	N	1600	-0-	-230	-0-	72	1	1524	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	93	1	1861	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	88	1	1802	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

08	992	N	891	-0-	-101	-0-	39	1	841	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-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, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

08	899	N	867	-0-	-32	-0-	38	1	814	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	798	3	Y	15	14	1			7
							17	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	36	1	778	3	Y	17	18	1			6
							19	9									
11	840	N	822	-0-	-18	-0-	43	1	759	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	39	1	779	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	41	1	824	3	Y	20	20	1			6
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	49	1	1071	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	26	-0-	-844	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	42	1	900	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	960	-0-	-120	-0-	52	1	908	3	Y	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	893	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	880	-0-	-50	-0-	41	1	839	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

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

08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	41	1	889	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
09	870	N	742	-0-	-128	-0-	34	1	702	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	961	N	919	-0-	-42	-0-	41	1	869	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	900	N	716	-0-	-184	-0-	34	1	674	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	36	1	729	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	930	N	747	-0-	-183	-0-	35	1	705	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

08	1612	N	1093	-0-	-519	-0-	48	1	1044	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1710	N	1331	-0-	-379	-0-	61	1	1269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	63	1	1339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	96	1	2017	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3100	N	3102	-0-	2	2	147	1	2952	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	1835	N	1833	-0-	-2	-0-	85	1	1745	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	3	Y	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	3	Y	-0-					-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	91	1	1935	3	Y	-0-					-0-
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	147	1	2544	3	Y	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1158	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	848	3	Y	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	-0-					-0-
*01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

08	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	56	1	1205	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
09	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	62	1	1280	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
10	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	50	1	1077	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
11	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	52	1	1099	3	Y	18	16	1			7
							20	9									
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	71	1	1434	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
*01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	3	Y	20	21	1			6
							22	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	46	1	993	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	217	-0-	-563	-0-	10	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	936	-0-	-84	-0-	51	1	885	3	Y	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	46	1	919	3	Y	-0-					-0-
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	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	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	64	1	1391	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
09	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	63	1	1305	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	62	1	1327	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	78	1	1343	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
12	1426	N	247	-0-	-1179	-0-	12	1	233	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
*01	3100	N	6949	-0-	3849	3849	321	1	6534	3	Y	85	59	1			27
							94	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

08	806	N	803	-0-	-3	-0-	35	1	762	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	35	1	719	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	35	1	750	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	780	N	633	-0-	-147	-0-	29	1	598	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	775	N	685	-0-	-90	-0-	32	1	649	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	806	N	638	-0-	-168	-0-	30	1	602	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	63	1	1348	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	68	1	1406	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	58	1	1238	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1114	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	75	1	1498	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
*01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	72	1	1459	3	Y	17	17	1			5
							19	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	106	1	2282	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	88	1	1830	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
10	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	86	1	1839	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
11	1980	N	1709	-0-	-271	-0-	93	1	1603	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
12	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	91	1	1826	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
*01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	92	1	1878	3	Y	13	14	1			4
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

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

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	566	-0-	-116	-0-	25	1	541	3	Y	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	3	Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	35	1	747	3	Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	48	1	873	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	249	-0-	-433	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	488	-0-	-194	-0-	24	1	464	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

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

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	946	3	Y	-0-					-0-
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	123	1	2555	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	585	-0-	-252	-0-	26	1	559	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	73	-0-	-887	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1	-0-	-1208	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	41	1	880	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
09	840	N	828	-0-	-12	-0-	38	1	782	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	868	N	428	-0-	-440	-0-	19	1	405	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
11	840	N	662	-0-	-178	-0-	29	1	624	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
12	868	N	358	-0-	-510	-0-	17	1	338	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	56	1	1216	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	575	-0-	-205	-0-	27	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	Y	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	55	1	1166	3	Y	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	53	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	68	1	1466	3	Y	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	71	1	1470	3	Y	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	72	1	1537	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	58	1	1226	3	Y	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	79	1	1579	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	66	1	1352	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	51	1	1105	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
09	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	51	1	1061	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
10	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	49	1	1048	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
11	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	44	1	949	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	56	1	1115	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	1116	N	938	-0-	-178	-0-	43	1	884	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	141	1	3048	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
09	3390	X	2950	-0-	-440	-0-	134	1	2795	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
10	3503	X	2811	-0-	-692	-0-	125	1	2661	3	Y	23	24	1			8
							25	9									
11	3390	X	2241	-0-	-1149	-0-	114	1	2105	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
12	3286	X	2649	-0-	-637	-0-	125	1	2504	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
01	3224	X	2504	-0-	-720	-0-	117	1	2363	3	Y	22	23	1			7
							24	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	64	1	1376	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	63	1	1312	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
10	1457	N	1048	-0-	-409	-0-	46	1	991	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
11	1410	N	1021	-0-	-389	-0-	55	1	956	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	1426	N	641	-0-	-785	-0-	30	1	605	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	48	1	986	3	Y	10	9	1			3
							11	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	95	1	2042	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
09	2310	N	2040	-0-	-270	-0-	93	1	1938	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
10	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	94	1	2004	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	113	1	1954	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	101	1	2031	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	96	1	1957	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	70	1	1519	3	Y	45	45	1			20
							50	9									
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1434	3	Y	44	44	1			20
							48	9									
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	68	1	1456	3	Y	56	56	1			20
							62	9									
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	80	1	1390	3	Y	56	53	1			23
							62	9									
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	75	1	1495	3	Y	47	50	1			20
							52	9									
*01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	72	1	1472	3	Y	61	61	1			20
							67	9									

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	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	102	1	2191	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	107	1	2219	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	93	1	1992	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	75	1	1510	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	3100	N	3405	-0-	305	305	161	1	3226	3	Y	16	13	1			7
							18	9									
*01	3100	N	2904	-0-	-196	109	135	1	2748	3	Y	19	20	1			6
							21	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	90	1	1939	3	Y	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	89	1	1854	3	Y	-0-					-0-
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	88	1	1882	3	Y	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1484	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	76	1	1505	3	Y	-0-					-0-
*01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	80	1	1731	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
09	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	61	1	1271	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
10	1736	N	580	-0-	-1156	-0-	26	1	551	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	66	1	1374	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	96	1	1934	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	88	1	1798	3	Y	13	13	1			4
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	64	1	1378	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
09	1410	N	1158	-0-	-252	-0-	53	1	1099	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	62	1	1315	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	74	1	1260	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	53	1	1059	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	1395	N	728	-0-	-667	-0-	34	1	688	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	21	1	381	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	1	1307	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1320	N	695	-0-	-625	-0-	32	1	662	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	62	1	1328	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	85	1	1695	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	95	1	1911	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1708	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	79	1	1693	3	Y	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	79	1	1651	3	Y	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	81	1	1732	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1455	-0-	-225	-0-	66	1	1389	3	Y	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	98	1	1964	3	Y	-0-					-0-
*01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	91	1	1842	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. (I) GAS LIFT(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	473	-0-	-54	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	23	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	247	-0-	-187	-0-	12	1	235	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 #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1157	-0-		-21	-0-	50	1	1087	3	Y	18	18	1			8
								20	9									
09	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	50	1	1041	3	Y	18	18	1			8
								20	9									
10	1178	N	1083	-0-		-95	-0-	47	1	1011	3	Y	23	23	1			8
								25	9									
11	1110	N	907	-0-		-203	-0-	41	1	844	3	Y	20	20	1			8
								22	9									
12	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	59	1	1185	3	Y	21	20	1			9
								23	9									
*01	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	68	1	1372	3	Y	34	32	1			11
								37	9									

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. 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	2106	N	2106	-0-		-0-	-0-	93	1	2010	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
09	1974	N	1974	-0-		-0-	-0-	91	1	1881	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
10	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-	85	1	1823	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
11	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	53	1	1075	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	1054	N	985	-0-		-69	-0-	47	1	938	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	2128	N	2128	-0-		-0-	-0-	99	1	2025	3	Y	4	3	1			1
								4	9									

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. 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	1364	N	417	-0-		-947	-0-	18	1	398	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	1230	N	178	-0-		-1052	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	37	-0-		-707	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-		-0-	-0-	20	1	400	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	700	N	700	-0-		-0-	-0-	33	1	666	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*01	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-	84	1	1716	3	Y	3	2	1			1
								3	9									

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. 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	248	N	198	-0-		-50	-0-	8	1	182	3	Y	7	8	1			3
								8	9									
09	210	N	198	-0-		-12	-0-	8	1	178	3	Y	11	9	1			5
								12	9									
10	217	N	197	-0-		-20	-0-	8	1	177	3	Y	11	12	1			4
								12	9									
11	216	N	216	-0-		-0-	-0-	11	1	192	3	Y	12	11	1			5
								13	9									
12	217	N	64	-0-		-153	-0-	3	1	58	3	Y	3	7	1			1
								3	9									
01	186	N	144	-0-		-42	-0-	6	1	128	3	Y	9	7	1			3
								10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

08	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	65	1	1396	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
09	1710	N	1343	-0-	-367	-0-	61	1	1268	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
10	1364	N	1112	-0-	-252	-0-	49	1	1046	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
11	1440	N	953	-0-	-487	-0-	42	1	894	3	Y	15	14	1			6
							17	9									
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	71	1	1416	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	68	1	1376	3	Y	22	22	1			7
							24	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

08	3162	X	3146	-0-	-16	-0-	138	1	2978	3	Y	27	27	1			12
							30	9									
09	3060	X	2634	-0-	-426	-0-	119	1	2489	3	Y	24	25	1			11
							26	9									
10	3162	X	2955	-0-	-207	-0-	130	1	2788	3	Y	34	33	1			12
							37	9									
11	3060	X	2791	-0-	-269	-0-	153	1	2602	3	Y	33	32	1			13
							36	9									
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	152	1	3050	3	Y	31	31	1			13
							34	9									
*01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	148	1	3019	3	Y	38	39	1			12
							42	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

08	3255	X	2838	-0-	-417	-0-	125	1	2698	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
09	3150	X	2495	-0-	-655	-0-	113	1	2369	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
10	3193	X	2672	-0-	-521	-0-	119	1	2534	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
11	3090	X	2549	-0-	-541	-0-	115	1	2415	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	168	1	3360	3	Y	18	17	1			8
							20	9									
*01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	152	1	3103	3	Y	22	23	1			7
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2232	N	2117	-0-	-115	-0-	93	1	1994	3	Y	27	27	1			12
							30	9									
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	92	1	1899	3	Y	27	27	1			12
							30	9									
10	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	78	1	1665	3	Y	32	33	1			11
							35	9									
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

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

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	78	1	1676	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	71	1	1489	3	Y	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	73	1	1558	3	Y	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	87	1	1526	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1073	-0-	-384	-0-	51	1	1022	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	59	1	1224	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	61	1	1323	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
09	1560	N	1133	-0-	-427	-0-	51	1	1072	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1535	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
11	1350	N	1026	-0-	-324	-0-	48	1	967	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1292	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	71	1	1437	3	Y	15	14	1			5
							17	9									

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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	40	1	860	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	790	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	39	1	839	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
11	870	N	472	-0-	-398	-0-	22	1	444	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	60	1	1194	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
*01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	991	3	Y	12	12	1			4
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	525	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	5	1	105	3	Y	2	4	1			1
							2	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	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	101	1	2178	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
09	2280	X	2134	-0-	-146	-0-	97	1	2023	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
10	2356	X	2319	-0-	-37	-0-	103	1	2194	3	Y	20	19	1			7
							22	9									
11	2280	X	2152	-0-	-128	-0-	116	1	2015	3	Y	19	18	1			8
							21	9									
12	2294	X	2224	-0-	-70	-0-	105	1	2104	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
01	2325	X	2191	-0-	-134	-0-	101	1	2068	3	Y	20	20	1			6
							22	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	61	1	1307	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
09	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	57	1	1183	3	Y	15	16	1			7
							17	9									
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	3	Y	23	22	1			8
							25	9									
11	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	63	1	1097	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
12	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	57	1	1149	3	Y	16	17	1			7
							18	9									
01	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	65	1	1326	3	Y	24	23	1			8
							26	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1319	-0-	-1099	-0-	58	1	1254	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
09	2340	N	1697	-0-	-643	-0-	77	1	1612	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	106	1	2259	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	122	1	2118	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	110	1	2207	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
01	2387	N	2197	-0-	-190	-0-	102	1	2081	3	Y	13	14	1			4
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	107	1	2309	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	107	1	2229	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	104	1	2218	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
11	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	117	1	2022	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	113	1	2264	3	Y	13	14	1			5
							14	9									
01	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	96	1	1949	3	Y	16	16	1			5
							18	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	Y	-0-					-0-
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	703	-0-	-103	-0-	31	1	668	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	899	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	53	1	1131	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	68	1	1167	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	806	N	685	-0-	-121	-0-	32	1	646	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	569	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	576	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	665	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	144	1	3118	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	146	1	3031	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	137	1	2919	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	112	1	2375	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
12	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	90	1	1809	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	1302	X	1142	-0-	-160	-0-	53	1	1086	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1544	-0-	-657	-0-	68	1	1466	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
09	2100	X	1128	-0-	-972	-0-	51	1	1067	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	2170	X	1404	-0-	-766	-0-	62	1	1330	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
11	2010	X	1316	-0-	-694	-0-	64	1	1239	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
12	2015	X	1113	-0-	-902	-0-	53	1	1052	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
01	1550	X	1000	-0-	-550	-0-	46	1	943	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	540	N	156	-0-	-384	-0-	7	1	145	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	708	3	Y	40	23	1			17
							44	9									
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	555	3	Y	38	43	1			12
							42	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	167	1	3607	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	167	1	3458	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	167	1	3568	3	Y	29	29	1			10
							32	9									
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	130	1	2743	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	183	1	3672	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
*01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	173	1	3527	3	Y	31	31	1			10
							34	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	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	118	1	2555	3	Y	19	16	1			8
							21	9									
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	109	1	2264	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	110	1	2341	3	Y	23	23	1			8
							25	9									
11	2250	N	2075	-0-	-175	-0-	92	1	1960	3	Y	21	21	1			8
							23	9									
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	120	1	2404	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
*01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	108	1	2196	3	Y	24	24	1			8
							26	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	76	1	1580	3	Y	14	8	1			6
							15	9									
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	81	1	1726	3	Y	21	20	1			7
							23	9									
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1170	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
12	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	76	1	1526	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
01	1829	N	1351	-0-	-478	-0-	61	1	1269	3	Y	19	19	1			6
							21	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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	2553	N	2117	-0-	-436	-0-	94	1	2023	3	Y	-0-					-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	82	1	1735	3	Y	-0-					-0-
10	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	90	1	1927	3	Y	-0-					-0-
11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	76	1	1555	3	Y	-0-					-0-
12	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	96	1	1922	3	Y	-0-					-0-
01	1302	X	761	-0-	-541	-0-	35	1	726	3	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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

08	2976	X	2680	-0-	-296	-0-	118 21	1 9	2541	3	Y	19	20	1			8
09	2820	X	2571	-0-	-249	-0-	117 22	1 9	2432	3	Y	20	19	1			9
10	2914	X	2680	-0-	-234	-0-	119 28	1 9	2533	3	Y	25	25	1			9
11	2820	X	2056	-0-	-764	-0-	93 22	1 9	1941	3	Y	20	21	1			8
12	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	130 24	1 9	2600	3	Y	22	21	1			9
01	2666	X	2439	-0-	-227	-0-	113 28	1 9	2298	3	Y	25	26	1			8

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	100 22	1 9	2168	3	Y	20	20	1			9
09	2370	N	2305	-0-	-65	-0-	104 23	1 9	2178	3	Y	21	20	1			10
10	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	97 28	1 9	2064	3	Y	25	26	1			9
11	2220	N	1900	-0-	-320	-0-	85 26	1 9	1789	3	Y	24	23	1			10
12	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	102 21	1 9	2042	3	Y	19	21	1			8
01	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	88 28	1 9	1786	3	Y	25	25	1			8

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1729	-0-		-7	-0-	76	1	1640	3	Y	12	12	1			5
								13	9									
09	1650	N	1592	-0-		-58	-0-	73	1	1506	3	Y	12	12	1			5
								13	9									
10	1705	N	1277	-0-		-428	-0-	57	1	1207	3	Y	12	13	1			4
								13	9									
11	1680	N	1020	-0-		-660	-0-	46	1	963	3	Y	10	10	1			4
								11	9									
12	1829	N	1829	-0-		-0-	-0-	86	1	1728	3	Y	14	12	1			6
								15	9									
*01	1940	N	1940	-0-		-0-	-0-	89	1	1829	3	Y	20	20	1			6
								22	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

08	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	59	1	1271	3	Y	10	10	1			4
								11	9									
09	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	64	1	1335	3	Y	11	10	1			5
								12	9									
10	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	60	1	1283	3	Y	13	13	1			5
								14	9									
11	969	N	969	-0-		-0-	-0-	43	1	915	3	Y	10	11	1			4
								11	9									
12	1200	N	1200	-0-		-0-	-0-	56	1	1133	3	Y	10	10	1			4
								11	9									
*01	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-	57	1	1162	3	Y	13	13	1			4
								14	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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	2604	N	2549	-0-		-55	-0-	113	1	2436	3	Y	-0-					-0-
09	2225	N	2225	-0-		-0-	-0-	101	1	2124	3	Y	-0-					-0-
10	2852	N	2293	-0-		-559	-0-	103	1	2190	3	Y	-0-					-0-
11	2460	N	1704	-0-		-756	-0-	77	1	1627	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2246	-0-		-48	-0-	107	1	2139	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2105	-0-		-189	-0-	98	1	2007	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2813	-0-	-8	-0-	124	1	2672	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
09	2610	X	2568	-0-	-42	-0-	117	1	2437	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
10	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	119	1	2549	3	Y	20	19	1			7
							22	9									
11	2790	X	2250	-0-	-540	-0-	101	1	2130	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
12	2883	X	2749	-0-	-134	-0-	130	1	2601	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
01	2821	X	2421	-0-	-400	-0-	111	1	2289	3	Y	19	20	1			6
							21	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	58	1	1257	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	57	1	1185	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
10	1426	N	1092	-0-	-334	-0-	48	1	1029	3	Y	14	15	1			5
							15	9									
11	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	50	1	1056	3	Y	15	14	1			6
							17	9									
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	63	1	1255	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
*01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	63	1	1276	3	Y	19	19	1			6
							21	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	80	1	1730	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
09	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	85	1	1766	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
10	2015	N	1752	-0-	-263	-0-	78	1	1655	3	Y	17	18	1			6
							19	9									
11	1770	N	1382	-0-	-388	-0-	76	1	1289	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
12	1922	N	1303	-0-	-619	-0-	61	1	1230	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
01	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	68	1	1385	3	Y	16	16	1			5
							18	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	174	1	3763	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	169	1	3557	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
10	3844	X	3820	-0-	-24	-0-	170	1	3630	3	Y	18	18	1			6
							20	9									
11	3720	X	3219	-0-	-501	-0-	147	1	3054	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	203	1	4064	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
*01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	186	1	3780	3	Y	21	21	1			7
							23	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	80	1	1726	3	Y	31	32	1			14
							34	9									
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	81	1	1694	3	Y	32	31	1			15
							35	9									
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	82	1	1743	3	Y	40	41	1			14
							44	9									
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	98	1	1651	3	Y	40	38	1			16
							44	9									
12	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	80	1	1605	3	Y	31	34	1			13
							34	9									
01	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	81	1	1655	3	Y	42	42	1			13
							46	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	125	1	2688	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	124	1	2563	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
10	2759	N	2750	-0-	-9	-0-	122	1	2604	3	Y	22	22	1			8
							24	9									
11	2670	N	2171	-0-	-499	-0-	96	1	2054	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
12	2759	N	2713	-0-	-46	-0-	128	1	2566	3	Y	17	18	1			7
							19	9									
01	2759	N	2754	-0-	-5	-0-	128	1	2598	3	Y	25	24	1			8
							28	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	144	1	3112	3	Y	18	19	1			8
							20	9									
09	3180	X	3067	-0-	-113	-0-	140	1	2905	3	Y	20	19	1			9
							22	9									
10	3286	X	3177	-0-	-109	-0-	141	1	3011	3	Y	23	24	1			8
							25	9									
11	3180	X	2923	-0-	-257	-0-	158	1	2740	3	Y	23	22	1			9
							25	9									
12	3286	X	2867	-0-	-419	-0-	135	1	2711	3	Y	19	20	1			8
							21	9									
01	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	107	1	2194	3	Y	19	21	1			6
							21	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	86	1	1850	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
09	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	87	1	1799	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
10	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	85	1	1820	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
11	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	96	1	1659	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
12	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	85	1	1710	3	Y	13	14	1			5
							14	9									
01	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	81	1	1651	3	Y	16	16	1			5
							18	9									

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	3348	X	2397	-0-	-951	-0-	106	1	2273	3	Y	16	18	1			7
							18	9									
09	3210	X	3125	-0-	-85	-0-	142	1	2958	3	Y	23	20	1			10
							25	9									
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	141	1	3006	3	Y	29	29	1			10
							32	9									
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	170	1	2942	3	Y	29	27	1			12
							32	9									
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	153	1	3069	3	Y	24	26	1			10
							26	9									
*01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	163	1	3324	3	Y	34	33	1			11
							37	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1233	-0-	-937	-0-	54	1	1168	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	84	1	1716	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	87	1	1854	3	Y	20	18	1			7
							22	9									
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	112	1	1942	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	100	1	2000	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
*01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	98	1	1997	3	Y	21	21	1			7
							23	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

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

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

08	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	112	1	2422	3	Y	30	30	1			13
							33	9									
09	2520	X	2423	-0-	-97	-0-	110	1	2281	3	Y	29	29	1			13
							32	9									
10	2604	X	2503	-0-	-101	-0-	110	1	2351	3	Y	38	38	1			13
							42	9									
11	2520	X	2228	-0-	-292	-0-	120	1	2069	3	Y	35	34	1			14
							39	9									
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	123	1	2466	3	Y	32	33	1			13
							35	9									
*01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	119	1	2430	3	Y	42	42	1			13
							46	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

08	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	133	1	2871	3	Y	20	22	1			9
							22	9									
09	2700	X	1949	-0-	-751	-0-	89	1	1846	3	Y	13	16	1			6
							14	9									
10	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	120	1	2555	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
11	2970	X	1827	-0-	-1143	-0-	88	1	1720	3	Y	17	18	1			7
							19	9									
12	3069	X	1841	-0-	-1228	-0-	87	1	1741	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
01	3038	X	1735	-0-	-1303	-0-	80	1	1637	3	Y	16	16	1			5
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	42	1	904	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	42	1	862	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
10	1085	N	903	-0-	-182	-0-	40	1	859	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	75	1	1521	3	Y	13	9	1			5
							14	9									
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1031	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	859	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	134	1	2893	3	Y	27	27	1			12
							30	9									
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	134	1	2791	3	Y	27	27	1			12
							30	9									
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	135	1	2885	3	Y	35	35	1			12
							39	9									
11	2700	X	2455	-0-	-245	-0-	109	1	2313	3	Y	30	30	1			12
							33	9									
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	149	1	2979	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
*01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	142	1	2893	3	Y	38	38	1			12
							42	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	86	1	1850	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
09	2040	N	1862	-0-	-178	-0-	85	1	1763	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	93	1	1976	3	Y	18	18	1			6
							20	9									
11	1890	N	1607	-0-	-283	-0-	74	1	1516	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	109	1	2175	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
*01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	103	1	2091	3	Y	21	21	1			7
							23	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	148	1	3188	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
09	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	148	1	3101	3	Y	24	23	1			11
							26	9									
10	3472	X	3464	-0-	-8	-0-	154	1	3276	3	Y	31	31	1			11
							34	9									
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	190	1	3305	3	Y	32	30	1			13
							35	9									
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	169	1	3379	3	Y	26	28	1			11
							29	9									
01	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	158	1	3223	3	Y	33	33	1			11
							36	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	76	1	1638	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	71	1	1466	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	96	1	2056	3	Y	26	23	1			9
							29	9									
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	114	1	1976	3	Y	25	24	1			10
							28	9									
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	105	1	2104	3	Y	21	22	1			9
							23	9									
01	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	95	1	1943	3	Y	26	27	1			8
							29	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	1801	-0-	-1082	-0-	79	1	1698	3	Y	22	24	1			10
							24	9									
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	129	1	2680	3	Y	39	31	1			18
							43	9									
10	2883	X	2605	-0-	-278	-0-	115	1	2444	3	Y	42	45	1			15
							46	9									
11	2460	X	1411	-0-	-1049	-0-	64	1	1318	3	Y	26	31	1			10
							29	9									
12	2945	X	2329	-0-	-616	-0-	108	1	2187	3	Y	31	28	1			13
							34	9									
*01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	155	1	3151	3	Y	62	55	1			20
							68	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	1627	-0-	-1039	-0-	72	1	1545	3	Y	9	13	1			4
							10	9									
09	2820	N	2385	-0-	-435	-0-	109	1	2258	3	Y	16	13	1			7
							18	9									
10	2635	N	2331	-0-	-304	-0-	103	1	2206	3	Y	20	20	1			7
							22	9									
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	87	1	1844	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
12	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	115	1	2303	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
*01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	110	1	2244	3	Y	21	21	1			7
							23	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	116	1	2497	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	120	1	2504	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
10	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	109	1	2318	3	Y	25	26	1			9
							28	9									
11	2550	N	2120	-0-	-430	-0-	94	1	2002	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	138	1	2765	3	Y	24	23	1			10
							26	9									
01	2449	N	2073	-0-	-376	-0-	96	1	1952	3	Y	23	26	1			7
							25	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2766	-0-	-768	-0-	121	1	2621	3	Y	22	24	1			10
							24	9									
09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	162	1	3368	3	Y	30	26	1			14
							33	9									
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	159	1	3386	3	Y	37	38	1			13
							41	9									
11	3240	X	2849	-0-	-391	-0-	128	1	2685	3	Y	33	33	1			13
							36	9									
12	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	170	1	3397	3	Y	31	31	1			13
							34	9									
01	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	149	1	3029	3	Y	37	38	1			12
							41	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

08	217	N	182	-0-	-35	-0-	179	3	3	9	N	3	3	1			1
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	136	3	2	9	N	2	2	1			1
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	136	3	3	9	N	3	3	1			1
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	107	3	2	9	N	2	2	1			1
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	143	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	116	3	3	9	N	3	3	1			1

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

08	4030	X	3915	-0-	-115	-0-	172	1	3713	3	Y	27	26	1			12
							30	9									
09	3900	X	3822	-0-	-78	-0-	174	1	3619	3	Y	26	26	1			12
							29	9									
10	3999	X	3859	-0-	-140	-0-	171	1	3652	3	Y	33	33	1			12
							36	9									
11	3810	X	3221	-0-	-589	-0-	176	1	3013	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
12	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	181	1	3625	3	Y	26	27	1			11
							29	9									
01	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	173	1	3514	3	Y	35	35	1			11
							39	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

08	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	84	1	1803	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
09	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	84	1	1737	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	85	1	1816	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
11	1830	N	1217	-0-	-613	-0-	57	1	1150	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	113	1	2254	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
*01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	102	1	2080	3	Y	16	16	1			5
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	4377	-0-	-56	-0-	194	1	4180	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	4290	X	4120	-0-	-170	-0-	188	1	3929	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	4402	X	3570	-0-	-832	-0-	160	1	3407	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	4230	X	3625	-0-	-605	-0-	197	1	3425	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	4371	X	3999	-0-	-372	-0-	189	1	3808	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	207	1	4212	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	101	1	2181	3	N	13	13	1			6
							14	9									
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	102	1	2120	3	N	13	13	1			6
							14	9									
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	99	1	2118	3	N	17	17	1			6
							19	9									
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	85	1	1476	3	N	12	13	1			5
							13	9									
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	113	1	2260	3	N	15	14	1			6
							17	9									
*01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	104	1	2119	3	N	19	19	1			6
							21	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	8726	-0-	-729	-0-	386	1	8318	3	Y	20	21	1			9
							22	9									
09	8610	X	5806	-0-	-2804	-0-	264	1	5527	3	Y	14	17	1			6
							15	9									
10	9052	X	8855	-0-	-197	-0-	395	1	8429	3	Y	28	24	1			10
							31	9									
11	8760	X	7056	-0-	-1704	-0-	329	1	6701	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
12	9052	X	8768	-0-	-284	-0-	416	1	8329	3	Y	21	22	1			9
							23	9									
01	8866	X	8402	-0-	-464	-0-	392	1	7978	3	Y	29	29	1			9
							32	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	386	1	8320	3	Y	159	158	1			71
							175	9									
09	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	447	1	9302	3	Y	187	173	1			85
							206	9									
10	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	443	1	9451	3	Y	235	237	1			83
							259	9									
11	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	511	1	8877	3	Y	232	221	1			94
							255	9									
12	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	462	1	9262	3	Y	188	203	1			79
							207	9									
*01	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	438	1	8919	3	Y	242	244	1			77
							266	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7583	X	7583	-0-		-0-	-0-	336	1	7237	3	Y	9	8	1			4
								10	9									
09	7260	X	6829	-0-		-431	-0-	310	1	6512	3	Y	6	7	1			3
								7	9									
10	7316	X	7134	-0-		-182	-0-	318	1	6804	3	Y	11	10	1			4
								12	9									
11	7350	X	5832	-0-		-1518	-0-	270	1	5552	3	Y	9	9	1			4
								10	9									
12	7595	X	7452	-0-		-143	-0-	354	1	7090	3	Y	7	8	1			3
								8	9									
01	7595	X	7021	-0-		-574	-0-	329	1	6681	3	Y	10	10	1			3
								11	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6641	-0-		-117	-0-	294	1	6337	3	Y	9	10	1			4
								10	9									
09	6639	X	6639	-0-		-0-	-0-	304	1	6323	3	Y	11	10	1			5
								12	9									
10	6727	X	6383	-0-		-344	-0-	285	1	6086	3	Y	11	12	1			4
								12	9									
11	6510	X	5352	-0-		-1158	-0-	253	1	5087	3	Y	11	11	1			4
								12	9									
12	6851	X	6046	-0-		-805	-0-	286	1	5749	3	Y	10	10	1			4
								11	9									
01	6851	X	6017	-0-		-834	-0-	281	1	5722	3	Y	13	13	1			4
								14	9									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	211	1	2063	2	N	4					204
								4	9									
09	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	123	1	1193	2	N	38	187	1	2	8	53
								42	9									
10	2566	N	2566	-0-		-0-	-0-	221	1	2335	2	N	9					62
								10	9									
11	2205	N	2205	-0-		-0-	-0-	235	1	1970	2	N	-0-					62
12	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-	228	1	2035	2	N	6					68
								7	9									
01	2573	N	2102	-0-		-471	-0-	209	1	1892	2	N	1	31	1			38
								1	9									

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. GAS	(I) LIFT(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	1642	-0-		-125	-0-	256	1	1374	2	N	11					53
								12	9									
09	1710	N	1554	-0-		-156	-0-	258	1	1289	2	N	6	2	8			57
								7	9									
10	1705	N	1439	-0-		-266	-0-	237	1	1188	2	N	13					70
								14	9									
11	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-	251	1	1482	2	N	5					75
								6	9									
12	1840	N	1840	-0-		-0-	-0-	280	1	1550	2	N	9					84
								10	9									
*01	2168	N	2168	-0-		-0-	-0-	258	1	1869	2	N	37	88	1			33
								41	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595

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	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	206	1	2020	2	N	9					72
							10	9									
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	114	1	1102	2	N	7	1	8			78
							8	9									
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	228	1	2408	2	N	14					92
							15	9									
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	242	1	2025	2	N	20					112
							22	9									
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	230	1	2049	2	N	17					129
							19	9									
01	2666	N	2372	-0-	-294	-0-	231	1	2093	2	N	44	146	1			27
							48	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

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

08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	242	1	2364	2	N	-0-					57
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	150	1	1452	2	N	1	1	8			57
							1	9									
10	2604	N	2476	-0-	-128	-0-	214	1	2262	2	N	-0-					57
11	2520	N	1661	-0-	-859	-0-	177	1	1484	2	N	-0-					57
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	185	1	1652	2	N	8					65
							9	9									
*01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	236	1	2137	2	N	122	147	1			40
							134	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	353	1	1897	2	N	24					92
							26	9									
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	375	1	1874	2	N	71	3	8			160
							78	9									
10	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	364	1	1822	2	N	-0-					160
11	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	311	1	1840	2	N	-0-					160
12	2418	N	2104	-0-	-314	-0-	314	1	1737	2	N	48	176	1			32
							53	9									
*01	3100	N	3528	-0-	428	428	428	1	3100	2	N	-0-					32

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	2	N	-0-					29
09	480	N	201	-0-	-279	-0-	19	1	182	2	N	-0-					29
10	434	N	252	-0-	-182	-0-	22	1	230	2	N	-0-					29
11	360	N	142	-0-	-218	-0-	15	1	127	2	N	-0-					29
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	239	2	N	186	180	1			35
							205	9									
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	N	-0-					35

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	N	25					112
							28	9									
09	450	N	223	-0-	-227	-0-	20	1	203	2	N	-0-					112
10	682	N	275	-0-	-407	-0-	23	1	252	2	N	-0-					112
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	19	1	160	2	N	-0-					112
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	21	1	183	2	N	-0-					112
01	279	N	129	-0-	-150	-0-	12	1	117	2	N	-0-					112

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

08	2077	N	1721	-0-	-356	-0-	1720	2	1	9	Y	1					93
09	2010	N	1467	-0-	-543	-0-	1459	2	8	9	Y	7					100
10	2077	N	1226	-0-	-851	-0-	1212	2	14	9	Y	13					113
11	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	1656	2	18	9	Y	16					129
12	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1471	2	23	9	Y	21					150
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					150

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			Y	-0-					27
09	1110	N	875	-0-	-235	-0-	874	2	1	9	Y	1					28
10	1302	N	898	-0-	-404	-0-	898	2			Y	-0-					28
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	Y	1					29
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	Y	1					30
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					30

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	725	-0-	-81	-0-	724	2	1	9	Y	1					64
09	840	N	623	-0-	-217	-0-	619	2	4	9	Y	4					68
10	992	N	568	-0-	-424	-0-	560	2	8	9	Y	7					75
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	Y	10					85
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	806	2	13	9	Y	12					97
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					97

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3564	2	12	9	N	11	4	8			172
09	3900	X	3052	-0-	-848	-0-	3048	2	4	9	N	4	2	8			174
10	4619	X	2764	-0-	-1855	-0-	2755	2	9	9	N	8					182
11	4470	X	3791	-0-	-679	-0-	3778	2	13	9	N	12					194
12	4619	X	4205	-0-	-414	-0-	4191	2	14	9	N	13					207
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					207

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	8583	-0-	-97	-0-	349	1	8208	2	Y	24					104
							26	9									
09	8400	X	8122	-0-	-278	-0-	301	1	7821	2	Y	-0-					104
10	8680	X	8560	-0-	-120	-0-	339	1	8221	2	Y	-0-					104
11	8370	X	8230	-0-	-140	-0-	335	1	7872	2	Y	21					125
							23	9									
12	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	332	1	8345	2	Y	42					167
							46	9									
01	8587	X	8365	-0-	-222	-0-	319	1	8035	2	Y	10					177
							11	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	112	1	1283	2	N	-0-					58
							164	3									
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	83	1	1022	2	N	-0-					58
							159	3									
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	58	1	741	2	N	-0-					58
							96	3									
12	1612	N	609	-0-	-1003	-0-	40	1	509	2	N	-0-					58
							60	3									
01	1271	N	797	-0-	-474	-0-	52	1	663	2	N	-0-					58
							82	3									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	9	1	1112	2	N	2					47
							107	3	2	9							
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	476	2	N	-0-					47
							62	3									
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	1					48
							39	3	1	9							
11	810	N	280	-0-	-530	-0-	18	1	232	2	N	-0-					48
							30	3									
12	589	N	352	-0-	-237	-0-	23	1	294	2	N	-0-					48
							35	3									
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	-0-					48
							37	3									

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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	356	2	N	-0-					15
							34	3									
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	124	1	1433	2	N	-0-					15
							185	3									
10	3100	N	3435	-0-	335	335	222	1	2742	2	N	38					53
							429	3	42	9							
11	1926	N	1591	-0-	-335	-0-	103	1	1316	2	N	-0-					53
							172	3									
12	1798	N	1251	-0-	-547	-0-	81	1	1046	2	N	-0-					53
							124	3									
*01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	158	1	1994	2	N	17					70
							245	3	19	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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	49	2	5	3	N	-0-					26
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					26
							29	3									
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	-0-					26
							50	3									
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-					26
							27	3									
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	N	-0-					26
							48	3									
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	N	-0-					26
							37	3									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	41	1	479	2	N	15					75
							62	3	17	9							
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	N	3					78
							54	3	3	9							
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	N	4					82
							28	3	4	9							
12	589	N	111	-0-	-478	-0-	7	1	92	2	N	1					83
							11	3	1	9							
01	434	N	342	-0-	-92	-0-	22	1	284	2	N	-0-					83
							36	3									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	285	2	N	-0-					68
							28	3									
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	85	1	978	2	N	-0-					68
							126	3									
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	45	1	566	2	N	-0-					68
							89	3									
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	15	1	193	2	N	-0-					68
							25	3									
12	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	69	1	879	2	N	4					72
							103	3	4	9							
*01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	104	1	1298	2	N	11					83
							158	3	12	9							

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	3	N	-0-					18
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	64	1	733	2	N	-0-					18
							94	3									
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	562	2	N	-0-					18
							88	3									
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	451	2	N	-0-					18
							58	3									
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	58	1	737	2	N	29					47
							86	3	32	9							
01	682	N	407	-0-	-275	-0-	27	1	333	2	N	6					53
							40	3	7	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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	619	2	N	-0-					93
							59	3									
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	183	1	2105	2	N	29	63	1			59
							271	3	32	9							
10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	180	1	2219	2	N	19					78
							346	3	21	9							
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	123	1	1565	2	N	14					92
							204	3	15	9							
12	2108	N	1787	-0-	-321	-0-	116	1	1483	2	N	13					105
							174	3	14	9							
01	2108	N	1398	-0-	-710	-0-	92	1	1158	2	N	5					110
							142	3	6	9							

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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	10	1	1293	2	N	-0-					27
							124	3									
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	114	1	1306	2	N	-0-					27
							167	3									
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	64	1	790	2	N	-0-					27
							123	3									
11	1380	N	1172	-0-	-208	-0-	74	1	949	2	N	23					50
							124	3	25	9							
12	1643	N	1276	-0-	-367	-0-	82	1	1056	2	N	12					62
							125	3	13	9							
*01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	124	1	1557	2	N	10					72
							191	3	11	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	N	-0-					80
							12	3									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	376	2	N	-0-					80
							48	3									
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	N	-0-					80
							59	3									
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	352	2	N	-0-					80
							45	3									
12	465	N	354	-0-	-111	-0-	23	1	296	2	N	-0-					80
							35	3									
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	29	1	365	2	N	2					82
							45	3	2	9							

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	10	1	1265	2	N	-0-					58
							122	3									
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	97	1	1114	2	N	-0-					58
							143	3									
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	59	1	727	2	N	10					68
							114	3	11	9							
11	1350	N	1154	-0-	-196	-0-	75	1	952	2	N	4					72
							123	3	4	9							
12	1395	N	902	-0-	-493	-0-	58	1	749	2	N	5					77
							89	3	6	9							
*01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	81	1	1026	2	N	6					83
							126	3	7	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	412	2	N	6					133
							40	3	7	9							
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	N	56	95	1			94
							45	3	62	9							
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	547	2	N	-0-					94
							86	3									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-					94
							55	3									
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	N	-0-					94
							51	3									
01	682	N	411	-0-	-271	-0-	27	1	342	2	N	-0-					94
							42	3									

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1119	-0-	-896	-0-	8	1	1014	2	N	-0-					115
							97	3									
09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	131	1	1510	2	N	-0-					115
							194	3									
10	858	X	858	-0-	-0-	-0-	56	1	693	2	N	-0-					115
							109	3									
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	165	1	2103	2	N	15					130
							274	3	17	9							
12	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	114	1	1458	2	N	12					142
							171	3	13	9							
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	55	1	696	2	N	13					155
							86	3	14	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	5	1	694	2	N	-0-					20
							67	3									
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	576	2	N	-0-					20
							74	3									
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	575	2	N	5					25
							89	3	6	9							
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	52	1	659	2	N	7					32
							86	3	8	9							
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	47	1	614	2	N	6					38
							73	3	7	9							
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	44	1	546	2	N	2					40
							66	3	2	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	761	-0-	-2122	-0-	5	1	689	2	N	-0-					33
							67	3									
09	540	X	211	-0-	-329	-0-	16	1	174	2	N	-0-					33
							21	3									
10	246	X	246	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	N	-0-					33
							31	3									
11	750	X	271	-0-	-479	-0-	17	1	224	2	N	-0-					33
							30	3									
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	13	1	156	2	N	-0-					33
							17	3									
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-					33
							35	3									

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	3193	X	2139	-0-	-1054	-0-	15	1	1931	2	N	6					33
							186	3	7	9							
09	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	124	1	1429	2	N	7					40
							184	3	8	9							
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	279	1	3447	2	N	25					65
							539	3	28	9							
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	198	1	2522	2	N	45					110
							328	3	50	9							
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	177	1	2267	2	N	8					118
							267	3	9	9							
01	3379	X	2254	-0-	-1125	-0-	147	1	1858	2	N	19					137
							228	3	21	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	10509	X	5973	-0-	-4536	-0-	41	1	5358	2	N	53					113
							516	3	58	9							
09	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	17	1	5803	2	N	96	92	1			117
							745	3	106	9							
10	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	45	1	9957	2	N	70					187
							1557	3	77	9							
11	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	50	1	9528	2	N	71	180	1			78
							1241	3	78	9							
12	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	34	1	8607	2	N	75					153
							1014	3	83	9							
01	11315	X	9526	-0-	-1789	-0-	43	1	8390	2	N	59	180	1			32
							1028	3	65	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	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1670	2	43	9	Y	39					66
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1644	2	52	9	Y	47					113
10	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	1508	2			Y	-0-					113
11	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1615	2			Y	-0-	63	1			50
12	1767	N	1433	-0-	-334	-0-	1433	2			Y	-0-					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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	2666	X	1246	-0-	-1420	-0-	1242	2	4	9	Y	4	99	1			12
09	2490	X	1336	-0-	-1154	-0-	1317	2	19	9	Y	17					29
10	2573	X	2224	-0-	-349	-0-	2224	2			Y	-0-					29
11	2490	X	2012	-0-	-478	-0-	2012	2			Y	-0-					29
12	2201	X	1285	-0-	-916	-0-	1285	2			Y	-0-					29
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					29

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	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	2852	2	11	9	Y	10	82	1			16
09	2910	X	2466	-0-	-444	-0-	2449	2	17	9	Y	15					31
10	2914	X	2631	-0-	-283	-0-	2631	2			Y	-0-					31
11	2820	X	2480	-0-	-340	-0-	2480	2			Y	-0-					31
12	2883	X	2310	-0-	-573	-0-	2310	2			Y	-0-					31
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					31

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1794	2	112	9	Y	102	102	1			-0-
12	1829	N	1634	-0-	-195	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2418	X	1853	-0-	-565	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	834	-0-	-1506	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	1073	-0-	-1345	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
11	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
12	1860	X	1312	-0-	-548	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
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	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3067	3	31	9	N	28					55
09	3000	X	2686	-0-	-314	-0-	2685	3	1	9	N	1					56
10	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	2675	3	13	9	N	12					68
11	3000	X	2596	-0-	-404	-0-	2596	3			N	-0-					68
12	3100	X	2524	-0-	-576	-0-	2471	3	53	9	N	48	46	1			70
01	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	2615	3	4	9	N	4	1	8			73

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1283	3	4	9	N	4					162
09	1470	N	1191	-0-	-279	-0-	1188	3	3	9	N	3					165
10	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	3			N	-0-					165
11	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1153	3			N	-0-					165
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1226	3	1	9	N	1	127	1			39
01	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1145	3	1	9	N	1	1	8			39

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					170
09	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	2042	3			N	-0-					170
10	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	2037	3			N	-0-					170
11	2250	N	1840	-0-	-410	-0-	1840	3			N	-0-					170
12	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2101	3			N	-0-					170
*01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2173	3	3	9	N	3	155	1			18

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1237	2	12	9	N	11					125
09	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	1155	2	6	9	N	5					130
10	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	1424	2	11	9	N	10					140
11	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1162	2	8	9	N	7					147
12	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	1095	2	6	9	N	5					152
01	1426	N	991	-0-	-435	-0-	985	2	6	9	N	5					157

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

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

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

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

08	651	N	644	-0-	-7	-0-	70	1	574	2	N	-0-					20
09	870	N	465	-0-	-405	-0-	53	1	412	2	N	-0-					20
10	806	N	475	-0-	-331	-0-	56	1	419	2	N	-0-					20
11	630	N	382	-0-	-248	-0-	45	1	337	2	N	-0-					20
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	52	1	416	2	N	-0-					20
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	49	1	394	2	N	-0-					20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

08	2511	N	2089	-0-	-422	-0-	304	1	1785	2	N	-0-					100
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	425	1	1867	2	N	-0-					100
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	446	1	1933	2	N	-0-					100
11	2010	N	1839	-0-	-171	-0-	387	1	1452	2	N	-0-					100
12	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	393	1	1768	2	N	-0-					100
01	2387	N	1946	-0-	-441	-0-	405	1	1541	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

08	2449	N	1349	-0-	-1100	-0-	146	1	1203	2	Y	-0-					7
09	1380	N	1053	-0-	-327	-0-	117	1	936	2	Y	-0-					7
10	1519	N	1059	-0-	-460	-0-	125	1	934	2	Y	-0-					7
11	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	126	1	949	2	Y	-0-					7
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	158	1	1287	2	Y	-0-					7
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	125	1	1039	2	Y	-0-					7

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	287	1	2339	2	Y	-0-					32
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	319	1	2443	2	Y	-0-					32
10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	338	1	2511	2	Y	-0-					32
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	325	1	2436	2	Y	-0-					32
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	318	1	2556	2	Y	-0-					32
01	2759	N	2495	-0-	-264	-0-	271	1	2224	2	Y	-0-					32

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

08	2108	N	1815	-0-	-293	-0-	308	1	1507	2	Y	-0-					69
09	1980	N	1761	-0-	-219	-0-	325	1	1436	2	Y	-0-					69
10	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	329	1	1494	2	Y	-0-					69
11	1770	N	1559	-0-	-211	-0-	311	1	1248	2	Y	-0-					69
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	382	1	1679	2	Y	-0-					69
01	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	370	1	1407	2	Y	-0-					69

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	3162	X	2778	-0-	-384	-0-	414	1	2364	2	N	-0-					268
09	2970	X	2629	-0-	-341	-0-	409	1	2220	2	N	-0-					268
10	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	462	1	2325	2	N	-0-					268
11	2700	X	2502	-0-	-198	-0-	365	1	2137	2	N	-0-					268
12	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	352	1	2281	2	N	-0-					268
*01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	369	1	2467	2	N	1					269
							1	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	279	1	2271	2	Y	-0-					33
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	262	1	1998	2	Y	-0-					33
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	258	1	1924	2	Y	-0-					33
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	283	1	2117	2	Y	-0-					33
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	255	1	2054	2	Y	-0-					33
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	168	1	1413	2	Y	-0-					33

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

08	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	135	1	1099	2	Y	-0-					12
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	143	1	1084	2	Y	-0-					12
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	179	1	1346	2	Y	-0-					12
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	148	1	1125	2	Y	-0-					12
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	144	1	1158	2	Y	-0-					12
01	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	132	1	1053	2	Y	-0-					12

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	124	1	843	2	Y	-0-					138
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	98	1	594	2	Y	-0-					138
10	1023	N	595	-0-	-428	-0-	90	1	505	2	Y	-0-					138
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	209	1	1264	2	Y	-0-					138
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	235	1	1474	2	Y	-0-					138
*01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	228	1	1526	2	Y	-0-					138

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	168	1	1375	2	Y	-0-					8
09	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	155	1	1238	2	Y	-0-					8
10	1581	N	1176	-0-	-405	-0-	129	1	1047	2	Y	-0-					8
11	1500	N	1050	-0-	-450	-0-	122	1	928	2	Y	-0-					8
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	158	1	1270	2	Y	-0-					8
01	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	130	1	1035	2	Y	-0-					8

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	206	1	1206	2	Y	-0-					166
09	1590	N	1342	-0-	-248	-0-	213	1	1129	2	Y	-0-					166
10	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	191	1	965	2	Y	-0-					166
11	1380	N	1003	-0-	-377	-0-	146	1	857	2	Y	-0-					166
12	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	157	1	1008	2	Y	-0-					166
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	147	1	1014	2	Y	-0-					166

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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	72	1	1081	2	N	-0-					57
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	77	1	1143	2	N	32					89
							35	9									
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	70	1	923	2	N	1	1	8			89
							1	9									
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	86	1	1137	2	N	2	2	8			89
							2	9									
12	1302	N	739	-0-	-563	-0-	51	1	687	2	N	1	1	8			89
							1	9									
*01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	78	1	1011	2	N	1	1	8			89
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	416	-0-	-421	-0-	26	1	390	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	328	-0-	-422	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	25	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	32	1	422	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	214	-0-	-282	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	122	1	453	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	550	-0-	-140	-0-	101	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	490	-0-	-161	-0-	100	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	598	2	Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	Y	29	11	1			18
							32	9									
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	32	1	432	2	Y	7	1	8			24
							8	9									

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
10	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	750	N	51	-0-	-699	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	775	N	81	-0-	-694	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		324	-0-	324	590	324	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		324	-0-	324	914	324	2			N	-0-					-0-
10	1230	X	316	-0-	-914	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			N	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	135	1	2011	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	158	1	2348	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	166	1	2178	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2520	X	1884	-0-	-636	-0-	133	1	1749	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2604	X	1929	-0-	-675	-0-	133	1	1794	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2604	X	2563	-0-	-41	-0-	184	1	2377	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					32
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					32
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					32
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					32
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					27
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					27
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					27
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					27
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	221	2	3	9	N	3					30
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					30

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

08	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					32
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					32
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					32
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					32
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					32
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 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	124	N	73	-0-	-51	-0-	8	1	65	2	N	-0-					152
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					152
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	2	N	-0-					152
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					152
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-					152
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					152

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	911	-0-	-205	-0-	96	1	815	2	N	-0-					60
09	870	N	816	-0-	-54	-0-	90	1	726	2	N	-0-					60
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	85	1	795	2	N	-0-					60
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	87	1	747	2	N	-0-					60
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	90	1	819	2	N	2	2	8			60
							2	9									
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	85	1	829	2	N	-0-					60

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	90	1	334	2	Y	119	50	1			69
							131	9									
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	72	1	323	2	Y	27					96
							30	9									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	89	1	344	2	Y	57	58	1	1	8	94
							63	9									
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	629	2	Y	1	1	8			94
							1	9									
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	Y	92	71	1	1	8	114
							101	9									
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	535	2	Y	4	1	8			117
							4	9									

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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		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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	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	465	N	405	-0-	-60	-0-	46	1	359	2	Y	-0-					72
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	351	2	Y	32					104
							35	9									
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	45	1	312	2	Y	12					116
							13	9									
11	390	N	335	-0-	-55	-0-	46	1	282	2	Y	6					122
							7	9									
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	43	1	297	2	Y	-0-					122
*01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	55	1	417	2	Y	121					243
							133	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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	77	1	933	2	N	-0-					151
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	538	2	N	-0-					151
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	554	2	N	-0-					151
11	930	N	704	-0-	-226	-0-	58	1	646	2	N	-0-					151
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	59	1	642	2	N	-0-					151
*01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	68	1	914	2	N	-0-					151

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	682	N	444	-0-	-238	-0-	94	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	149	1	666	2	Y	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	101	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	130	-0-	-707	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	64	-0-	-432	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	95 1	1 9	1160	2	N	1	1	8			28
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	73	1	892	2	N	-0-					28
10	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	104	1	1214	2	N	-0-					28
11	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	91	1	1013	2	N	-0-					28
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	124	1	1353	2	N	-0-					28
01	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	79	1	1068	2	N	-0-					28

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 10004 - 10083

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

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

08	2170	X	2165	-0-	-5	-0-	445 66	1 9	1654	2	Y	60	130	1			183
09	2100	X	1954	-0-	-146	-0-	354 17	1 9	1583	2	Y	15	1	8			197
10	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	445 134	1 9	1734	2	Y	122	119	1	1	8	199
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	2066	2	Y	2	2	8			199
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	125 57	1 9	2230	2	Y	52	95	1	1	8	155
*01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	164 15	1 9	2189	2	Y	14	1	8			168

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	93	1	346	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	88	-0-	-332	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

08	620	N	114	-0-	-506	-0-	24	1	89	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	80	1	356	2	Y	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	133	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	28	1	633	2	Y	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	703	2	Y	10	4	1	1	8	5
							11	9									
01	651	N	400	-0-	-251	-0-	28	1	369	2	Y	3	1	8			7
							3	9									

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	108	1	1313	2	N	1	1	8			161
							1	9									
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	102	1	1255	2	N	34	168	1			27
							37	9									
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	123	1	1429	2	N	-0-					27
11	1380	N	1153	-0-	-227	-0-	95	1	1058	2	N	-0-					27
12	1426	N	928	-0-	-498	-0-	78	1	846	2	N	4	4	8			27
							4	9									
01	1550	N	1152	-0-	-398	-0-	79	1	1070	2	N	3	3	8			27
							3	9									

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	13	1	160	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	2	Y	-0-					16
11	300	N	207	-0-	-93	-0-	17	1	188	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	18	1	244	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	193	1	1636	2	N	39	170	1	3	8	27
							43	9									
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	192	1	1545	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	175	1	1646	2	N	-0-					27
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	187	1	1592	2	N	4	4	8			27
							4	9									
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	183	1	1661	2	N	-0-					27
*01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	161	1	1574	2	N	4	4	8			27
							4	9									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

08	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					25
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					25
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	N	-0-					25
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					25
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					25
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

08	1018	X	25	-0-	-993	-0-	3	1	22	2	N	-0-					72
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					72
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

08	2356	N	1645	-0-	-711	-0-	1644	2	1	9	Y	1	1	8			82
09	2130	N	1865	-0-	-265	-0-	1865	2			Y	-0-					82
10	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	2			Y	-0-					82
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1861	2	1	9	Y	1	1	8			82
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2073	2	4	9	Y	4	4	8			82
01	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1867	2	21	9	Y	19	3	8			98

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

08	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			N	-0-					40
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					40
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					40
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1119	2	56	9	N	51	1	8			90
12	1116	N	752	-0-	-364	-0-	752	2			N	-0-					90
01	1116	N	588	-0-	-528	-0-	588	2			N	-0-					90

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					12
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					12
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					12
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					12
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					12
01	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-					12

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	834	-0-	-282	-0-	834	2			N	-0-					120
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					120
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	2	1	9	N	1	1	8			120
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					120
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2	2	8			120
01	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1034	2	1	9	N	1	1	8			120

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1979	2	10	9	N	9	9	0			-0-
09	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	1998	2	9	9	N	8	8	0			-0-
10	2170	N	2054	-0-	-116	-0-	2041	2	13	9	N	12	12	0			-0-
11	1920	N	362	-0-	-1558	-0-	355	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3000	2	11	9	N	10	10	0			-0-
*01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2426	2	19	9	N	17	17	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1819	-0-	-506	-0-	1815	2	4	9	N	4	4	0			-0-
09	2250	N	2012	-0-	-238	-0-	2008	2	4	9	N	4	4	0			-0-
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2310	2	11	9	N	10	10	0			-0-
11	1770	N	326	-0-	-1444	-0-	320	2	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	1907	2	4	9	N	4	4	0			-0-
01	2325	N	2054	-0-	-271	-0-	2043	2	11	9	N	10	10	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1528	2	21	9	N	19	19	0			-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1720	2	22	9	N	20	20	0			-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1654	2	30	9	N	27	27	0			-0-
11	1500	N	287	-0-	-1213	-0-	274	2	13	9	N	12	12	0			-0-
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2761	2	25	9	N	23	23	0			-0-
*01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1638	2	39	9	N	35	35	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	481	-0-	-1259	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2442	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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	89	1	754	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	109	1	874	2	N	2	2	8			25
							2	9									
10	899	N	702	-0-	-197	-0-	68	1	633	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	810	N	598	-0-	-212	-0-	63	1	534	2	N	1	1	8			25
							1	9									
12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	96	1	872	2	N	2	2	8			25
							2	9									
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	110	1	1073	2	N	3	3	8			25
							3	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	2046	N	777	-0-	-1269	-0-	82	1	695	2	N	-0-					164
09	1080	N	639	-0-	-441	-0-	71	1	568	2	N	-0-					164
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	238	1	2233	2	N	16	1	8			179
							18	9									
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	160	1	1369	2	N	3	151	1	3	8	28
							3	9									
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	171	1	1556	2	N	-0-					28
01	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	186	1	1813	2	N	3	3	8			28
							3	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	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

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	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	253	1	2145	2	N	-0-					67
09	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	199	1	1596	2	N	-0-					67
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	201	1	1891	2	N	-0-					67
11	2310	N	1960	-0-	-350	-0-	206	1	1754	2	N	-0-					67
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	203	1	1843	2	N	2	2	8			67
							2	9									
01	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	180	1	1755	2	N	-0-					67

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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	N	1	1	8			27
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					27
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					27
11	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1132	2	1	9	N	1	1	8			27
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1438	2	3	9	N	3	3	8			27
01	1209	N	831	-0-	-378	-0-	773	2	58	9	N	53					80

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		-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	121	1 9	1026	2	N	1	1	8			94
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	114	1 9	915	2	N	1	1	8			94
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	117	1 9	1100	2	N	1	1	8			94
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	127	1 9	1087	2	N	3	3	8			94
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	126	1 9	1143	2	N	5	5	8			94
01	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	107	1 9	1048	2	N	5	5	8			94

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

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

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1202	2	1 9		N	1	1	8			114
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	2	1 9		N	1	1	8			114
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					114
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					114
12	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1130	2	2 9		N	2	2	8			114
01	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1125	2	1 9		N	1	1	8			114

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

08	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	200	1 9	1696	2	N	1	1	8			85
09	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	194	1 9	1561	2	N	1	1	8			85
10	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	170	1	1597	2	N	-0-					85
11	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	180	1 9	1535	2	N	6	64	1			27
12	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	151	1 9	1374	2	N	4	4	8			27
*01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	168	1 9	1642	2	N	3	3	8			27

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	275	-0-	-1555	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2120	-0-	-205	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1516	-0-	-809	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1769	-0-	-246	-0-	1751	2	18	9	N	16	16	0			-0-
09	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2050	2	20	9	N	18	18	0			-0-
10	2015	X	1853	-0-	-162	-0-	1828	2	25	9	N	23	23	0			-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	7	7	0			-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	1225	2	9	9	N	8	8	0			-0-
09	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	1789	2	10	9	N	9	9	0			-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1799	2	17	9	N	15	15	0			-0-
11	1200	N	192	-0-	-1008	-0-	185	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1743	2	8	9	N	7	7	0			-0-
01	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1707	2	18	9	N	16	16	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	2	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1320	N	1013	-0-	-307	-0-	1009	2	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1321	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1320	N	532	-0-	-788	-0-	529	2	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1460	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	N	2	2	0			-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

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

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2745	2	1	9	N	1	1	8			64
09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					64
10	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					64
11	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					64
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2756	2	4	9	N	4	4	8			64
*01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2759	2	52	9	N	47	1	8			110

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					27
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					27
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	273	2	1	9	N	1	1	8			27
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					27
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					27
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					90
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					90
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					90
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	1	1	8			90
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	N	2	2	8			90
01	434	N	311	-0-	-123	-0-	310	2	1	9	N	1	1	8			90

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	N	1	1	8			38
09	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	1620	2			N	-0-					38
10	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	1431	2	1	9	N	1	1	8			38
11	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1581	2	63	9	N	57	1	8			94
12	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			N	-0-					94
01	1426	N	701	-0-	-725	-0-	698	2	3	9	N	3	3	8			94

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	4867	X	4610	-0-	-257	-0-	4608	2	2	9	N	2	2	8			80
09	4680	X	4292	-0-	-388	-0-	4292	2			N	-0-					80
10	4836	X	4598	-0-	-238	-0-	4487	2	111	9	N	101	1	8			180
11	4500	X	4445	-0-	-55	-0-	4414	2	31	9	N	28	182	1	1	8	25
12	4619	X	4325	-0-	-294	-0-	4323	2	2	9	N	2	2	8			25
01	4619	X	4272	-0-	-347	-0-	4185	2	87	9	N	79	4	8			100

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			Y	-0-					19
09	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	1207	2			Y	-0-					19
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					19
11	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2			Y	-0-					19
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					19
01	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	1045	2	26	9	Y	24					43

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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	N	-0-					65
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	N	-0-					65
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	22	1	204	2	N	-0-					65
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	29	1	246	2	N	-0-					65
12	341	N	197	-0-	-144	-0-	20	1	177	2	N	-0-					65
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	19	1	190	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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					125
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					125
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1	1	8			125
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					125
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					125
01	1178	N	952	-0-	-226	-0-	952	2			N	-0-					125

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	2077	X	1972	-0-	-105	-0-	1972	2			Y	-0-					39
09	2010	X	1840	-0-	-170	-0-	1839	2	1	9	Y	1	1	8			39
10	2077	X	1909	-0-	-168	-0-	1909	2			Y	-0-					39
11	1920	X	1875	-0-	-45	-0-	1868	2	7	9	Y	6	1	8			44
12	1984	X	1812	-0-	-172	-0-	1805	2	7	9	Y	6					50
01	1984	X	1825	-0-	-159	-0-	1808	2	17	9	Y	15					65

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

08	11222	X	10626	-0-	-596	-0-	558	1	9949	2	N	108	6	8			127
							119	9									
09	10860	X	10107	-0-	-753	-0-	522	1	9535	2	N	45	6	8			166
							50	9									
10	10726	X	10478	-0-	-248	-0-	558	1	9895	2	N	23	5	8			184
							25	9									
11	10380	X	10054	-0-	-326	-0-	540	1	9481	2	N	30	3	8			211
							33	9									
12	10633	X	9971	-0-	-662	-0-	558	1	9393	2	N	18	18	8			211
							20	9									
01	10633	X	9996	-0-	-637	-0-	558	1	9303	2	N	123	185	1	8	8	141
							135	9									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

08	16120	X	14662	-0-	-1458	-0-	1115	1	13543	2	Y	4	4	8			24
							4	9									
09	15510	X	14018	-0-	-1492	-0-	1054	1	12899	2	Y	59	4	8			79
							65	9									
10	15438	X	14706	-0-	-732	-0-	1156	1	13470	2	Y	73	3	8			149
							80	9									
11	14940	X	14577	-0-	-363	-0-	1196	1	13377	2	Y	4	4	8			149
							4	9									
12	15314	X	14866	-0-	-448	-0-	1242	1	13532	2	Y	84	180	1	5	8	48
							92	9									
01	14694	X	13626	-0-	-1068	-0-	941	1	12682	2	Y	3	3	8			48
							3	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

08	93	N	43	-0-	-50	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					42
09	180	N	97	-0-	-83	-0-	12	1	85	2	Y	-0-					42
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	Y	-0-					42
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	-0-					42
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	2	Y	-0-					42

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

08	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	2013	1	15838	2	Y	34	62	1			17
							37	9									
09	17010	X	16192	-0-	-818	-0-	1966	1	14222	2	Y	4					21
							4	9									
10	17081	X	15129	-0-	-1952	-0-	1882	1	13159	2	Y	80	60	1			41
							88	9									
11	17310	X	13876	-0-	-3434	-0-	1935	1	11939	2	Y	2					43
							2	9									
12	17887	X	16031	-0-	-1856	-0-	2011	1	14020	2	Y	-0-					43
01	17887	X	15402	-0-	-2485	-0-	1795	1	13600	2	Y	6					49
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18197	X	15471	-0-	-2726	-0-	930	1	14532	2	Y	8	8	8			26
							9	9									
09	17520	X	15374	-0-	-2146	-0-	900	1	14397	2	Y	70	6	8			90
							77	9									
10	17236	X	16242	-0-	-994	-0-	900	1	15277	2	Y	59	4	8			145
							65	9									
11	16680	X	16028	-0-	-652	-0-	900	1	15115	2	Y	12	126	1	4	8	27
							13	9									
12	16461	X	16450	-0-	-11	-0-	930	1	15510	2	Y	9	9	8			27
							10	9									
*01	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	930	1	15550	2	Y	147	14	8			160
							162	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

08	36053	X	33493	-0-	-2560	-0-	33227	2	266	9	N	242	176	1	12	8	148
09	34890	X	30193	-0-	-4697	-0-	30145	2	48	9	N	44	8	8			184
10	35464	X	31751	-0-	-3713	-0-	31725	2	26	9	N	24	24	8			184
11	34110	X	30153	-0-	-3957	-0-	30124	2	29	9	N	26	26	8			184
12	33914	X	31146	-0-	-2768	-0-	31106	2	40	9	N	36	36	8			184
01	33480	X	31247	-0-	-2233	-0-	31087	2	160	9	N	145	183	1	22	8	124

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					2
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					2
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					2
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					2
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					2
01	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

08	155	N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	163	-0-	-85	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	30	1	1353	2	Y	13	8	1			8
							14	9									
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	33	1	1132	2	Y	10	16	1			2
							11	9									
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	606	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	27	1	878	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	101	1	4639	2	Y	29	19	1			23
							32	9									
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	84	1	4018	2	Y	30	23	1			30
							33	9									
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	116	1	5172	2	Y	24	38	1			16
							26	9									
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	118	1	5076	2	Y	9	12	1			13
							10	9									
12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	119	1	5262	2	Y	12	9	1			16
							13	9									
*01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	90	1	5234	2	Y	14	14	1			16
							15	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

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

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1878	-0-	-522	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	1902	-0-	-578	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	1553	-0-	-847	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2057	-0-	-423	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
*01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 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	3224	X	2786	-0-	-438	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2714	-0-	-406	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2443	-0-	-378	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	2536	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	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
*01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	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	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
*01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	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	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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, 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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
*01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	71	1	3250	2	Y	13	8	1			10
							14	9									
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	64	1	3052	2	Y	15	10	1			15
							17	9									
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	72	1	3180	2	Y	9	18	1			6
							10	9									
11	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	63	1	2708	2	Y	7	4	1			9
							8	9									
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	74	1	3280	2	Y	11	7	1			13
							12	9									
*01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	66	1	3830	2	Y	14	11	1			16
							15	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	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	80	1	3681	2	Y	19	12	1			15
							21	9									
09	3600	X	3520	-0-	-80	-0-	72	1	3425	2	Y	21	15	1			21
							23	9									
10	3596	X	3465	-0-	-131	-0-	76	1	3375	2	Y	13	25	1			9
							14	9									
11	3600	X	3260	-0-	-340	-0-	74	1	3182	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
12	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	75	1	3335	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
*01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	67	1	3923	2	Y	6	6	1			7
							7	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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					10
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					10
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					10
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					10
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					10
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					10

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-

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	899	X	312	-0-	-587	-0-	301	2	11	9	Y	10					102
09	840	X	42	-0-	-798	-0-	42	2			Y	-0-					102
10	868	X	13	-0-	-855	-0-	13	2			Y	-0-					102
11	840	X	609	-0-	-231	-0-	585	2	24	9	Y	22					124
12	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					124
*01	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	Y	1	1	8			124

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26696 X	26696	-0-	-0-	-0-	26696	2			N	-0-					-0-
09	24150 X	23306	-0-	-844	-0-	23306	2			N	-0-					-0-
10	26040 X	24439	-0-	-1601	-0-	24439	2			N	-0-					-0-
11	25830 X	21390	-0-	-4440	-0-	21390	2			N	-0-					-0-
12	26691 X	22075	-0-	-4616	-0-	22075	2			N	-0-					-0-
01	26691 X	21170	-0-	-5521	-0-	21170	2			N	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54250 X	40740	-0-	-13510	-0-	40665	2	75	9	Y	68	70	1			55
09	52500 X	39545	-0-	-12955	-0-	39459	2	86	9	Y	78	56	1			77
10	54250 X	33072	-0-	-21178	-0-	32965	2	107	9	Y	97	112	1			62
11	50190 X	39047	-0-	-11143	-0-	38996	2	51	9	Y	46	45	1			63
12	49228 X	37884	-0-	-11344	-0-	37821	2	63	9	Y	57	46	1			74
01	40858 X	33128	-0-	-7730	-0-	33063	2	65	9	Y	59	64	1			69

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17949 X	16225	-0-	-1724	-0-	16180	2	45	9	Y	41	25	1			33
09	17370 X	6526	-0-	-10844	-0-	6504	2	22	9	Y	20	33	1			20
10	16926 X	5368	-0-	-11558	-0-	5360	2	8	9	Y	7	22	1			5
11	15690 X	14261	-0-	-1429	-0-	14253	2	8	9	Y	7	4	1			8
12	16213 X	12476	-0-	-3737	-0-	12466	2	10	9	Y	9	6	1			11
01	16213 X	14133	-0-	-2080	-0-	14109	2	24	9	Y	22	9	1			24

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		66396	-0-	66396	66396	66168	2	228	9	N	207	71	1			136
11	146928	X	80532	-0-	-66396	-0-	80423	2	109	9	N	99	99	1			136
12	99696	X	81954	-0-	-17742	-0-	81903	2	51	9	N	46	100	1			82
01	99696	X	73439	-0-	-26257	-0-	73404	2	35	9	N	32	70	1			44

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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1066	2	11	9	N	10	153	1			124
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1149	2	21	9	N	19					143
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1068	2	22	9	N	20					163
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1117	2	11	9	N	10					173
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1174	2	11	9	N	10					183
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

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-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

08	1984 N	1707	-0-	-277	-0-	145	1	1562	2	N	-0-					40
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	145	1	1882	2	N	68	81	1			27
						75	9									
10	1984 N	915	-0-	-1069	-0-	145	1	770	2	N	-0-					27
11	1650 N	1008	-0-	-642	-0-	145	1	863	2	N	-0-					27
*12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	145	1	2129	2	N	-0-					27
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					27

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	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

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

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-					134
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	75	1	1018	2	N	-0-					134
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	87	1	1131	2	N	10					144
						11	9									
*11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	101	1	950	2	N	-0-					144
*12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	128	1	1065	2	N	12					156
						13	9									
*01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	84	1	786	2	N	8					164
						9	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-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	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-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

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

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC 186953
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					40
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					40
10	527	N	27	-0-	-500	-0-	27	2			N	-0-					40
11	450	N	26	-0-	-424	-0-	26	2			N	-0-					40
12	496	N	35	-0-	-461	-0-	35	2			N	-0-					40
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					40

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					41
*10		3	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1403	2	40	9	Y	36					128
09	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1368	2	50	9	Y	45					173
10	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	1142	2	43	9	Y	39	176	1			36
11	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	1211	2	52	9	Y	47					83
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1313	2	61	9	Y	55					138
*01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1117	2	90	9	Y	82	175	1			45

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

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

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		18523	-0-	18523	18523	18484	2	39	9	N	35	8	1			27
09	25905	X	3186	-0-	-22719	-0-	3162	2	24	9	N	22					49
10	53537	X	358	-0-	-53179	-0-	358	2			N	-0-					49
11	51810	X	-0-	-0-	-51810	-0-					N	-0-					49
12	53537	X	-0-	-0-	-53537	-0-					N	-0-					49
01	53537	X	-0-	-0-	-53537	-0-					N	-0-					49

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

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

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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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

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	899	N	695	-0-	-204	-0-	40	1	655	2	N	-0-					26
09	840	N	521	-0-	-319	-0-	35	1	486	2	N	-0-					26
10	806	N	562	-0-	-244	-0-	39	1	523	2	N	-0-					26
*11	660	N	606	-0-	-54	-0-	58	1	548	2	N	-0-					2
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	641	2	N	-0-					2
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	67	1	627	2	N	-0-					2

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	4433	X	3722	-0-	-711	-0-	217	1	3505	2	N	-0-					97
09	4110	X	3061	-0-	-1049	-0-	208	1	2853	2	N	-0-					97
10	4216	X	3529	-0-	-687	-0-	250	1	3279	2	N	-0-					97
*11	4080	X	3835	-0-	-245	-0-	368	1	3466	2	N	1					74
							1	9									
*12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	403	1	3369	2	N	133					207
							146	9									
*01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	370	1	3458	2	N	-0-					207

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 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 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3208	-0-	208	208	3208	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	6302	-0-	3202	3410	6302	2		N	-0-			-0-
*01	3100 N	1220	-0-	-1880	1530	1220	2		N	-0-			-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			58
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			58
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			58
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

BRACHFIELD (RODESSA) //CONT.// 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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-					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	-0-					137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2017

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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	Y	1					15
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	2	18	9	Y	16	7	8			24
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1324	2	65	9	Y	59	22	8			61
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1356	2	7	9	Y	6	4	8			63
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1399	2	2	9	Y	2					65
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					65

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	1643	X	1220	-0-	-423	-0-	1220	2			Y	-0-					32
09	1590	X	775	-0-	-815	-0-	774	2	1	9	Y	1	1	8			32
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	2	9	9	Y	8	8	8			32
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					32
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					32
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					32

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	3751	X	1821	-0-	-1930	-0-	1811	2	10	9	N	9					169
09	2370	X	1991	-0-	-379	-0-	1972	2	19	9	N	17					186
10	2449	X	1731	-0-	-718	-0-	1724	2	7	9	N	6	6	8			186
11	2130	X	1550	-0-	-580	-0-	1548	2	2	9	N	2					188
12	2201	X	1777	-0-	-424	-0-	1774	2	3	9	N	3					191
01	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					191

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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	Y	1					10
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1182	2	4	9	Y	4					14
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1198	2	20	9	Y	18					32
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	Y	2					34
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	2	2	9	Y	2					36
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					36

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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					34
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1170	2	34	9	Y	31					65
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1315	2	146	9	Y	133					198
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1056	2	2	9	Y	2					200
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1250	2	2	9	Y	2					202
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					202

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	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					3
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2					5
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	199	2	11	9	Y	10					15
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					15
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					15
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					15

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	4712	X	3404	-0-	-1308	-0-	3354	2	50	9	N	45					85
09	4560	X	2294	-0-	-2266	-0-	2290	2	4	9	N	4	3	8			86
10	4712	X	4108	-0-	-604	-0-	4095	2	13	9	N	12	9	8			89
11	4560	X	3331	-0-	-1229	-0-	3324	2	7	9	N	6	1	8			94
12	4712	X	2630	-0-	-2082	-0-	2626	2	4	9	N	4					98
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					98

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	383	-0-	-668	-0-	383	2			Y	-0-					4
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					4
10	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	2			Y	-0-					4
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					4
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					1
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					1
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					1
11	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	2			Y	-0-					1
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					45
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			Y	-0-					45
10	465	N	9	-0-	-456	-0-	9	2			Y	-0-					45
11	510	N	48	-0-	-462	-0-	48	2			Y	-0-					45
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					45
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1054	N	13	-0-	-1041	-0-	13	2			Y	-0-					2
09	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	2			Y	-0-					2
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					2
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					2
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					2
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	12	-0-	-608	-0-	12	2			Y	-0-					6
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					6
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					6
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					6
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					6
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					9
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			Y	-0-					9
10	744	N	55	-0-	-689	-0-	55	2			Y	-0-					9
11	750	N	205	-0-	-545	-0-	205	2			Y	-0-					9
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					9
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					2
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					2
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					2
11	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	2			Y	-0-					2
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	44	1	2307	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	30	1	2174	2	Y	-0-	3	1			1
10	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	31	1	1969	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	2280	N	1470	-0-	-810	-0-	21	1	1448	2	Y	1					1
							1	9									
12	2263	N	1427	-0-	-836	-0-	22	1	1403	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	3100	N	5582	-0-	2482	2482	93	1	5483	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	268	1	1751	2	Y	25					121
							28	9									
09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	134	1	1899	2	Y	-0-	47	1			74
10	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	186	1	1628	2	Y	17					91
							19	9									
11	1980	X	1745	-0-	-235	-0-	173	1	1552	2	Y	18					109
							20	9									
12	2108	X	1857	-0-	-251	-0-	193	1	1619	2	Y	41	51	1			99
							45	9									
01	2108	X	1760	-0-	-348	-0-	215	1	1525	2	Y	18					117
							20	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	65	1	429	2	Y	6	1	1			29
							7	9									
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	11	1	154	2	Y	8	12	1			25
							9	9									
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	115	1	1014	2	Y	6	3	1			28
							7	9									
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	169	1	1523	2	Y	3					31
							3	9									
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	175	1	1463	2	Y	2					33
							2	9									
*01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	290	1	2052	2	Y	6	14	1			25
							7	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	892	X	892	-0-	-0-	-0-	118	1	772	2	Y	2					12
							2	9									
09	840	X	791	-0-	-49	-0-	52	1	732	2	Y	6	10	1			8
							7	9									
10	846	X	846	-0-	-0-	-0-	86	1	760	2	Y	-0-					8
11	870	X	787	-0-	-83	-0-	78	1	707	2	Y	2					10
							2	9									
12	899	X	826	-0-	-73	-0-	88	1	734	2	Y	4					14
							4	9									
*01	899	X	527	-0-	-372	-0-	64	1	454	2	Y	8	10	1			12
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	34	1	1824	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	25	1	1862	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
10	1953	X	1826	-0-	-127	-0-	28	1	1790	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	29	1	1990	2	Y	3					3
							3	9									
12	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	31	1	1986	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	1953	X	1358	-0-	-595	-0-	23	1	1324	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3897	X	3472	-0-	-425	-0-	64	1	3395	2	Y	12	8	1			6
							13	9									
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	48	1	3485	2	Y	14	20	1			-0-
							15	9									
10	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	55	1	3546	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	51	1	3493	2	Y	6					6
							7	9									
12	3658	X	3614	-0-	-44	-0-	56	1	3543	2	Y	14	20	1			-0-
							15	9									
*01	3658	X	2744	-0-	-914	-0-	46	1	2672	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	22	1	146	2	N	7	1	1			48
							8	9									
09	180	N	71	-0-	-109	-0-	4	1	60	2	N	6	21	1			33
							7	9									
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	16	1	144	2	N	7					40
							8	9									
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	14					54
							15	9									
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	21	46	1			29
							23	9									
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	N	21	1	1			49
							23	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	172	2	Y	1					7
							1	9									
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	Y	-0-					7
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	1					8
							1	9									
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	Y	1					9
							1	9									
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	16	1	111	2	Y	3	2	1			10
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	26	1	1358	2	Y	15	3	1			13
							17	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	18	1	1355	2	Y	6	19	1			-0-
							7	9									
10	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	19	1	1216	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	17	1	1169	2	Y	8					8
							9	9									
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	26	1	1655	2	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
01	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	19	1	1121	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

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	198	X	198	-0-	-0-	-0-	26	1	170	2	Y	2	11	1			31
							2	9									
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					31
10	188	X	188	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	Y	3					34
							3	9									
11	237	X	237	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	Y	1					35
							1	9									
12	186	X	88	-0-	-98	-0-	9	1	76	2	Y	3	5	1			33
							3	9									
*01	186	X	93	-0-	-93	-0-	11	1	82	2	Y	-0-	1	1			32

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	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	149	1	975	2	Y	7	1	1			54
							8	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	66	1	930	2	Y	5	31	1			28
							6	9									
10	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	110	1	966	2	Y	-0-	2	1			26
11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	101	1	911	2	Y	5					31
							6	9									
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	113	1	942	2	Y	12					43
							13	9									
01	1085	N	714	-0-	-371	-0-	85	1	605	2	Y	22	32	1			33
							24	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	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	337	1	2205	2	Y	18	6	1			155
							20	9									
09	2310	X	2242	-0-	-68	-0-	148	1	2094	2	Y	-0-	113	1			42
10	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	248	1	2185	2	Y	-0-	9	1			33
11	2490	X	2257	-0-	-233	-0-	225	1	2032	2	Y	-0-					33
12	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	258	1	2161	2	Y	-0-					33
01	2573	X	2351	-0-	-222	-0-	290	1	2055	2	Y	5	9	1			29
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	314	1	2056	2	Y	16	6	1			10
							18	9									
09	2310	X	2283	-0-	-27	-0-	149	1	2106	2	Y	25	35	1			-0-
							28	9									
10	2480	X	2441	-0-	-39	-0-	249	1	2180	2	Y	11	3	1			8
							12	9									
11	2400	X	2278	-0-	-122	-0-	226	1	2040	2	Y	11					19
							12	9									
12	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	249	1	2086	2	Y	25	37	1			7
							28	9									
01	2449	X	2202	-0-	-247	-0-	271	1	1919	2	Y	11	3	1			15
							12	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	31	1	1617	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	21	1	1505	2	Y	-0-	8	1			-0-
10	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	21	1	1357	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	1590	N	1308	-0-	-282	-0-	19	1	1285	2	Y	4					4
							4	9									
12	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	21	1	1325	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
*01	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	17	1	1036	2	Y	14	14	1			-0-
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	37	1	1972	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
09	1920	X	1658	-0-	-262	-0-	23	1	1620	2	Y	14	19	1			-0-
							15	9									
10	2015	X	1588	-0-	-427	-0-	24	1	1540	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	1950	X	1252	-0-	-698	-0-	18	1	1230	2	Y	4					4
							4	9									
12	2015	X	1548	-0-	-467	-0-	24	1	1507	2	Y	15	19	1			-0-
							17	9									
01	2015	X	1269	-0-	-746	-0-	21	1	1229	2	Y	17	17	1			-0-
							19	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	306	1	1996	2	Y	9	6	1			18
							10	9									
09	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	137	1	1925	2	Y	33	51	1			-0-
							36	9									
10	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	218	1	1909	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	2250	X	2069	-0-	-181	-0-	206	1	1855	2	Y	7					7
							8	9									
12	2325	X	2019	-0-	-306	-0-	213	1	1788	2	Y	16					23
							18	9									
*01	2325	X	2027	-0-	-298	-0-	247	1	1744	2	Y	33	56	1			-0-
							36	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	229	1	1492	2	Y	10	4	1			32
							11	9									
09	1620	X	1554	-0-	-66	-0-	100	1	1415	2	Y	35	66	1			1
							39	9									
10	1736	X	1669	-0-	-67	-0-	170	1	1492	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1680	X	1539	-0-	-141	-0-	154	1	1385	2	Y	-0-					1
12	1736	X	1451	-0-	-285	-0-	155	1	1296	2	Y	-0-					1
01	1736	X	1356	-0-	-380	-0-	167	1	1185	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	899	-0-	-0-	-0-	116	1	759	2	Y	22	3	1			44
							24	9									
09	900	X	774	-0-	-126	-0-	49	1	696	2	Y	26	49	1			21
							29	9									
10	899	X	777	-0-	-122	-0-	77	1	678	2	Y	20	3	1			38
							22	9									
11	870	X	635	-0-	-235	-0-	62	1	560	2	Y	12					50
							13	9									
12	899	X	644	-0-	-255	-0-	67	1	567	2	Y	9					59
							10	9									
*01	899	X	514	-0-	-385	-0-	60	1	429	2	Y	23	55	1			27
							25	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	183	1	2180	2	N	-0-					31
09	2610	X	1802	-0-	-808	-0-	104	1	1698	2	N	-0-					31
10	2697	X	2277	-0-	-420	-0-	141	1	2136	2	N	-0-					31
11	2610	X	1723	-0-	-887	-0-	110	1	1613	2	N	-0-					31
12	2480	X	1764	-0-	-716	-0-	131	1	1633	2	N	-0-					31
01	2356	X	557	-0-	-1799	-0-	48	1	509	2	N	-0-					31

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	219	1	1434	2	Y	17	2	1			15
							19	9									
09	1770	X	1498	-0-	-272	-0-	97	1	1372	2	Y	26	41	1			-0-
							29	9									
10	1767	X	1689	-0-	-78	-0-	171	1	1505	2	Y	12	5	1			7
							13	9									
11	1680	X	1537	-0-	-143	-0-	152	1	1372	2	Y	12					19
							13	9									
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	176	1	1471	2	Y	29	44	1			4
							32	9									
*01	1674	X	1530	-0-	-144	-0-	188	1	1329	2	Y	12	5	1			11
							13	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-					1
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					1
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					1
01	12	N	-0-	-0-	-12	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					2
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					2
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					2
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					2
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					2
*01	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	20	1	1234	2	Y	152	152	1			-0-
							167	9									
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	37	1	2087	2	Y	23	2	1			21
							25	9									
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	29	1	1781	2	Y	-0-	3	1			18
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	30	1	1731	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	31	1	1674	2	Y	-0-	10	1			8

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	181	1	1185	2	Y	16	3	1			21
							18	9									
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	75	1	1070	2	Y	19	36	1			4
							21	9									
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	127	1	1117	2	Y	14	1	1			17
							15	9									
11	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	103	1	934	2	Y	9					26
							10	9									
12	1209	N	843	-0-	-366	-0-	89	1	747	2	Y	6					32
							7	9									
01	1271	N	635	-0-	-636	-0-	77	1	547	2	Y	10	40	1			2
							11	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	56	1	2983	2	Y	19	8	1			11
							21	9									
09	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	38	1	2800	2	Y	56	67	1			-0-
							62	9									
10	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	43	1	2777	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
11	3090	X	2808	-0-	-282	-0-	40	1	2757	2	Y	10					10
							11	9									
12	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	45	1	2850	2	Y	58	68	1			-0-
							64	9									
*01	3069	X	2214	-0-	-855	-0-	37	1	2136	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	399	1	2613	2	Y	9	5	1			119
							10	9									
09	8340	X	2673	-0-	-5667	-0-	175	1	2466	2	Y	29					148
							32	9									
10	8618	X	2803	-0-	-5815	-0-	286	1	2511	2	Y	5	7	1			146
							6	9									
11	7380	X	2540	-0-	-4840	-0-	250	1	2255	2	Y	32	54	1			124
							35	9									
12	6634	X	2501	-0-	-4133	-0-	262	1	2189	2	Y	45					169
							50	9									
*01	3007	X	2497	-0-	-510	-0-	309	1	2188	2	Y	-0-	71	1			98

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	127	1	829	2	Y	8	3	1			39
							9	9									
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	56	1	791	2	Y	5	10	1			34
							6	9									
10	961	N	901	-0-	-60	-0-	91	1	804	2	Y	5	3	1			36
							6	9									
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	84	1	754	2	Y	6					42
							7	9									
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	98	1	818	2	Y	13	11	1			44
							14	9									
01	899	N	636	-0-	-263	-0-	78	1	551	2	Y	6	3	1			47
							7	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

08	987	X	987	-0-	-0-	-0-	21	1	966	2	Y	-0-					-0-
09	1140	X	546	-0-	-594	-0-	9	1	523	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	1178	X	885	-0-	-293	-0-	15	1	868	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1140	X	505	-0-	-635	-0-	8	1	491	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	992	X	682	-0-	-310	-0-	11	1	671	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	293	-0-	-699	-0-	5	1	286	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
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	248	2	Y	1					139
							1	9									
09	270	N	107	-0-	-163	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					139
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	27	1	237	2	Y	-0-					139
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	26	1	228	2	Y	-0-					139
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	2	Y	-0-					139
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	31	1	217	2	Y	-0-					139

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	311	1	2036	2	N	7	3	1			71
							8	9									
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	139	1	1968	2	N	-0-					71
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	229	1	2009	2	N	-0-	3	1			68
11	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	215	1	1937	2	N	-0-					68
12	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	226	1	1889	2	N	-0-					68
01	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	265	1	1879	2	N	-0-	5	1			63

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

08	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	152	1	997	2	Y	17	1	1			50
							19	9									
09	1380	X	1250	-0-	-130	-0-	81	1	1145	2	Y	22	40	1			32
							24	9									
10	1426	X	1362	-0-	-64	-0-	137	1	1207	2	Y	16	4	1			44
							18	9									
11	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	121	1	1097	2	Y	10					54
							11	9									
12	1302	X	1109	-0-	-193	-0-	117	1	984	2	Y	7					61
							8	9									
01	1364	X	1004	-0-	-360	-0-	122	1	862	2	Y	18	47	1			32
							20	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	30	1	1318	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	999	-0-	-531	-0-	16	1	980	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1581	X	893	-0-	-688	-0-	15	1	877	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1290	X	617	-0-	-673	-0-	10	1	607	2	Y	-0-					-0-
12	1333	X	441	-0-	-892	-0-	7	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	1333	X	278	-0-	-1055	-0-	5	1	273	2	Y	-0-					-0-

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	231	1	1512	2	N	15	8	1			93
							17	9									
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	107	1	1518	2	N	42					135
							46	9									
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	187	1	1649	2	N	-0-	6	1			129
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	166	1	1501	2	N	27					156
							30	9									
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	184	1	1536	2	N	128	166	1			118
							141	9									
*01	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	207	1	1471	2	N	-0-	9	1			109

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	48	1	2527	2	Y	12	6	1			6
							13	9									
09	2490	X	2419	-0-	-71	-0-	32	1	2372	2	Y	14	20	1			-0-
							15	9									
10	2294	X	2053	-0-	-241	-0-	31	1	1996	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
11	2490	X	2253	-0-	-237	-0-	32	1	2214	2	Y	6					6
							7	9									
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	42	1	2663	2	Y	14	20	1			-0-
							15	9									
01	2573	X	1967	-0-	-606	-0-	33	1	1909	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

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	310	N	209	-0-	-101	-0-	58	1	151	2	N	-0-					166
09	300	N	94	-0-	-206	-0-	3	1	91	2	N	-0-					166
10	279	N	127	-0-	-152	-0-	16	1	111	2	N	-0-					166
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	33	1	119	2	N	-0-					166
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	43	1	189	2	N	-0-					166
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	55	1	169	2	N	-0-					166

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	957	X	957	-0-	-0-	-0-	121	1	794	2	Y	38	68	1			162
							42	9									
09	1020	X	633	-0-	-387	-0-	42	1	591	2	Y	-0-					162
10	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	120	1	1048	2	Y	50	4	1			208
							55	9									
11	930	X	759	-0-	-171	-0-	74	1	671	2	Y	13					221
							14	9									
12	961	X	856	-0-	-105	-0-	85	1	716	2	Y	50	67	1			204
							55	9									
01	1209	X	679	-0-	-530	-0-	84	1	595	2	Y	-0-	2	1			202

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	Y	15	46	1			5
							17	9									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	48	44	1			9
							53	9									
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	2	Y	-0-					9
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					9
12	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			Y	-0-					9
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	4	1	233	2	Y	37	46	1			-0-
							41	9									

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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	37	1	1640	2	Y	1					1
							1	9									
09	1800	N	1513	-0-	-287	-0-	24	1	1489	2	Y	-0-					1
10	1767	N	1463	-0-	-304	-0-	25	1	1438	2	Y	-0-					1
11	1620	N	949	-0-	-671	-0-	15	1	934	2	Y	-0-					1
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	27	1	1552	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
01	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	23	1	1211	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
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

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

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	171	1	2940	2	Y	2					21
							2	9									
09	2370	X	1979	-0-	-391	-0-	110	1	1851	2	Y	16	37	1			-0-
							18	9									
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	92	1	2805	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1919	-0-	-451	-0-	44	1	1875	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	1944	-0-	-505	-0-	54	1	1890	2	Y	-0-					-0-
*01	2449	X	1930	-0-	-519	-0-	59	1	1829	2	Y	38	37	1			1
							42	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	932	-0-	-1300	-0-	20	1	912	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	714	-0-	-1326	-0-	12	1	702	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	740	-0-	-1151	-0-	13	1	727	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	718	-0-	-602	-0-	11	1	707	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	751	-0-	-613	-0-	13	1	738	2	Y	-0-					-0-
*01	930	X	566	-0-	-364	-0-	11	1	555	2	Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	49	1	2139	2	Y	-0-	1	1			16
09	2220	X	2133	-0-	-87	-0-	34	1	2056	2	Y	39	55	1			-0-
							43	9									
10	2294	X	2045	-0-	-249	-0-	36	1	2009	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1244	-0-	-976	-0-	19	1	1225	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	586	-0-	-1708	-0-	10	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	591	-0-	-1610	-0-	11	1	580	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

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

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

08	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	2	N	-0-					8
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					8
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					8
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					8
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					8
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-					8

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

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

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	N	-0-					9
09	360	N	255	-0-	-105	-0-	15	1	240	2	N	-0-					9
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	N	-0-					9
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	21	1	313	2	N	-0-					9
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	16	1	199	2	N	-0-					9
01	403	N	243	-0-	-160	-0-	21	1	222	2	N	-0-					9

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

08	666	X	666	-0-	-0-	-0-	15	1	650	2	Y	1					1
							1	9									
09	1020	X	212	-0-	-808	-0-	3	1	209	2	Y	-0-					1
10	1054	X	983	-0-	-71	-0-	17	1	966	2	Y	-0-					1
11	1020	X	491	-0-	-529	-0-	8	1	483	2	Y	-0-					1
12	744	X	585	-0-	-159	-0-	10	1	575	2	Y	-0-					1
01	992	X	412	-0-	-580	-0-	8	1	404	2	Y	-0-					1

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	6					6
							7	9									
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	5	1	42	2	Y	1					7
							1	9									
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					3

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
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	28	1	188	2	Y	4					4
							4	9									
09	360	X	149	-0-	-211	-0-	9	1	134	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
10	372	X	371	-0-	-1	-0-	37	1	330	2	Y	4					4
							4	9									
11	359	X	359	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	Y	2					6
							2	9									
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	Y	2					8
							2	9									
01	372	X	128	-0-	-244	-0-	15	1	109	2	Y	4	10	1			2
							4	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	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	597	1	3902	2	Y	38	92	1			34
							42	9									
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	264	1	3740	2	Y	5					39
							6	9									
10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	429	1	3769	2	Y	8	3	1			44
							9	9									
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	411	1	3703	2	Y	15					59
							17	9									
12	4185	X	4059	-0-	-126	-0-	431	1	3611	2	Y	15					74
							17	9									
*01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	515	1	3648	2	Y	24	98	1			-0-
							26	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	628	X	628	-0-	-0-	-0-	83	1	541	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	390	X	381	-0-	-9	-0-	25	1	348	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
10	734	X	734	-0-	-0-	-0-	74	1	656	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	600	X	572	-0-	-28	-0-	57	1	513	2	Y	2					2
							2	9									
12	620	X	582	-0-	-38	-0-	62	1	518	2	Y	2					4
							2	9									
*01	744	X	557	-0-	-187	-0-	67	1	479	2	Y	10	14	1			-0-
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	67	1	2941	2	Y	112	126	1			-0-
							123	9									
09	3090	X	267	-0-	-2823	-0-	2	1	120	2	Y	132	132	1			-0-
							145	9									
10	3255	X	1667	-0-	-1588	-0-	29	1	1638	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	1530	-0-	-1620	-0-	24	1	1506	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2947	-0-	-308	-0-	50	1	2897	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2511	-0-	-620	-0-	44	1	2334	2	Y	121	121	1			-0-
							133	9									

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	195	2	Y	1					1
							1	9									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	335	2	Y	1					1
							1	9									
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	Y	1					2
							1	9									
*01	217	N	158	-0-	-59	-0-	18	1	134	2	Y	5	7	1			-0-
							6	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	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	44	1	1951	2	Y	-0-					28
09	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	31	1	1875	2	Y	1	29	1			-0-
							1	9									
10	2046	X	1812	-0-	-234	-0-	31	1	1766	2	Y	14					14
							15	9									
11	1980	X	1672	-0-	-308	-0-	26	1	1646	2	Y	-0-					14
12	2046	X	1690	-0-	-356	-0-	29	1	1661	2	Y	-0-					14
*01	1984	X	1593	-0-	-391	-0-	30	1	1563	2	Y	-0-					14

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	26	1	1120	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
09	1020	N	820	-0-	-200	-0-	13	1	732	2	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	24	1	1314	2	Y	72	52	1			20
							79	9									
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	19	1	1181	2	Y	162	182	1			-0-
							178	9									
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	21	1	1225	2	Y	-0-					-0-
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	22	1	1194	2	Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	262	1	1709	2	Y	42	98	1			32
							46	9									
09	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	110	1	1556	2	Y	-0-					32
10	2139	X	1980	-0-	-159	-0-	196	1	1717	2	Y	61	1	1			92
							67	9									
11	2070	X	1460	-0-	-610	-0-	144	1	1299	2	Y	15					107
							17	9									
12	2139	X	1665	-0-	-474	-0-	170	1	1429	2	Y	60	99	1			68
							66	9									
*01	2015	X	336	-0-	-1679	-0-	41	1	295	2	Y	-0-	1	1			67

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	84	1	3748	2	Y	-0-	5	1			78
09	5460	X	2506	-0-	-2954	-0-	41	1	2465	2	Y	-0-	5	1			73
10	5642	X	2760	-0-	-2882	-0-	48	1	2712	2	Y	-0-	33	1			40
11	5460	X	2396	-0-	-3064	-0-	38	1	2358	2	Y	-0-	6	1			34
12	5239	X	2634	-0-	-2605	-0-	45	1	2589	2	Y	-0-	24	1			10
01	3844	X	2592	-0-	-1252	-0-	48	1	2535	2	Y	8	10	1			8
							9	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	9					9
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					9
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					9
12	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	19	1	1094	2	Y	-0-	4	1			5
*01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	78	1	4182	2	Y	-0-					5

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

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

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	33	-0-	-153	-0-	4	1	29	2	N	-0-	1	1			-0-
09	420	N	35	-0-	-385	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	77	1	673	2	N	13					13
							14	9									
11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	45	1	405	2	N	5					18
							6	9									
12	265	X	265	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	N	15					33
							17	9									
*01	775	X	437	-0-	-338	-0-	53	1	371	2	N	12	11	1			34
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			74
09	T. A.		40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					74
10	T. A.		731	-0-	731	771	75	1	653	2	Y	3	3	1			74
							3	9									
11	T. A.		447	-0-	447	1218	44	1	396	2	Y	6					80
							7	9									
12	T. A.		782	-0-	782	2000	83	1	692	2	Y	6					86
							7	9									
*01	T. A.		705	-0-	705	2705	87	1	615	2	Y	3	6	1			83
							3	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	198	1	3397	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
09	2760	X	2188	-0-	-572	-0-	120	1	2035	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
10	2852	X	2086	-0-	-766	-0-	66	1	2020	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1976	-0-	-784	-0-	46	1	1930	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2244	-0-	-608	-0-	62	1	2149	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	2852	X	2407	-0-	-445	-0-	76	1	2320	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

08	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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

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-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	446	1	2916	2	Y	35	54	1			75
							39	9									
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	195	1	2759	2	Y	4					79
							4	9									
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	336	1	2949	2	Y	8	8	1			79
							9	9									
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	315	1	2833	2	Y	14					93
							15	9									
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	357	1	2980	2	Y	14					107
							15	9									
01	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	374	1	2650	2	Y	3	76	1			34
							3	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 #: 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	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	52	1	2326	2	Y	-0-	1	1			17
09	2580	X	563	-0-	-2017	-0-	9	1	534	2	Y	18	35	1			-0-
							20	9									
10	2666	X	893	-0-	-1773	-0-	15	1	855	2	Y	21					21
							23	9									
11	2550	X	554	-0-	-1996	-0-	9	1	545	2	Y	-0-					21
12	2387	X	911	-0-	-1476	-0-	16	1	895	2	Y	-0-					21
*01	2387	X	2223	-0-	-164	-0-	42	1	2181	2	Y	-0-	18	1			3

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	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	136	1	895	2	Y	33	45	1			81
							36	9									
09	4230	X	677	-0-	-3553	-0-	45	1	628	2	Y	4					85
							4	9									
10	3875	X	680	-0-	-3195	-0-	68	1	604	2	Y	7					92
							8	9									
11	2400	X	617	-0-	-1783	-0-	60	1	543	2	Y	13					105
							14	9									
12	1054	X	627	-0-	-427	-0-	65	1	548	2	Y	13					118
							14	9									
01	1054	X	384	-0-	-670	-0-	48	1	336	2	Y	-0-	64	1			54

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	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	57	1	2541	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	X	2524	-0-	-476	-0-	40	1	2471	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2852	X	2491	-0-	-361	-0-	44	1	2447	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2262	-0-	-408	-0-	36	1	2226	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2376	-0-	-321	-0-	40	1	2336	2	Y	-0-					-0-
*01	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	43	1	2253	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	364	1	2381	2	Y	12	8	1			21
							13	9									
09	3090	X	2562	-0-	-528	-0-	166	1	2352	2	Y	40	60	1			1
							44	9									
10	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	308	1	2703	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
11	2940	X	2271	-0-	-669	-0-	226	1	2035	2	Y	9					9
							10	9									
12	3038	X	2508	-0-	-530	-0-	266	1	2220	2	Y	20					29
							22	9									
*01	3007	X	2580	-0-	-427	-0-	313	1	2223	2	Y	40	67	1			2
							44	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	N	-0-					24
09	360	N	245	-0-	-115	-0-	14	1	231	2	N	-0-					24
10	1178	N	397	-0-	-781	-0-	24	1	373	2	N	-0-					24
11	360	N	204	-0-	-156	-0-	13	1	191	2	N	-0-					24
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					24
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					24

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	153	1	400	2	N	-0-					1
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	2	N	-0-					1
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	58	1	417	2	N	-0-					1
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	82	1	290	2	N	-0-					1
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	67	1	292	2	N	-0-					1
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	93	1	285	2	N	-0-					1

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

08		DLQ G-10	541	-0-	541	541	30	1	508	2	Y	3					8
							3	9									
09		DLQ G-10	365	-0-	365	906	19	1	335	2	Y	10	18	1			-0-
							11	9									
10		DLQ G-10	583	-0-	583	1489	19	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	1874	N	385	-0-	-1489	-0-	9	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	405	2	Y	-0-					-0-
*01	589	N	203	-0-	-386	-0-	5	1	180	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	12	1			18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	12	1			19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	24	1			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	19	1			18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	34	1			4

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	84	1	3730	2	Y	230	188	1			43
							253	9									
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	61	1	3645	2	Y	269	311	1			1
							296	9									
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	65	1	3694	2	Y	306	238	1			69
							337	9									
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	52	1	3224	2	Y	280	155	1			194
							308	9									
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	64	1	3679	2	Y	-0-	193	1			1
*01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	64	1	3382	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	28	1	472	2	N	2	8	1			-0-
							2	9									
09	480	N	319	-0-	-161	-0-	18	1	297	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	25	1	753	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	653	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	24	1	813	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
01	682	N	410	-0-	-272	-0-	13	1	387	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									

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	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	63	1	2755	2	Y	-0-	2	1			21
09	3030	X	2571	-0-	-459	-0-	41	1	2484	2	Y	42	62	1			1
							46	9									
10	3131	X	2516	-0-	-615	-0-	43	1	2438	2	Y	32	1	1			32
							35	9									
11	3030	X	2086	-0-	-944	-0-	33	1	2053	2	Y	-0-	3	1			29
12	3069	X	1728	-0-	-1341	-0-	30	1	1698	2	Y	-0-					29
01	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	40	1	2117	2	Y	-0-					29

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	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	111	1	1897	2	Y	-0-	2	1			1
09	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	86	1	1454	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	60	1	1814	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	38	1	1613	2	Y	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	48	1	1646	2	Y	9	2	1			7
							10	9									
*01	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	52	1	1613	2	Y	-0-	7	1			-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	189	-0-	-276	-0-	15	1	174	2	N	-0-					10
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	16	1	273	2	N	-0-					10
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	2	N	-0-					10
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	2	N	-0-					10
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	-0-					10
*01	620	N	538	-0-	-82	-0-	46	1	492	2	N	-0-					10

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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	2	Y	-0-	3	1			15
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	26	1	412	2	Y	-0-					15
10	651	N	482	-0-	-169	-0-	30	1	452	2	Y	-0-					15
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	Y	-0-					15
12	465	N	245	-0-	-220	-0-	18	1	227	2	Y	-0-					15
*01	496	N	261	-0-	-235	-0-	22	1	239	2	Y	-0-	5	1			10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	33	1	1785	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	20	1	1451	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2126	-0-	-416	-0-	33	1	2093	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1557	-0-	-213	-0-	22	1	1535	2	N	-0-					-0-
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	44	1	2744	2	N	-0-					-0-
*01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	46	1	2687	2	N	112	112	1			-0-
							123	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-	3	1			38
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					38
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	116					154
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	92	1			62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	92	1			55
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	94	1			69

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	68	1	1166	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	66	1	2014	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	35	1	1527	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	48	1	1682	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	53	1	1642	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	203	1	3479	2	Y	-0-	8	1			10
09	2790	X	2267	-0-	-523	-0-	127	1	2140	2	Y	-0-					10
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	120	1	3672	2	Y	-0-	7	1			3
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	72	1	3059	2	Y	-0-					3
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	82	1	2850	2	Y	-0-					3
*01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	91	1	2793	2	Y	-0-	3	1			-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-	2	1			9
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	6	1	106	2	N	-0-	1	1			8
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	N	4	2	1			10
							4	9									
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	3	1	128	2	N	7	4	1			13
							8	9									
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	2	N	-0-	3	1			10
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	3	1	87	2	N	5	7	1			8
							6	9									

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	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	156	1	2665	2	N	-0-	14	1			8
09	3060	X	1857	-0-	-1203	-0-	103	1	1744	2	N	9	7	1			10
							10	9									
10	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	96	1	2906	2	N	22	14	1			18
							24	9									
11	2970	X	2563	-0-	-407	-0-	58	1	2459	2	N	42	27	1			33
							46	9									
12	2821	X	2205	-0-	-616	-0-	61	1	2114	2	N	27	22	1			38
							30	9									
01	3038	X	2181	-0-	-857	-0-	68	1	2080	2	N	30	22	1			46
							33	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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7	6	1			1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	12	12	1			1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8	9	1			-0-
*01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	N	9	9	1			-0-
							10	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	4898	X	4692	-0-	-206	-0-	258	1	4431	2	N	3	36	1			23
							3	9									
09	4740	X	2811	-0-	-1929	-0-	157	1	2653	2	N	1	17	1			7
							1	9									
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	162	1	4948	2	N	60	36	1			31
							66	9									
11	4740	X	2030	-0-	-2710	-0-	43	1	1864	2	N	112	71	1			72
							123	9									
12	4898	X	3137	-0-	-1761	-0-	86	1	3021	2	N	27	56	1			43
							30	9									
*01	4898	X	4206	-0-	-692	-0-	130	1	3988	2	N	80	56	1			67
							88	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	122	1	2101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	99	1	1680	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	24	1	709	2	Y	123					123
							135	9									
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	92	1			31
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	91	92	1			30
*01	589	N	187	-0-	-402	-0-	2	1	58	2	Y	115	90	1			55
							127	9									

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	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	363	1	6217	2	N	-0-	36	1			30
09	5700	X	4200	-0-	-1500	-0-	233	1	3935	2	N	29	17	1			42
							32	9									
10	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	233	1	7084	2	N	71	36	1			77
							78	9									
11	5700	X	5541	-0-	-159	-0-	127	1	5381	2	N	30	71	1			36
							33	9									
12	5890	X	5506	-0-	-384	-0-	152	1	5310	2	N	40	56	1			20
							44	9									
01	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	170	1	5217	2	N	95	56	1			59
							105	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-	36	1			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12	7	1			7

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

08	1147	N	748	-0-	-399	-0-	41	1	707	2	N	-0-	20	1			25
09	870	N	400	-0-	-470	-0-	22	1	365	2	N	12	10	1			27
							13	9									
10	868	N	337	-0-	-531	-0-	10	1	294	2	N	30	20	1			37
							33	9									
11	720	N	217	-0-	-503	-0-	4	1	151	2	N	56	39	1			54
							62	9									
12	403	N	186	-0-	-217	-0-	4	1	146	2	N	33	31	1			56
							36	9									
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	40	31	1			65

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	110	1	1888	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1213	-0-	-827	-0-	68	1	1145	2	Y	-0-					-0-
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	77	1	2361	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1663	-0-	-257	-0-	38	1	1625	2	Y	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	46	1	1615	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1580	-0-	-528	-0-	50	1	1530	2	Y	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	2449	X	1281	-0-	-1168	-0-	555	1	726	2	N	-0-					1
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	430	1	2946	2	N	6					7
							7	9									
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	175	1	2723	2	N	-0-					7
11	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					7
12	3503	X	2359	-0-	-1144	-0-	2359	2			N	-0-					7
01	3503	X	1767	-0-	-1736	-0-	1767	2			N	-0-					7

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3	2	1			1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	331	1	5689	2	Y	-0-					92
09	4800	X	3797	-0-	-1003	-0-	212	1	3584	2	Y	1					93
							1	9									
10	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	181	1	5498	2	Y	-0-	3	1			90
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	118	1	5001	2	Y	-0-					90
12	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	138	1	4823	2	Y	-0-					90
*01	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	148	1	4542	2	Y	31	98	1			23
							34	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	1					1
							1	9									
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	198	1	2351	2	Y	6					19
							7	9									
09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	156	1	2554	2	Y	-0-					19
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	225	1	3412	2	Y	-0-					19
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	181	1	2644	2	Y	-0-	18	1			1
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	234	1	2913	2	Y	-0-					1
*01	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	160	1	1690	2	Y	-0-	1	1			-0-

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	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	196	1	2335	2	N	-0-	2	1			36
09	2430	X	2069	-0-	-361	-0-	119	1	1950	2	N	-0-					36
10	2511	X	2211	-0-	-300	-0-	136	1	2075	2	N	-0-					36
11	2460	X	2203	-0-	-257	-0-	141	1	2062	2	N	-0-					36
12	2542	X	2183	-0-	-359	-0-	163	1	2020	2	N	-0-					36
01	2542	X	903	-0-	-1639	-0-	78	1	825	2	N	-0-					36

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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

08	157	X	157	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	Y	4					4
							4	9									
09	120	X	84	-0-	-36	-0-	5	1	73	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
10	217	X	217	-0-	-0-	-0-	21	1	193	2	Y	3					3
							3	9									
11	150	X	126	-0-	-24	-0-	12	1	112	2	Y	2					5
							2	9									
12	155	X	72	-0-	-83	-0-	8	1	63	2	Y	1					6
							1	9									
*01	217	X	159	-0-	-58	-0-	20	1	135	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

08	279	N	234	-0-	-45	-0-	4	1	230	2	N	-0-					-0-
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	1			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			2
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

08	806	N	376	-0-	-430	-0-	7	1	369	2	N	-0-					79
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	41	1			38
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	24	1	1558	2	N	-0-	2	1			36
11	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-	27	1			9
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	110	85	1			34
							121	9									
01	806	N	280	-0-	-526	-0-	2	1	114	2	N	149	177	1			6
							164	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	668	X	668	-0-	-0-	-0-	89	1	579	2	Y	-0-					21
09	600	X	243	-0-	-357	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					21
10	861	X	861	-0-	-0-	-0-	88	1	773	2	Y	-0-					21
11	660	X	563	-0-	-97	-0-	56	1	506	2	Y	1					22
							1	9									
12	682	X	671	-0-	-11	-0-	71	1	600	2	Y	-0-					22
01	868	X	434	-0-	-434	-0-	54	1	380	2	Y	-0-					22

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	1			-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

08	496	N	106	-0-	-390	-0-	2	1	104	2	N	-0-					26
09	330	N	121	-0-	-209	-0-	1	1	120	2	N	-0-					26
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	13	1	832	2	N	-0-					26
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347	2	N	-0-					26
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	12	1	704	2	N	-0-	1	1			25
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	9	1	533	2	N	97	48	1			74
							107	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	183	1	1196	2	Y	5	1	1			45
							6	9									
09	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	77	1	1089	2	Y	-0-	14	1			31
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	127	1	1116	2	Y	-0-					31
11	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	123	1	1113	2	Y	4					35
							4	9									
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	130	1	1085	2	Y	9					44
							10	9									
*01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	148	1	1044	2	Y	13	14	1			43
							14	9									

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

08	62	N	-0-	-0-	-62	-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	2					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	6944	X	2134	-0-	-4810	-0-	118	1	2016	2	N	-0-	28	1			6
09	4920	X	2413	-0-	-2507	-0-	134	1	2254	2	N	23	10	1			19
							25	9									
10	4402	X	1845	-0-	-2557	-0-	58	1	1774	2	N	12	28	1			3
							13	9									
11	4260	X	1357	-0-	-2903	-0-	30	1	1275	2	N	47	45	1			5
							52	9									
12	4402	X	1464	-0-	-2938	-0-	39	1	1349	2	N	69	33	1			41
							76	9									
01	2480	X	1290	-0-	-1190	-0-	41	1	1249	2	N	-0-	41	1			-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	57	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	434	-0-	-226	-0-	25	1	409	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	310	-0-	-403	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	109	-0-	-581	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	170	-0-	-140	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

08	14B2 EXT		-0-	-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	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	6	6	1			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	38	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
09	1410	X	306	-0-	-1104	-0-	15	1	258	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	27	1	796	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	450	X	225	-0-	-225	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	75	1	2617	2	Y	58	30	1			28
							64	9									
*01	837	N	246	-0-	-591	-0-	7	1	228	2	Y	10	36	1			2
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2951	-0-	-955	-0-	163	1	2788	2	N	-0-	10	1			38
09	3780	X	1884	-0-	-1896	-0-	89	1	1505	2	N	264	302	1			-0-
							290	9									
10	3069	X	1885	-0-	-1184	-0-	60	1	1823	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2850	X	873	-0-	-1977	-0-	20	1	853	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	691	-0-	-2254	-0-	19	1	672	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	897	-0-	-2048	-0-	28	1	869	2	N	-0-					-0-

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	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	32	1	1688	2	Y	11					18
							12	9									
09	1740	X	1607	-0-	-133	-0-	22	1	1585	2	Y	-0-	18	1			-0-
10	1798	X	1633	-0-	-165	-0-	25	1	1586	2	Y	20	18	1			2
							22	9									
11	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	25	1	1679	2	Y	5					7
							6	9									
12	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	28	1	1722	2	Y	11	18	1			-0-
							12	9									
01	1736	X	1307	-0-	-429	-0-	22	1	1263	2	Y	20	20	1			-0-
							22	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	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	168	1	2890	2	Y	-0-					1
09	4290	X	30	-0-	-4260	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					1
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	178	1	5425	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	4290	X	3703	-0-	-587	-0-	85	1	3618	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	3516	-0-	-917	-0-	98	1	3418	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	3412	-0-	-1021	-0-	107	1	3296	2	Y	8	8	1			-0-
							9	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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	309	1	807	2	N	-0-					282
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	43	1	1238	2	N	-0-					282
10	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	184	1	1327	2	N	-0-					282
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	368	1	1297	2	N	-0-					282
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	390	1	1701	2	N	-0-					282
*01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	477	1	1466	2	N	-0-					282

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	3038	X	1129	-0-	-1909	-0-	62	1	1065	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
09	1860	X	1027	-0-	-833	-0-	57	1	955	2	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
10	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	47	1	1429	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1080	X	975	-0-	-105	-0-	23	1	952	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	1002	-0-	-114	-0-	28	1	974	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	886	-0-	-602	-0-	28	1	844	2	Y	13	13	1			-0-
							14	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	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	271	1	4645	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
09	4920	X	3015	-0-	-1905	-0-	168	1	2835	2	Y	11	20	1			-0-
							12	9									
10	5084	X	3809	-0-	-1275	-0-	121	1	3686	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4890	X	3396	-0-	-1494	-0-	78	1	3318	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	2789	-0-	-2140	-0-	78	1	2711	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4069	-0-	-860	-0-	127	1	3914	2	Y	25	25	1			-0-
							28	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	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	254	1	4348	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
09	3480	X	2472	-0-	-1008	-0-	137	1	2321	2	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
10	3596	X	3358	-0-	-238	-0-	106	1	3250	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	90	1	3869	2	Y	-0-					-0-
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	108	1	3763	2	Y	-0-					-0-
*01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	114	1	3495	2	Y	24	24	1			-0-
							26	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	2294	X	764	-0-	-1530	-0-	59	1	705	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	596	-0-	-1264	-0-	35	1	561	2	N	-0-					-0-
10	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	141	1	2139	2	N	-0-					-0-
11	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	121	1	1768	2	N	-0-					-0-
12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	196	1	2443	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	2125	-0-	-169	-0-	184	1	1941	2	N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	235	1	4033	2	Y	-0-					66
09	3900	X	3161	-0-	-739	-0-	177	1	2983	2	Y	1					67
							1	9									
10	4030	X	2224	-0-	-1806	-0-	70	1	2154	2	Y	-0-	3	1			64
11	3900	X	1539	-0-	-2361	-0-	35	1	1504	2	Y	-0-					64
12	4030	X	1927	-0-	-2103	-0-	53	1	1874	2	Y	-0-					64
01	4030	X	1833	-0-	-2197	-0-	57	1	1752	2	Y	22	75	1			11
							24	9									

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	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					457
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					457
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					457
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	N	-0-					457

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	71	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1088	-0-	-292	-0-	58	1	977	2	N	48	41	1			7
							53	9									
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	49	1	1500	2	N	-0-	2	1			5
11	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	27	1	1163	2	N	-0-	4	1			1
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	32	1	1139	2	N	-0-					1
01	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	35	1	1082	2	N	-0-	1	1			-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

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

08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	1	1	40	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	117	1	1395	2	Y	3					13
							3	9									
09	1380	N	1027	-0-	-353	-0-	59	1	968	2	Y	-0-					13
10	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	92	1	1393	2	Y	-0-					13
11	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	90	1	1310	2	Y	-0-	13	1			-0-
12	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	78	1	975	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	123	1	1295	2	Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					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	1	10	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	120	1	2051	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1389	-0-	-741	-0-	78	1	1311	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	2053	-0-	-148	-0-	65	1	1988	2	Y	-0-					-0-
11	2130	X	1791	-0-	-339	-0-	41	1	1750	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1991	-0-	-179	-0-	56	1	1935	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	2094	-0-	-76	-0-	66	1	2028	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	363	1	6225	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
09	6690	X	3782	-0-	-2908	-0-	209	1	3518	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	173	1	5276	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	6420	X	2256	-0-	-4164	-0-	52	1	2204	2	Y	-0-					-0-
12	6634	X	4568	-0-	-2066	-0-	125	1	4358	2	Y	77	50	1			27
							85	9									
01	6634	X	3419	-0-	-3215	-0-	107	1	3280	2	Y	29	56	1			-0-
							32	9									

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	440	-0-	-211	-0-	59	1	381	2	N	-0-					133
09	780	N	592	-0-	-188	-0-	39	1	553	2	N	-0-					133
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	80	1	703	2	N	-0-					133
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	82	1	736	2	N	-0-					133
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	85	1	708	2	N	-0-					133
01	775	N	612	-0-	-163	-0-	76	1	536	2	N	-0-					133

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	451	X	451	-0-	-0-	-0-	60	1	390	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	578	X	578	-0-	-0-	-0-	38	1	530	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	434	X	393	-0-	-41	-0-	40	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	450	X	417	-0-	-33	-0-	42	1	374	2	Y	1					1
							1	9									
12	604	X	604	-0-	-0-	-0-	64	1	537	2	Y	3					4
							3	9									
01	589	X	229	-0-	-360	-0-	28	1	195	2	Y	5	9	1			-0-
							6	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	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	248	1	4264	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
09	4740	X	3066	-0-	-1674	-0-	169	1	2842	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
10	4898	X	3600	-0-	-1298	-0-	114	1	3483	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	4740	X	3546	-0-	-1194	-0-	81	1	3465	2	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4125	-0-	-773	-0-	112	1	3919	2	Y	85	50	1			35
							94	9									
*01	4557	X	3896	-0-	-661	-0-	122	1	3751	2	Y	21	56	1			-0-
							23	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	253	1	4335	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
09	3270	X	2796	-0-	-474	-0-	156	1	2627	2	Y	12	20	1			-0-
							13	9									
10	3379	X	1729	-0-	-1650	-0-	55	1	1672	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3270	X	2675	-0-	-595	-0-	61	1	2614	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	1479	-0-	-1900	-0-	41	1	1438	2	Y	-0-					-0-
*01	3379	X	2225	-0-	-1154	-0-	70	1	2129	2	Y	24	24	1			-0-
							26	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	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	376	1	6465	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
09	5460	X	2985	-0-	-2475	-0-	166	1	2797	2	Y	20	30	1			-0-
							22	9									
10	5642	X	1838	-0-	-3804	-0-	59	1	1777	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	5460	X	4164	-0-	-1296	-0-	95	1	4069	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	4789	-0-	-853	-0-	134	1	4655	2	Y	-0-					-0-
01	5642	X	4976	-0-	-666	-0-	156	1	4785	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	893	X	893	-0-	-0-	-0-	49	1	829	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
09	2310	X	391	-0-	-1919	-0-	21	1	358	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
10	2387	X	764	-0-	-1623	-0-	24	1	737	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1320	X	525	-0-	-795	-0-	12	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	1023	X	534	-0-	-489	-0-	14	1	488	2	Y	29	12	1			17
							32	9									
*01	899	X	586	-0-	-313	-0-	18	1	567	2	Y	1	18	1			-0-
							1	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	393	X	393	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
09	480	X	148	-0-	-332	-0-	8	1	128	2	Y	11	20	1			-0-
							12	9									
10	403	X	198	-0-	-205	-0-	7	1	189	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	526	X	526	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	138	-0-	-265	-0-	4	1	108	2	Y	24	24	1			-0-
							26	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	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	531	1	6298	2	N	-0-	43	1			39
09	6660	X	5632	-0-	-1028	-0-	324	1	5308	2	N	-0-					39
10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	441	1	6689	2	N	-0-	33	1			6
11	6660	X	5981	-0-	-679	-0-	383	1	5598	2	N	-0-					6
12	6820	X	6149	-0-	-671	-0-	458	1	5691	2	N	-0-					6
*01	7130	X	2995	-0-	-4135	-0-	260	1	2735	2	N	-0-	5	1			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	212	1	3632	2	Y	-0-					1
09	3270	X	2472	-0-	-798	-0-	138	1	2334	2	Y	-0-					1
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	135	1	4106	2	Y	-0-					1
11	3270	X	3199	-0-	-71	-0-	73	1	3126	2	Y	-0-					1
12	3379	X	3123	-0-	-256	-0-	87	1	3036	2	Y	-0-					1
01	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	98	1	3008	2	Y	-0-	1	1			-0-

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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	13	6	1			7
							14	9									
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	N	-0-	3	1			4
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	2	1	55	2	N	-0-	3	1			1
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					1
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	N	-0-	1	1			-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	853	1	14646	2	N	198	198	1			-0-
							218	9									
09	14910	X	9819	-0-	-5091	-0-	543	1	9171	2	N	95	95	1			-0-
							105	9									
10	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	506	1	15422	2	N	204	204	1			-0-
							224	9									
11	14910	X	13338	-0-	-1572	-0-	297	1	12614	2	N	388	388	1			-0-
							427	9									
12	15407	X	13449	-0-	-1958	-0-	366	1	12747	2	N	305	305	1			-0-
							336	9									
01	15407	X	13072	-0-	-2335	-0-	400	1	12285	2	N	352	352	1			-0-
							387	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	255	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	9	1	162	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	279	N	4	-0-	-275	-0-	1	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	5	1	169	2	N	4	2	1			2
							4	9									
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	21	1	663	2	N	6	8	1			-0-
							7	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	666	1	7906	2	Y	14	8	1			6
							15	9									
09	9030	X	5814	-0-	-3216	-0-	335	1	5479	2	Y	-0-					6
10	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	575	1	8711	2	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
11	8940	X	8240	-0-	-700	-0-	527	1	7713	2	Y	-0-					-0-
12	8773	X	6676	-0-	-2097	-0-	496	1	6180	2	Y	-0-					-0-
*01	9300	X	6773	-0-	-2527	-0-	586	1	6187	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96470	X	82773	-0-	-13697	-0-	1823	1	80840	2	N	100	16	1			103
							110	9									
09	85140	X	72326	-0-	-12814	-0-	1173	1	70858	2	N	268	371	1			-0-
							295	9									
10	87978	X	50276	-0-	-37702	-0-	870	1	49320	2	N	78	5	1			73
							86	9									
11	85140	X	60261	-0-	-24879	-0-	948	1	59272	2	N	37	75	1			35
							41	9									
12	87978	X	59498	-0-	-28480	-0-	1014	1	58250	2	N	213	239	1	9	8	-0-
							234	9									
01	82770	X	51888	-0-	-30882	-0-	956	1	50710	2	N	202	202	1			-0-
							222	9									

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34038	X	30491	-0-	-3547	-0-	2365	1	28085	2	N	37	37	1			-0-
							41	9									
09	32490	X	27424	-0-	-5066	-0-	1578	1	25815	2	N	28					28
							31	9									
10	32023	X	28679	-0-	-3344	-0-	1759	1	26675	2	N	223	251	1			-0-
							245	9									
11	30990	X	24814	-0-	-6176	-0-	1578	1	23084	2	N	138	138	1			-0-
							152	9									
12	32023	X	24371	-0-	-7652	-0-	1813	1	22555	2	N	3					3
							3	9									
01	30504	X	23765	-0-	-6739	-0-	2058	1	21707	2	N	-0-	3	1			-0-

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	149265	X	83417	-0-	-65848	-0-	1547	1	81677	2	N	175	176	1			-0-
							193	9									
09	122790	X	69373	-0-	-53417	-0-	932	1	68406	2	N	32	32	1			-0-
							35	9									
10	112375	X	61485	-0-	-50890	-0-	1008	1	60363	2	N	104	104	1			-0-
							114	9									
11	96810	X	58243	-0-	-38567	-0-	914	1	57130	2	N	181	181	1			-0-
							199	9									
12	90613	X	58130	-0-	-32483	-0-	995	1	57126	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	83421	X	52502	-0-	-30919	-0-	971	1	51497	2	N	31	31	1			-0-
							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	415276	X	120187	-0-	-295089	-0-	2227	1	117578	2	N	347	347	1			-0-
							382	9									
09	198870	X	83914	-0-	-114956	-0-	1125	1	82528	2	N	237	194	1			43
							261	9									
10	179986	X	104442	-0-	-75544	-0-	1713	1	102364	2	N	332	375	1			-0-
							365	9									
11	151920	X	101890	-0-	-50030	-0-	1600	1	100061	2	N	208	208	1			-0-
							229	9									
12	134354	X	98500	-0-	-35854	-0-	1682	1	96689	2	N	117	84	1			33
							129	9									
01	120187	X	87895	-0-	-32292	-0-	1622	1	86102	2	N	155	188	1			-0-
							171	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	210831	X	109857	-0-	-100974	-0-	2032	1	107262	2	N	512	512	1			-0-
							563	9									
09	204030	X	97807	-0-	-106223	-0-	1309	1	96054	2	N	404	376	1			28
							444	9									
10	169415	X	92361	-0-	-77054	-0-	1503	1	90284	2	N	522	549	1			1
							574	9									
11	135450	X	95061	-0-	-40389	-0-	1491	1	93267	2	N	275	211	1			65
							303	9									
12	118079	X	91195	-0-	-26884	-0-	1553	1	89258	2	N	349	414	1			-0-
							384	9									
01	109864	X	89404	-0-	-20460	-0-	1641	1	87091	2	N	611	611	1			-0-
							672	9									

CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	357647	X	138907	-0-	-218740	-0-	2579	1	136156	2	N	156	156	1			-0-
							172	9									
09	265890	X	79538	-0-	-186352	-0-	1069	1	78439	2	N	27	25	1			2
							30	9									
10	228501	X	117025	-0-	-111476	-0-	1794	1	115211	2	N	18	16	1			4
							20	9									
11	188880	X	96962	-0-	-91918	-0-	1400	1	95559	2	N	3	7	1			-0-
							3	9									
12	166873	X	117590	-0-	-49283	-0-	1827	1	115561	2	N	184	184	1			-0-
							202	9									
01	138911	X	99322	-0-	-39589	-0-	1659	1	97389	2	N	249	249	1			-0-
							274	9									

WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	476718	X	216180	-0-	-260538	-0-	4007	1	211526	2	N	588	586	1			2
							647	9									
09	461340	X	175486	-0-	-285854	-0-	2351	1	172494	2	N	583	585	1			-0-
							641	9									
10	476718	X	159329	-0-	-317389	-0-	2435	1	156276	2	N	562	562	1			-0-
							618	9									
11	286320	X	133892	-0-	-152428	-0-	1927	1	131458	2	N	461	390	1			71
							507	9									
12	249612	X	121584	-0-	-128028	-0-	1885	1	119211	2	N	444	515	1			-0-
							488	9									
01	216194	X	107703	-0-	-108491	-0-	1797	1	105456	2	N	409	409	1			-0-
							450	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	150660	X	83271	-0-	-67389	-0-	1833	1	81282	2	N	142	174	1			52
							156	9									
09	145800	X	70610	-0-	-75190	-0-	1150	1	69460	2	N	-0-					52
10	150660	X	67450	-0-	-83210	-0-	1162	1	65956	2	N	302	303	1			51
							332	9									
11	103320	X	60050	-0-	-43270	-0-	943	1	58920	2	N	170	176	1	1	8	44
							187	9									
12	94891	X	39277	-0-	-55614	-0-	670	1	38458	2	N	135	179	1			-0-
							149	9									
*01	83266	X	45672	-0-	-37594	-0-	841	1	44602	2	N	208	179	1			29
							229	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220782	X	146450	-0-	-74332	-0-	2721	1	143615	2	N	104	148	1			-0-
							114	9									
09	213660	X	117203	-0-	-96457	-0-	1573	1	115448	2	N	165					165
							182	9									
10	220782	X	107113	-0-	-113669	-0-	1642	1	105432	2	N	35					200
							39	9									
11	213660	X	95320	-0-	-118340	-0-	1375	1	93833	2	N	102					302
							112	9									
12	178839	X	86998	-0-	-91841	-0-	1352	1	85518	2	N	116	345	1			73
							128	9									
01	146444	X	90518	-0-	-55926	-0-	1515	1	88914	2	N	81	154	1			-0-
							89	9									

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310317	X	140113	-0-	-170204	-0-	2603	1	137391	2	N	108	216	1			21
							119	9									
09	183450	X	105371	-0-	-78079	-0-	1414	1	103745	2	N	193	213	1	1	8	-0-
							212	9									
10	189565	X	91463	-0-	-98102	-0-	1400	1	89850	2	N	194	194	1			-0-
							213	9									
11	183450	X	84437	-0-	-99013	-0-	1216	1	82979	2	N	220	220	1			-0-
							242	9									
12	189565	X	73953	-0-	-115612	-0-	1150	1	72728	2	N	68	68	1			-0-
							75	9									
01	189565	X	69544	-0-	-120021	-0-	1161	1	68134	2	N	226	226	1			-0-
							249	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	0		58525	-0-	58525	58525	1087	1	57383	2	N	50	25	8			25
							55	9									
09	0		375078	-0-	375078	433603	5033	1	369372	2	N	612	540	1	45	8	52
							673	9									
10	757343	X	323740	-0-	-433603	-0-	4954	1	318009	2	N	706	706	1			52
							777	9									
11	396960	X	273431	-0-	-123529	-0-	3943	1	269013	2	N	432	351	1			133
							475	9									
12	410192	X	244243	-0-	-165949	-0-	3794	1	239991	2	N	416	549	1			-0-
							458	9									
01	410192	X	196905	-0-	-213287	-0-	3292	1	193208	2	N	368	368	1			-0-
							405	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	0		87407	-0-	87407	97026	1622	1	85598	2	N	170	3	1	15	8	152
							187	9									
09	153221	X	56195	-0-	-97026	-0-	749	1	54978	2	N	425	577	1			-0-
							468	9									
10	105183	X	51644	-0-	-53539	-0-	789	1	50651	2	N	185	53	1			132
							204	9									
11	101790	X	44528	-0-	-57262	-0-	641	1	43711	2	N	160	285	1			7
							176	9									
12	105183	X	40084	-0-	-65099	-0-	621	1	39264	2	N	181	188	1			-0-
							199	9									
01	105183	X	40923	-0-	-64260	-0-	681	1	39966	2	N	251	203	1			48
							276	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1387	2	12	9	N	11					73
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1540	2	12	9	N	11					84
10	1829	N	1401	-0-	-428	-0-	1387	2	14	9	N	13					97
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	2	11	9	N	10					107
12	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1526	2	19	9	N	17					124
*01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1299	2	127	9	N	115	195	1			44

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	1240	N	881	-0-	-359	-0-	828	2	53	9	N	48	1	8			130
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2	2	8			130
10	1147	N	373	-0-	-774	-0-	373	2			N	-0-					130
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1831	2	2	9	N	2	2	8			130
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	N	2	2	8			130
*01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	2	6	9	N	5	5	8			130

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	2976	X	2461	-0-	-515	-0-	2460	2	1	9	N	1	1	8			108
09	2880	X	2270	-0-	-610	-0-	2245	2	25	9	N	23	1	8			130
10	3007	X	2772	-0-	-235	-0-	2755	2	17	9	N	15					145
11	2910	X	1991	-0-	-919	-0-	1991	2			N	-0-					145
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3016	2	12	9	N	11	1	8			155
01	2759	X	2538	-0-	-221	-0-	2524	2	14	9	N	13	5	8			163

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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	229	1	1019	2	N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	229	1	969	2	N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	229	1	1262	2	N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	229	1	964	2	N	54	54	1			-0-
							59	9									
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	229	1	136	2	N	54					54
							59	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					54

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	13	N	11	-0-	-2	-0-	5	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	868	-0-	-248	-0-	87	1	781	2	Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	87	1	743	2	Y	37					37
							41	9									
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	87	1	971	2	Y	-0-					37
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	87	1	742	2	Y	42	42	1			37
							46	9									
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	87	1	814	2	Y	42	2	8			77
							46	9									
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					77

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	2			Y	-0-					60
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					60
10	620	N	414	-0-	-206	-0-	414	2			Y	-0-					60
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	317	2	389	9	Y	354					414
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	441	2	389	9	Y	354					768
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					768

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	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	96	2	17	9	Y	15					15
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					15
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-	8	1			7
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	8			7
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					7

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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	31	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	34	2	2	9	Y	2					2
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

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	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					20
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					20
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	279	2	44	9	N	40					60
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	277	2	44	9	N	40					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	403	-0-	-93	-0-	98	1	305	2	Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	98	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	276	-0-	-158	-0-	98	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	243	-0-	-147	-0-	98	1	136	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	98	1	397	2	Y	8					8
							9	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					8

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	103	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	75	2	7	9	Y	6					6
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					6

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	73	1	656	2	Y	8	4	1	1	8	3
							9	9									
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	89	1	721	2	Y	3	1	8			5
							3	9									
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	110	1	811	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	720	N	594	-0-	-126	-0-	74	1	517	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	104	1	726	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	2	1			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	118	1	1610	2	Y	6	5	8			37
							7	9									
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	122	1	1582	2	Y	9	5	8			41
							10	9									
*10	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	125	1	1509	2	Y	7	2	8			46
							8	9									
*11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	135	1	1552	2	Y	4					50
							4	9									
12	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	134	1	1496	2	Y	10	4	8			56
							11	9									
*01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	140	1	1494	2	Y	13	8	8			61
							14	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	123	1	1669	2	Y	7	6	8			34
							8	9									
09	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	122	1	1586	2	Y	6	33	1	4	8	3
							7	9									
*10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	133	1	1609	2	Y	9	4	8			8
							10	9									
*11	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	130	1	1500	2	Y	12	4	8			16
							13	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	145	1	1610	2	Y	14	7	8			23
							15	9									
01	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	148	1	1579	2	Y	19	10	8			32
							21	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	136	1	1857	2	Y	25	10	8			41
							28	9									
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	137	1	1783	2	Y	27	29	1	9	8	30
							30	9									
*10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	151	1	1825	2	Y	22	9	8			43
							24	9									
*11	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	145	1	1664	2	Y	13	10	8			46
							14	9									
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	165	1	1838	2	Y	11	23	1	9	8	25
							12	9									
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	165	1	1754	2	Y	15	12	1	9	8	19
							17	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

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

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	496	N	451	-0-	-45	-0-	31	1	417	2	Y	3					13
							3	9									
09	510	N	382	-0-	-128	-0-	28	1	351	2	Y	3					16
							3	9									
*10	434	N	322	-0-	-112	-0-	24	1	295	2	Y	3	1	8			18
							3	9									
*11	450	N	420	-0-	-30	-0-	33	1	387	2	Y	-0-					18
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	405	2	Y	12					30
							13	9									
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	358	2	Y	8					38
							9	9									

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	2480	X	1413	-0-	-1067	-0-	96	1	1300	2	Y	15					72
							17	9									
09	2400	X	1134	-0-	-1266	-0-	79	1	1036	2	Y	17	9	8			80
							19	9									
*10	1612	X	1312	-0-	-300	-0-	99	1	1188	2	Y	23	9	8			94
							25	9									
*11	1500	X	1034	-0-	-466	-0-	81	1	932	2	Y	19	7	8			106
							21	9									
12	1426	X	1331	-0-	-95	-0-	107	1	1194	2	Y	27	7	8			126
							30	9									
01	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	108	1	1148	2	Y	25	11	8			140
							28	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	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	520	1	2201	2	Y	17	9	8			179
							19	9									
09	2370	N	2121	-0-	-249	-0-	321	1	1781	2	Y	17	12	8			184
							19	9									
10	2697	N	2277	-0-	-420	-0-	323	1	1937	2	Y	15	12	8			187
							17	9									
11	2640	N	2053	-0-	-587	-0-	323	1	1688	2	Y	38	16	8			209
							42	9									
12	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	321	1	1776	2	Y	24	114	1	9	8	110
							26	9									
*01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	361	1	2143	2	Y	20	9	8			121
							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	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1370	-0-	-428	-0-	93	1	1270	2	Y	6	5	8			34
							7	9									
09	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	98	1	1284	2	Y	11	6	8			39
							12	9									
*10	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	118	1	1428	2	Y	7	2	8			44
							8	9									
*11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	123	1	1400	2	Y	4					48
							4	9									
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	135	1	1500	2	Y	9	3	8			54
							10	9									
*01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	137	1	1458	2	Y	11	6	8			59
							12	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	210	N	207	-0-	-3	-0-	14	1	192	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	69	1	936	2	Y	19	9	8			105
							21	9									
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	89	1	1147	2	Y	25	86	1	10	8	34
							28	9									
*10	992	N	772	-0-	-220	-0-	58	1	702	2	Y	11	4	8			41
							12	9									
*11	960	N	938	-0-	-22	-0-	74	1	850	2	Y	13	4	8			50
							14	9									
12	992	N	868	-0-	-124	-0-	70	1	774	2	Y	22	3	8			69
							24	9									
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	69	1	734	2	Y	11	3	8			77
							12	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	113	1	1537	2	Y	16	10	8			19
							18	9									
*09	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	115	1	1492	2	Y	14	8	8			25
							15	9									
*10	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	119	1	1441	2	Y	13	20	1	9	8	9
							14	9									
*11	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	118	1	1357	2	Y	16	10	8			15
							18	9									
12	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	128	1	1426	2	Y	17	11	8			21
							19	9									
01	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	132	1	1411	2	Y	16	9	8			28
							18	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	623	2	Y	8	2	8			15
							9	9									
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	60	1	779	2	Y	9	4	8			20
							10	9									
*10	775	N	732	-0-	-43	-0-	55	1	669	2	Y	7	18	1	3	8	6
							8	9									
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	67	1	763	2	Y	6	2	8			10
							7	9									
12	868	N	732	-0-	-136	-0-	60	1	666	2	Y	5	2	8			13
							6	9									
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	71	1	754	2	Y	7	3	8			17
							8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	108	1	1468	2	Y	9	4	1	5	8	2
							10	9									
*09	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	94	1	1222	2	Y	9	3	1	5	8	3
							10	9									
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	114	1	1372	2	Y	13	5	1	6	8	5
							14	9									
*11	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	111	1	1284	2	Y	30	7	8			28
							33	9									
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	119	1	1324	2	Y	27	13	1	11	8	31
							30	9									
01	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	115	1	1222	2	Y	29	24	1	11	8	25
							32	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	131	1	1791	2	Y	10					44
							11	9									
*09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	135	1	1750	2	Y	20	4	8			60
							22	9									
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	144	1	1742	2	Y	25	5	8			80
							28	9									
*11	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	139	1	1598	2	Y	13	3	8			90
							14	9									
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	168	1	1866	2	Y	20	5	8			105
							22	9									
*01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	169	1	1801	2	Y	28	14	8			119
							31	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4743	-0-	-155	-0-	321	1	4370	2	Y	47	17	8			87
							52	9									
09	4740	X	4507	-0-	-233	-0-	318	1	4134	2	Y	50	61	1	14	8	62
							55	9									
*10	4898	X	4333	-0-	-565	-0-	328	1	3961	2	Y	40	15	8			87
							44	9									
*11	4740	X	3915	-0-	-825	-0-	311	1	3572	2	Y	29	16	8			100
							32	9									
12	4898	X	4074	-0-	-824	-0-	333	1	3712	2	Y	26	50	1	14	8	62
							29	9									
01	4743	X	3894	-0-	-849	-0-	330	1	3521	2	Y	39	29	1	13	8	59
							43	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	92	1	1253	2	Y	16	11	8			65
							18	9									
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	78	1	1014	2	Y	15	7	8			73
							17	9									
*10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	96	1	1162	2	Y	11	7	8			77
							12	9									
*11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	100	1	1143	2	Y	15	7	8			85
							17	9									
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	2	Y	21	11	8			95
							23	9									
*01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	116	1	1233	2	Y	17	9	8			103
							19	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 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-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	132	1	1803	2	Y	14	8	8			82
							15	9									
*09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	132	1	1723	2	Y	12	6	8			88
							13	9									
*10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	143	1	1734	2	Y	10	72	1	6	8	20
							11	9									
*11	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	143	1	1636	2	Y	12	7	8			25
							13	9									
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	157	1	1751	2	Y	14	8	8			31
							15	9									
*01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	160	1	1701	2	Y	13	7	8			37
							14	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

08	868	N	862	-0-	-6	-0-	59	1	796	2	Y	6	4	8			111
							7	9									
09	1140	N	821	-0-	-319	-0-	58	1	754	2	Y	8	91	1	3	8	25
							9	9									
*10	1116	N	646	-0-	-470	-0-	48	1	591	2	Y	6	2	8			29
							7	9									
*11	840	N	462	-0-	-378	-0-	36	1	411	2	Y	14	3	8			40
							15	9									
12	837	N	674	-0-	-163	-0-	54	1	599	2	Y	19	3	8			56
							21	9									
01	651	N	550	-0-	-101	-0-	46	1	492	2	Y	11	4	8			63
							12	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 #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	65	2	Y	1					3
							1	9									
*09	90	N	73	-0-	-17	-0-	5	1	66	2	Y	2					5
							2	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	76	1	1025	2	Y	16	8	8			45
							18	9									
*09	1770	N	1167	-0-	-603	-0-	82	1	1055	2	Y	27	8	8			64
							30	9									
*10	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	120	1	1454	2	Y	36	11	8			89
							40	9									
*11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	134	1	1536	2	Y	35	70	1	13	8	41
							39	9									
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	147	1	1632	2	Y	39	17	8			63
							43	9									
*01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	160	1	1701	2	Y	32	15	8			80
							35	9									

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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	47	1	636	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	47	1	621	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	837	N	674	-0-	-163	-0-	51	1	620	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	59	1	686	2	Y	18	3	8			15
							20	9									
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	51	1	565	2	Y	14	7	1	6	8	16
							15	9									
*01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	58	1	617	2	Y	15	13	1	5	8	13
							17	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	66	1	895	2	N	19	6	8			65
							21	9									
09	930	N	849	-0-	-81	-0-	60	1	770	2	N	17	5	8			77
							19	9									
*10	961	N	712	-0-	-249	-0-	53	1	642	2	N	15	2	8			90
							17	9									
*11	960	N	614	-0-	-346	-0-	49	1	563	2	N	2					92
							2	9									
12	868	N	655	-0-	-213	-0-	53	1	589	2	N	12					104
							13	9									
01	713	N	609	-0-	-104	-0-	52	1	551	2	N	5					109
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

08	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	121	1	1636	2	Y	19	12	8				59
							21	9										
*09	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	116	1	1510	2	Y	24	9	8				74
							26	9										
*10	1860	N	596	-0-	-1264	-0-	45	1	542	2	Y	8	5	8				77
							9	9										
*11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	141	1	1617	2	Y	37	9	8				105
							41	9										
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	142	1	1586	2	Y	81	102	1	22	8		62
							89	9										
*01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	140	1	1495	2	Y	72	18	8				116
							79	9										

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

08	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	189	1	2567	2	Y	15	14	1	8	8		10
							17	9										
09	3240	X	2867	-0-	-373	-0-	203	1	2645	2	Y	17	8	8				19
							19	9										
*10	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	225	1	2728	2	Y	16	10	8				25
							18	9										
*11	3090	X	2685	-0-	-405	-0-	214	1	2458	2	Y	12	21	1	10	8		6
							13	9										
12	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	247	1	2747	2	Y	15	12	8				9
							17	9										
*01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	256	1	2731	2	Y	11	9	8				11
							12	9										

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

08	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	108	1	1456	2	N	13	8	8				154
							14	9										
09	1830	N	1516	-0-	-314	-0-	107	1	1397	2	N	11						165
							12	9										
*10	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	129	1	1551	2	N	10						175
							11	9										
*11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	122	1	1398	2	N	21	9	8				187
							23	9										
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	130	1	1449	2	N	11	1	8				197
							12	9										
*01	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	134	1	1432	2	N	21	172	1	13	8		33
							23	9										

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	14					43
							15	9									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	14					57
							15	9									
*10	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	96	2	Y	12					69
							13	9									
*11	120	N	67	-0-	-53	-0-	5	1	54	2	Y	7	55	1			21
							8	9									
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					21
*01	124	N	70	-0-	-54	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					21

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	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	2	Y	14	10	1	5	8	4
							15	9									
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	118	1	1541	2	Y	20	9	1	5	8	10
							22	9									
*10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	116	1	1393	2	Y	26	14	1	7	8	15
							29	9									
*11	1560	N	1366	-0-	-194	-0-	106	1	1223	2	Y	34	7	8			42
							37	9									
12	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	127	1	1413	2	Y	22	20	1	11	8	33
							24	9									
*01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	139	1	1482	2	Y	24	26	1	11	8	20
							26	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	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	132	1	1798	2	Y	24	179	1	10	8	47
							26	9									
09	1980	N	1651	-0-	-329	-0-	117	1	1519	2	Y	14	8	8			53
							15	9									
*10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	148	1	1787	2	Y	24	10	8			67
							26	9									
*11	1890	N	1740	-0-	-150	-0-	138	1	1573	2	Y	26	9	8			84
							29	9									
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	158	1	1761	2	Y	21	8	8			97
							23	9									
01	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	145	1	1550	2	Y	25	12	8			110
							28	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/30/2018 - W/O TO 06-284364

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-

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 #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	7	1	96	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	120	N	32	-0-	-88	-0-	2	1	29	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 10138 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	970	1	8675	2	Y	52	31	1	1	8	164
							57	9									
09	8850	X	7004	-0-	-1846	-0-	769	1	6220	2	Y	14					178
							15	9									
10	9145	X	1107	-0-	-8038	-0-	132	1	974	2	Y	1	21	1			158
							1	9									
11	8850	X	876	-0-	-7974	-0-	130	1	742	2	Y	4	21	1			141
							4	9									
12	9145	X	101	-0-	-9044	-0-	13	1	88	2	Y	-0-	4	1			137
*01	9145	X	103	-0-	-9042	-0-	13	1	90	2	Y	-0-	2	1			135

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	113	1	1540	2	Y	37	44	1	10	8	29
							41	9									
*09	1800	N	1589	-0-	-211	-0-	111	1	1442	2	Y	33	34	1	7	8	21
							36	9									
*10	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	118	1	1431	2	Y	38	9	8			50
							42	9									
*11	1650	N	1308	-0-	-342	-0-	102	1	1161	2	Y	41	34	1	8	8	49
							45	9									
12	1643	N	1349	-0-	-294	-0-	107	1	1188	2	Y	49	36	1	11	8	51
							54	9									
01	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	126	1	1341	2	Y	47	38	1	11	8	49
							52	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					1
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	454	2	Y	-0-					-0-
*10	372	N	366	-0-	-6	-0-	28	1	337	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	390	N	334	-0-	-56	-0-	26	1	304	2	Y	4					4
							4	9									
12	496	N	388	-0-	-108	-0-	32	1	352	2	Y	4	2	1	1	8	5
							4	9									
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	30	1	321	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	162	1	2197	2	Y	5					68
							6	9									
*09	2280	X	2250	-0-	-30	-0-	159	1	2069	2	Y	20	11	8			77
							22	9									
*10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	179	1	2167	2	Y	18	13	8			82
							20	9									
*11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	186	1	2135	2	Y	21	13	8			90
							23	9									
12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	195	1	2173	2	Y	18	6	8			102
							20	9									
*01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	219	1	2334	2	Y	21	13	8			110
							23	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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	362	2	N	-0-					73
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	47	1	262	2	N	7	2	8			78
							8	9									
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	77	1	460	2	N	21	6	8			93
							23	9									
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	76	1	396	2	N	16	7	8			102
							18	9									
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	90	1	495	2	N	31	10	8			123
							34	9									
01	558	N	362	-0-	-196	-0-	46	1	273	2	N	39	2	8			160
							43	9									

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	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	167	1	2276	2	N	13	13	8			147
							14	9									
*09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	176	1	2292	2	N	10	10	8			147
							11	9									
*10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	182	1	2193	2	N	11	11	8			147
							12	9									
*11	2370	N	2008	-0-	-362	-0-	160	1	1838	2	N	9	9	8			147
							10	9									
12	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	195	1	2173	2	N	16	16	8			147
							18	9									
01	2387	N	199	-0-	-2188	-0-	17	1	182	2	N	-0-					147

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	2					4
							2	9									
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	2					6
							2	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	1			1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2170	N	1836	-0-	-334	-0-	124	1	1688	2	Y	22	11	8			71
							24	9									
*09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	128	1	1665	2	Y	38	11	8			98
							42	9									
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	143	1	1725	2	Y	42	13	8			127
							46	9									
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	143	1	1635	2	Y	38	100	1	14	8	51
							42	9									
12	1891	N	1604	-0-	-287	-0-	129	1	1434	2	Y	37	16	8			72
							41	9									
01	1922	N	1526	-0-	-396	-0-	128	1	1366	2	Y	29	14	8			87
							32	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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	103	1	1407	2	Y	2					12
							2	9									
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	83	1	1082	2	Y	-0-					12
*10	372	N	339	-0-	-33	-0-	26	1	312	2	Y	1					13
							1	9									
*11	420	N	204	-0-	-216	-0-	16	1	186	2	Y	2					15
							2	9									
12	434	N	154	-0-	-280	-0-	12	1	139	2	Y	3					18
							3	9									
01	341	N	164	-0-	-177	-0-	14	1	147	2	Y	3	1	8			20
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	69	1	934	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
*09	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	72	1	928	2	Y	6	2	1	3	8	2
							7	9									
*10	1147	N	846	-0-	-301	-0-	64	1	773	2	Y	8	3	1	4	8	3
							9	9									
*11	990	N	921	-0-	-69	-0-	71	1	819	2	Y	28	4	8			27
							31	9									
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	76	1	845	2	Y	23	12	1	4	8	34
							25	9									
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	82	1	873	2	Y	28	26	1	4	8	32
							31	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	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	177	1	2410	2	Y	13	10	8			83
							14	9									
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	180	1	2344	2	Y	14	10	8			87
							15	9									
*10	2573	N	2542	-0-	-31	-0-	193	1	2334	2	Y	14	6	8			95
							15	9									
*11	2490	N	2348	-0-	-142	-0-	187	1	2146	2	Y	14	9	8			100
							15	9									
12	2573	N	2272	-0-	-301	-0-	186	1	2071	2	Y	14	5	8			109
							15	9									
01	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	208	1	2214	2	Y	17	14	8			112
							19	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 #: 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	8	1	8			16
							9	9									
*09	240	N	11	-0-	-229	-0-	1	1	8	2	Y	2					18
							2	9									
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	3					21
							3	9									
*11	240	N	212	-0-	-28	-0-	17	1	193	2	Y	2	1	8			22
							2	9									
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	Y	-0-	21	1			1
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	16	1	168	2	Y	-0-					1

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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	106	1	948	2	Y	5	4	1			31
							6	9									
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	103	1	832	2	Y	10					41
							11	9									
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	131	1	971	2	Y	14	7	1			48
							15	9									
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	136	1	954	2	Y	13	16	1			45
							14	9									
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	139	1	966	2	Y	9	10	1			44
							10	9									
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	142	1	963	2	Y	10	8	1			46
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

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

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	292	1	3973	2	Y	34	8	8			66
							37	9									
*09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	291	1	3780	2	Y	33	11	8			88
							36	9									
*10	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	311	1	3766	2	Y	27	75	1	13	8	27
							30	9									
*11	3900	X	3540	-0-	-360	-0-	282	1	3237	2	Y	19	9	8			37
							21	9									
12	4030	X	3616	-0-	-414	-0-	296	1	3298	2	Y	20	8	8			49
							22	9									
01	4030	X	3644	-0-	-386	-0-	310	1	3302	2	Y	29	15	8			63
							32	9									

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 #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	131	1	1785	2	N	43	11	8			139
							47	9									
*09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	125	1	1625	2	N	33	13	8			159
							36	9									
*10	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	132	1	1599	2	N	39	13	8			185
							43	9									
*11	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	127	1	1453	2	N	39	14	8			210
							43	9									
12	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	140	1	1554	2	N	37	15	8			232
							41	9									
01	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	126	1	1339	2	N	38	174	1	11	8	85
							42	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	151	1	2051	2	Y	30	6	8			68
							33	9									
*09	2190	N	2175	-0-	-15	-0-	153	1	1989	2	Y	30	8	8			90
							33	9									
*10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	153	1	1852	2	Y	24	77	1	10	8	27
							26	9									
*11	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	168	1	1930	2	Y	25	7	8			45
							28	9									
12	2263	N	1974	-0-	-289	-0-	160	1	1784	2	Y	27	4	8			68
							30	9									
*01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	187	1	1992	2	Y	37	8	8			97
							41	9									

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	66	1	898	2	Y	4	2	8			16
							4	9									
*09	1050	N	928	-0-	-122	-0-	66	1	860	2	Y	2					18
							2	9									
*10	1023	N	843	-0-	-180	-0-	64	1	776	2	Y	3	15	1	1	8	5
							3	9									
*11	930	N	777	-0-	-153	-0-	62	1	713	2	Y	2					7
							2	9									
12	961	N	796	-0-	-165	-0-	65	1	729	2	Y	2					9
							2	9									
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	75	1	796	2	Y	2					11
							2	9									

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2733	-0-	-88	-0-	186	1	2526	2	Y	19	13	8			83
							21	9									
*09	2760	N	2574	-0-	-186	-0-	182	1	2374	2	Y	16	10	8			89
							18	9									
*10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	205	1	2474	2	Y	15	73	1	11	8	20
							17	9									
*11	2640	N	2509	-0-	-131	-0-	200	1	2290	2	Y	17	12	8			25
							19	9									
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	219	1	2444	2	Y	21	15	8			31
							23	9									
01	2697	N	2659	-0-	-38	-0-	226	1	2412	2	Y	19	13	8			37
							21	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	Y	1					2
							1	9									
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	Y	1					3
							1	9									
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	3	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	1096	-0-	-237	-0-	73	1	1002	2	Y	19	12	8			38
							21	9									
09	1290	X	1016	-0-	-274	-0-	72	1	932	2	Y	11	7	8			42
							12	9									
*10	1333	X	1146	-0-	-187	-0-	87	1	1047	2	Y	11	6	8			47
							12	9									
*11	1260	X	954	-0-	-306	-0-	75	1	869	2	Y	9	5	8			51
							10	9									
12	1302	X	1070	-0-	-232	-0-	87	1	972	2	Y	10	2	8			59
							11	9									
01	1147	X	1082	-0-	-65	-0-	92	1	982	2	Y	7	3	8			63
							8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	2					3
							2	9									
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	1					4
							1	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					4
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	155	1	2098	2	Y	29	9	8			53
							32	9									
*09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	152	1	1975	2	Y	22	6	8			69
							24	9									
*10	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	163	1	1969	2	Y	32	8	8			93
							35	9									
*11	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	164	1	1882	2	Y	19	8	8			104
							21	9									
12	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	174	1	1940	2	Y	19	82	1	10	8	31
							21	9									
01	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	177	1	1885	2	Y	18	9	8			40
							20	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	73	1	1003	2	Y	5	3	8			25
							6	9									
09	960	N	782	-0-	-178	-0-	55	1	724	2	Y	3	2	8			26
							3	9									
*10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	74	1	889	2	Y	3	2	8			27
							3	9									
*11	1050	N	750	-0-	-300	-0-	60	1	687	2	Y	3	2	8			28
							3	9									
12	806	N	760	-0-	-46	-0-	62	1	694	2	Y	4	2	8			30
							4	9									
01	961	N	792	-0-	-169	-0-	68	1	722	2	Y	2	1	8			31
							2	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	71	1	960	2	N	11	2	8			154
							12	9									
*09	1020	N	999	-0-	-21	-0-	71	1	918	2	N	9	3	8			160
							10	9									
*10	1054	N	774	-0-	-280	-0-	59	1	707	2	N	7	2	8			165
							8	9									
*11	1020	N	799	-0-	-221	-0-	64	1	727	2	N	7					172
							8	9									
12	1023	N	803	-0-	-220	-0-	65	1	724	2	N	13	3	8			182
							14	9									
*01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	93	1	988	2	N	8					190
							9	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3028	-0-	-258	-0-	206	1	2803	2	N	17	7	8			52
							19	9									
09	3150	X	2983	-0-	-167	-0-	212	1	2754	2	N	15	7	8			60
							17	9									
*10	3162	X	2790	-0-	-372	-0-	211	1	2560	2	N	17	9	8			68
							19	9									
*11	2970	X	2583	-0-	-387	-0-	205	1	2355	2	N	21	12	8			77
							23	9									
12	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	242	1	2698	2	N	30	17	8			90
							33	9									
01	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	248	1	2644	2	N	24	10	8			104
							26	9									

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5420	-0-	-36	-0-	369	1	5025	2	Y	24	17	8			19
							26	9									
*09	5280	X	5167	-0-	-113	-0-	367	1	4770	2	Y	27	12	8			34
							30	9									
*10	5456	X	5174	-0-	-282	-0-	394	1	4762	2	Y	16	10	8			40
							18	9									
*11	5280	X	4961	-0-	-319	-0-	395	1	4531	2	Y	32	15	8			57
							35	9									
12	5456	X	5290	-0-	-166	-0-	433	1	4818	2	Y	35	55	1	20	8	17
							39	9									
01	5425	X	5147	-0-	-278	-0-	439	1	4675	2	Y	30	17	8			30
							33	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					12
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	1					13
							1	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					13
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	301	1	4083	2	Y	32	13	8			51
							35	9									
*09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	293	1	3819	2	Y	25	9	8			67
							28	9									
*10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	326	1	3943	2	Y	36	11	8			92
							40	9									
*11	4140	X	3933	-0-	-207	-0-	312	1	3585	2	Y	33	13	8			112
							36	9									
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	354	1	3937	2	Y	48	87	1	17	8	56
							53	9									
01	4278	X	4219	-0-	-59	-0-	357	1	3804	2	Y	53	15	8			94
							58	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	15314	X	10930	-0-	-4384	-0-	158	1	10762	2	Y	9	5	8			122
							10	9									
09	14340	X	13018	-0-	-1322	-0-	197	1	12800	2	Y	19	12	8			129
							21	9									
10	14756	X	11540	-0-	-3216	-0-	169	1	11294	2	Y	70	119	1	24	8	56
							77	9									
11	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	194	1	13701	2	Y	28	15	8			69
							31	9									
12	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	203	1	13298	2	Y	29	9	8			89
							32	9									
01	13454	X	12619	-0-	-835	-0-	203	1	12343	2	Y	66	22	8			133
							73	9									

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21793	X	19062	-0-	-2731	-0-	19028	2	34	9	N	31	8	8			135
09	20190	X	17870	-0-	-2320	-0-	17835	2	35	9	N	32	5	8			162
10	20460	X	18971	-0-	-1489	-0-	18946	2	25	9	N	23	7	8			178
11	19770	X	16443	-0-	-3327	-0-	16381	2	62	9	N	56	175	1	7	8	52
12	19902	X	16812	-0-	-3090	-0-	16803	2	9	9	N	8					60
01	19065	X	16348	-0-	-2717	-0-	16315	2	33	9	N	30	7	8			83

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	18135	X	16508	-0-	-1627	-0-	1648	1	14743	2	Y	106	63	1	9	8	199
							117	9									
09	17550	X	15046	-0-	-2504	-0-	1639	1	13253	2	Y	140	10	8			329
							154	9									
10	17980	X	15284	-0-	-2696	-0-	1800	1	13319	2	Y	150	74	1			405
							165	9									
11	16530	X	15392	-0-	-1138	-0-	1902	1	13357	2	Y	121	163	1			363
							133	9									
12	17081	X	15966	-0-	-1115	-0-	1992	1	13847	2	Y	115	78	1			400
							127	9									
01	16523	X	15943	-0-	-580	-0-	2026	1	13778	2	Y	126	254	1	1	8	271
							139	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	14291	X	12396	-0-	-1895	-0-	847	1	11508	2	N	37	12	8			239
							41	9									
09	13290	X	11732	-0-	-1558	-0-	836	1	10874	2	N	20	10	8			249
							22	9									
*10	13299	X	11709	-0-	-1590	-0-	893	1	10788	2	N	25	12	8			262
							28	9									
*11	12630	X	10901	-0-	-1729	-0-	872	1	10005	2	N	22	12	8			272
							24	9									
12	12741	X	11394	-0-	-1347	-0-	936	1	10415	2	N	39	182	1	15	8	114
							43	9									
01	12400	X	10944	-0-	-1456	-0-	936	1	9979	2	N	26	13	8			127
							29	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	28148	X	25598	-0-	-2550	-0-	1753	1	23832	2	N	12					172
							13	9									
*09	26550	X	24233	-0-	-2317	-0-	1728	1	22468	2	N	34	163	1	20	8	23
							37	9									
*10	26598	X	24080	-0-	-2518	-0-	1836	1	22200	2	N	40	20	8			43
							44	9									
*11	25650	X	22534	-0-	-3116	-0-	1802	1	20690	2	N	38	19	8			62
							42	9									
12	26133	X	23580	-0-	-2553	-0-	1941	1	21606	2	N	30	17	8			75
							33	9									
01	25606	X	22905	-0-	-2701	-0-	1959	1	20878	2	N	62	25	8			112
							68	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24118	X	21541	-0-	-2577	-0-	2134	1	19092	2	Y	286	262	1	51	8	317
							315	9									
09	23340	X	19624	-0-	-3716	-0-	2136	1	17277	2	Y	192	185	1	27	8	297
							211	9									
10	23715	X	21422	-0-	-2293	-0-	2519	1	18638	2	Y	241	81	1			457
							265	9									
11	21480	X	20677	-0-	-803	-0-	2547	1	17890	2	Y	218	344	1			331
							240	9									
12	22196	X	21816	-0-	-380	-0-	2712	1	18853	2	Y	228	95	1			464
							251	9									
*01	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	2777	1	18882	2	Y	270	289	1	18	8	427
							297	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	37828	X	37828	-0-	-0-	-0-	37777	2	51	9	N	46	175	1	32	8	33
09	33921	X	33921	-0-	-0-	-0-	33822	2	99	9	N	90	18	8			105
10	31837	X	31837	-0-	-0-	-0-	31736	2	101	9	N	92	28	8			169
11	28909	X	28909	-0-	-0-	-0-	28802	2	107	9	N	97	26	8			240
12	31080	X	31080	-0-	-0-	-0-	30961	2	119	9	N	108	36	8			312
*01	30268	X	30268	-0-	-0-	-0-	30130	2	138	9	N	125	180	1	25	8	232

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	50189	X	44123	-0-	-6066	-0-	3019	1	41048	2	N	51	47	8			159
							56	9									
*09	45120	X	41209	-0-	-3911	-0-	2940	1	38228	2	N	37	32	8			164
							41	9									
*10	45353	X	40614	-0-	-4739	-0-	3094	1	37408	2	N	102	39	8			227
							112	9									
*11	43890	X	37520	-0-	-6370	-0-	3000	1	34434	2	N	78	175	1	42	8	88
							86	9									
12	45353	X	38981	-0-	-6372	-0-	3205	1	35680	2	N	87	48	8			127
							96	9									
01	44144	X	37073	-0-	-7071	-0-	3173	1	33815	2	N	77	40	8			164
							85	9									

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

08	97402	X	64859	-0-	-32543	-0-	64624	2	235	9	N	214	177	1	61	8	58
09	86070	X	58713	-0-	-27357	-0-	58481	2	232	9	N	211	177	1	50	8	42
10	79484	X	64532	-0-	-14952	-0-	64224	2	308	9	N	280	184	1	45	8	93
11	71250	X	59784	-0-	-11466	-0-	59431	2	353	9	N	321	182	1	53	8	179
12	70029	X	52234	-0-	-17795	-0-	51924	2	310	9	N	282	362	1	64	8	35
01	64852	X	46845	-0-	-18007	-0-	46572	2	273	9	N	248	180	1	50	8	53

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

08	62124	X	48715	-0-	-13409	-0-	48621	2	94	9	N	85	46	8			97
09	60120	X	47947	-0-	-12173	-0-	47779	2	168	9	N	153	40	8			210
10	62124	X	37976	-0-	-24148	-0-	37838	2	138	9	N	125	181	1	32	8	122
11	56610	X	37827	-0-	-18783	-0-	37650	2	177	9	N	161	41	8			242
12	55459	X	40102	-0-	-15357	-0-	39959	2	143	9	N	130	181	1	52	8	139
01	49538	X	36470	-0-	-13068	-0-	36299	2	171	9	N	155	45	8			249

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

08	104904	X	62047	-0-	-42857	-0-	61715	2	332	9	N	302	176	1	108	8	172
09	81660	X	56145	-0-	-25515	-0-	55838	2	307	9	N	279	177	1	82	8	192
10	76570	X	53158	-0-	-23412	-0-	52826	2	332	9	N	302	361	1	96	8	37
11	67950	X	46717	-0-	-21233	-0-	46385	2	332	9	N	302	180	1	91	8	68
12	65875	X	46979	-0-	-18896	-0-	46612	2	367	9	N	334	182	1	108	8	112
*01	62062	X	43519	-0-	-18543	-0-	43175	2	344	9	N	313	178	1	95	8	152

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

08	125147	X	110092	-0-	-15055	-0-	109615	2	477	9	N	434	177	1	245	8	62
09	121110	X	95057	-0-	-26053	-0-	94728	2	329	9	N	299	166	1	150	8	45
10	125147	X	87632	-0-	-37515	-0-	87298	2	334	9	N	304	166	8			183
11	121110	X	78407	-0-	-42703	-0-	78216	2	191	9	N	174	170	8			187
12	125147	X	76982	-0-	-48165	-0-	76661	2	321	9	N	292	178	1	156	8	145
01	110081	X	70370	-0-	-39711	-0-	70042	2	328	9	N	298	181	1	147	8	115

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

08	207452	X	149126	-0-	-58326	-0-	148763	2	363	9	N	330	172	1	212	8	105
09	200760	X	131028	-0-	-69732	-0-	130735	2	293	9	N	266	178	1	160	8	33
10	207452	X	122783	-0-	-84669	-0-	122462	2	321	9	N	292	178	8			147
11	187200	X	109069	-0-	-78131	-0-	108749	2	320	9	N	291	179	1	184	8	75
12	169911	X	107341	-0-	-62570	-0-	106972	2	369	9	N	335	216	8			194
01	149141	X	97941	-0-	-51200	-0-	97644	2	297	9	N	270	179	1	156	8	129

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	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	536	1	3119	3	N	-0-					40
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	574	1	2974	3	N	-0-					40
10	4247	X	1079	-0-	-3168	-0-	364	1	715	3	N	-0-					40
11	4110	X	632	-0-	-3478	-0-	112	1	520	3	N	-0-					40
12	4247	X	1088	-0-	-3159	-0-	212	1	876	3	N	-0-					40
01	3658	X	590	-0-	-3068	-0-	113	1	477	3	N	-0-					40

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	183	1	1065	3	N	-0-					50
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					50
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	683	1	1341	3	N	-0-					50
11	1200	N	589	-0-	-611	-0-	104	1	485	3	N	-0-					50
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	207	1	856	3	N	-0-					50
01	1891	N	1068	-0-	-823	-0-	205	1	863	3	N	-0-					50

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1434	-0-	-4487	-0-	1434	2			N	-0-					49
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					49
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					49
11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					49
12	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2			N	-0-					49
*01	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					49

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	46	-0-	-3054	-0-	46	2			N	-0-					63
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					63
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					63
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					63
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					63
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	125	1	4258	2	N	-0-					93
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	111	1	3796	2	N	19					112
							21	9									
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	122	1	4170	2	N	-0-					112
11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	111	1	3830	2	N	-0-					112
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	100	1	3488	2	N	-0-					112
*01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	115	1	3832	2	N	-0-					112

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-					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

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	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					22
09	4530	X	4155	-0-	-375	-0-	4155	2			N	-0-					22
10	4681	X	3675	-0-	-1006	-0-	3675	2			N	-0-					22
11	4530	X	2080	-0-	-2450	-0-	2080	2			N	-0-					22
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4795	2	3	9	N	3					25
01	4464	X	3634	-0-	-830	-0-	3634	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	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	56	1	1763	2	N	2					35
							2	9									
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	63	1	1961	2	N	10					45
							11	9									
10	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	42	1	1366	2	N	-0-					45
11	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	45	1	1615	2	N	18					63
							20	9									
12	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	56	1	1794	2	N	-0-					63
01	1395	N	683	-0-	-712	-0-	20	1	663	2	N	-0-					63

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			8
09	3000	N	3673	-0-	673	673	3673	2			N	-0-			8
10	1045	N	372	-0-	-673	-0-	372	2			N	-0-			8
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			8
12	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			8
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

08	5518	X	5038	-0-	-480	-0-	156	1	4876	2	N	5			98
							6	9							
09	5130	X	5122	-0-	-8	-0-	159	1	4963	2	N	-0-			98
10	5301	X	5259	-0-	-42	-0-	158	1	5101	2	N	-0-			98
11	5130	X	4976	-0-	-154	-0-	134	1	4842	2	N	-0-			98
12	5301	X	4798	-0-	-503	-0-	146	1	4652	2	N	-0-			98
01	5301	X	4993	-0-	-308	-0-	150	1	4843	2	N	-0-			98

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			43
09	2160	N	1470	-0-	-690	-0-	1470	2			N	-0-			43
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			43
11	1710	N	278	-0-	-1432	-0-	278	2			N	-0-			43
12	1519	N	196	-0-	-1323	-0-	196	2			N	-0-			43
*01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

08	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	40	1	1248	2	N	10			105
							11	9							
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	50	1	1563	2	N	3			108
							3	9							
10	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	36	1	1157	2	N	-0-			108
11	1260	N	293	-0-	-967	-0-	8	1	285	2	N	-0-			108
12	1457	N	434	-0-	-1023	-0-	13	1	421	2	N	-0-			108
01	1178	N	340	-0-	-838	-0-	10	1	330	2	N	-0-			108

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

08	992	X	402	-0-	-590	-0-	11	1	391	2	N	-0-			180
09	960	X	434	-0-	-526	-0-	12	1	422	2	N	-0-			180
10	992	X	417	-0-	-575	-0-	12	1	405	2	N	-0-			180
11	960	X	410	-0-	-550	-0-	12	1	398	2	N	-0-			180
12	868	X	397	-0-	-471	-0-	11	1	386	2	N	-0-			180
01	434	X	95	-0-	-339	-0-	3	1	92	2	N	-0-			180

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3187	-0-	-750	-0-	310	1	2871	2	N	5					97
							6	9									
09	3810	X	2788	-0-	-1022	-0-	290	1	2495	2	N	3					100
							3	9									
10	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	310	1	3109	2	N	5					105
							6	9									
11	3810	X	3168	-0-	-642	-0-	270	1	2896	2	N	2					107
							2	9									
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	290	1	3014	2	N	4					111
							4	9									
01	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	310	1	3059	2	N	3					114
							3	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	8654	-0-	-925	-0-	8603	3	51	9	Y	46					64
09	9270	X	7497	-0-	-1773	-0-	7497	3			Y	-0-					64
10	8711	X	8346	-0-	-365	-0-	55	1	8291	3	Y	-0-					64
11	8430	X	7728	-0-	-702	-0-	262	1	7466	3	Y	-0-					64
*12	8711	X	8377	-0-	-334	-0-	183	1	8184	3	Y	9					73
							10	9									
01	8649	X	7991	-0-	-658	-0-	177	1	7772	3	Y	38	83	1			28
							42	9									

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4049	-0-	-694	-0-	4026	3	23	9	Y	21					27
09	4590	X	3780	-0-	-810	-0-	3780	3			Y	-0-					27
10	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	27	1	3968	3	Y	-0-					27
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	147	1	4082	3	Y	-0-					27
*12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	94	1	4173	3	Y	5					32
							6	9									
*01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	96	1	4246	3	Y	21	38	1			15
							23	9									

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					2
09	150	X	105	-0-	-45	-0-	105	3			Y	-0-					2
10	155	X	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					2
11	120	X	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					2
*12	138	X	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					2
*01	132	X	132	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15882	X	13467	-0-	-2415	-0-	804	1	12663	3	Y	-0-					23
09	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	835	1	9188	3	Y	-0-					23
10	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	640	1	7292	3	Y	60					83
							66	9									
11	13020	X	7235	-0-	-5785	-0-	581	1	6654	3	Y	-0-					83
*12	13454	X	6705	-0-	-6749	-0-	299	1	6398	3	Y	7					90
							8	9									
01	13454	X	6439	-0-	-7015	-0-	302	1	6137	3	Y	-0-					90

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	3033	3	18	9	Y	16					25
09	3060	X	2699	-0-	-361	-0-	2699	3			Y	-0-					25
10	3162	X	2801	-0-	-361	-0-	19	1	2782	3	Y	-0-					25
11	3030	X	2569	-0-	-461	-0-	89	1	2480	3	Y	-0-					25
*12	3131	X	2729	-0-	-402	-0-	60	1	2666	3	Y	3					28
							3	9									
01	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	56	1	2404	3	Y	13	29	1			12
							14	9									

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9598	-0-	-6150	-0-	583	1	9015	3	Y	-0-					23
09	14730	X	7098	-0-	-7632	-0-	592	1	6506	3	Y	-0-					23
10	12121	X	6380	-0-	-5741	-0-	516	1	5811	3	Y	48					71
							53	9									
11	10020	X	7051	-0-	-2969	-0-	574	1	6477	3	Y	-0-					71
*12	9610	X	6010	-0-	-3600	-0-	268	1	5735	3	Y	6					77
							7	9									
01	9610	X	5653	-0-	-3957	-0-	264	1	5389	3	Y	-0-					77

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	2722	-0-	-1091	-0-	2708	3	14	9	Y	13					22
09	3690	X	2504	-0-	-1186	-0-	2504	3			Y	-0-					22
10	3813	X	2587	-0-	-1226	-0-	17	1	2570	3	Y	-0-					22
11	3150	X	2523	-0-	-627	-0-	87	1	2436	3	Y	-0-					22
*12	2728	X	2612	-0-	-116	-0-	57	1	2552	3	Y	3					25
							3	9									
*01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	65	1	2697	3	Y	14	28	1			11
							15	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24724	X	24724	-0-	-0-	-0-	7179	1	17545	3	Y	-0-					33
09	22936	X	22936	-0-	-0-	-0-	7182	1	15754	3	Y	-0-					33
10	25097	X	25097	-0-	-0-	-0-	8602	1	16390	3	Y	95					128
							105	9									
11	24335	X	24335	-0-	-0-	-0-	8917	1	15418	3	Y	-0-					128
*12	20646	X	16631	-0-	-4015	-0-	4980	1	11651	3	Y	-0-					128
01	20646	X	19808	-0-	-838	-0-	5082	1	14726	3	Y	-0-					128

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	527	N	479	-0-	-48	-0-	139	1	340	3	Y	-0-					1
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	131	1	288	3	Y	-0-					1
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	166	1	317	3	Y	1					2
							1	9									
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	175	1	302	3	Y	-0-					2
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	179	1	419	3	Y	-0-					2
01	496	N	299	-0-	-197	-0-	77	1	222	3	Y	-0-					2

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

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

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					2
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					2
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					2
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	N	-0-					2
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-					2
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3054	-0-	-976	-0-	3054	2			N	-0-					120
09	3900	X	3364	-0-	-536	-0-	3364	2			N	-0-					120
10	4030	X	3278	-0-	-752	-0-	3278	2			N	-0-					120
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					120
12	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	3385	2			N	-0-					120
01	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	3355	2	2	9	N	2					122

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8173	2	26	9	N	24					90
09	7320	X	6736	-0-	-584	-0-	6725	2	11	9	N	10					100
10	7564	X	7231	-0-	-333	-0-	7231	2			N	-0-					100
11	7320	X	6276	-0-	-1044	-0-	6276	2			N	-0-					100
12	7564	X	6425	-0-	-1139	-0-	6419	2	6	9	N	5					105
01	7564	X	6575	-0-	-989	-0-	6575	2			N	-0-					105

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION //CONT.// 638850
LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					87
09	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					87
10	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					87
11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					87
12	5611	X	5463	-0-	-148	-0-	5463	2			N	-0-					87
01	5611	X	5479	-0-	-132	-0-	5479	2			N	-0-					87

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	11	-0-	-671	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	102	1	2023	2	Y	-0-					-0-
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	101	1	2000	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	100	1	1982	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1915	-0-	-155	-0-	92	1	1823	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	98	1	1975	2	Y	-0-					-0-
*01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	100	1	2044	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

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

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

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

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3223	-0-	123	123	155	1	3066	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3494	X	3371	-0-	-123	-0-	163	1	3206	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	177	1	3509	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3120	X	2455	-0-	-665	-0-	118	1	2335	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	180	1	3634	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	181	1	3676	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	1223	2	Y	-0-					-0-
09	1234	N	966	-0-	-268	-0-	47	1	919	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	52	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1025	-0-	-205	-0-	49	1	976	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	781	-0-	-211	-0-	37	1	744	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	794	-0-	-260	-0-	38	1	756	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	119	1	2355	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	113	1	2231	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	117	1	2311	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	112	1	2239	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	2294	N	716	-0-	-1578	-0-	34	1	678	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	2294	N	219	-0-	-2075	-0-	10	1	208	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

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

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2726	-0-	-157	-0-	131	1	2595	2	Y	-0-					-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	125	1	2471	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2452	-0-	-152	-0-	118	1	2334	2	Y	-0-					-0-
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	125	1	2484	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	768	-0-	-1836	-0-	36	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	297	-0-	-2152	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

08	1240	X	1101	-0-	-139	-0-	25	1	1059	2	Y	15	49	1			1
							17	9									
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	2418	X	859	-0-	-1559	-0-	20	1	826	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
11	2520	X	175	-0-	-2345	-0-	7	1	166	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2604	X	6	-0-	-2598	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	1116	X	391	-0-	-725	-0-	16	1	369	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	155	1	6459	2	Y	25	58	1			2
							28	9									
09	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	153	1	6239	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
10	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	148	1	6108	2	Y	26	24	1			3
							29	9									
11	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	398	1	9996	2	Y	37	34	1			6
							41	9									
12	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	356	1	8171	2	Y	28	30	1			4
							31	9									
*01	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	381	1	8901	2	Y	31	31	1			4
							34	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

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

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

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		9	-0-	9	26	9	2			Y	-0-					-0-
11	26	N	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	14736	-0-	14736	20358	708	1	14004	2	N	22	21	1			2
							24	9									
09	0	W	9175	-0-	9175	29533	441	1	8716	2	N	16	16	1			2
							18	9									
10	36688	X	7155	-0-	-29533	-0-	343	1	6798	2	N	13	13	1			2
							14	9									
11	18060	X	2784	-0-	-15276	-0-	133	1	2644	2	N	6	7	1			1
							7	9									
12	18662	X	16	-0-	-18646	-0-	16	2			N	-0-	1	1			-0-
01	14725	X	14	-0-	-14711	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		249	-0-	249	249	11	1	221	2	N	15	13	1			2
							17	9									
*08	7906	X	7657	-0-	-249	-0-	340	1	6730	2	N	534	485	1			51
							587	9									
09	11910	X	3726	-0-	-8184	-0-	165	1	3260	2	N	274	294	1			31
							301	9									
10	12307	X	4907	-0-	-7400	-0-	215	1	4284	2	N	371	357	1			45
							408	9									
11	11910	X	4049	-0-	-7861	-0-	174	1	3481	2	N	358	362	1			41
							394	9									
12	12307	X	2125	-0-	-10182	-0-	90	1	1813	2	N	202	224	1			19
							222	9									
01	12307	X	5236	-0-	-7071	-0-	221	1	4491	2	N	476	452	1			43
							524	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	744	N	557	-0-	-187	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	690	N	238	-0-	-452	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	682	N	82	-0-	-600	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	195	1	3499	2	N	-0-					-0-
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	222	1	3695	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	2328	-0-	-121	-0-	129	1	2199	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2227	-0-	-1343	-0-	130	1	2097	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3501	-0-	-498	-0-	211	1	3290	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	239	1	3739	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (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	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	106	1	1902	2	N	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	107	1	1786	2	N	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	81	1	1377	2	N	-0-					-0-
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	148	1	2387	2	N	-0-					-0-
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	158	1	2469	2	N	-0-					-0-
*01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	146	1	2280	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

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

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	155	1	2769	2	N	-0-					-0-
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	162	1	2689	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2061	-0-	-667	-0-	114	1	1947	2	N	-0-					-0-
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	162	1	2615	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2593	-0-	-135	-0-	156	1	2437	2	N	-0-					-0-
*01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	147	1	2296	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	162	1	2903	2	N	-0-					-0-
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	169	1	2807	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2188	-0-	-757	-0-	121	1	2067	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2843	-0-	-127	-0-	166	1	2677	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2695	-0-	-374	-0-	162	1	2533	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2544	-0-	-525	-0-	153	1	2391	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

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

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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-			-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-			-0-
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-
11	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	186	N	31	-0-	-155	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-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-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

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

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	112	1	2009	2	N	-0-					-0-
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	100	1	1661	2	N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	67	1	1138	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	115	1	1852	2	N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	124	1	1930	2	N	-0-					-0-
*01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	121	1	1893	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	108	1	1926	2	N	-0-					-0-
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	118	1	1963	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	1745	-0-	-549	-0-	97	1	1648	2	N	-0-					-0-
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	119	1	1908	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	127	1	1989	2	N	-0-					-0-
*01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	125	1	1961	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	55	1	986	2	N	-0-					-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	63	1	1048	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	56	1	947	2	N	-0-					-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	84	1	1351	2	N	-0-					-0-
12	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	62	1	972	2	N	-0-					-0-
*01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1131	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

08	3534 X	497	-0-	-3037	-0-	26	1	471	2	N	-0-					-0-
09	2640 X	933	-0-	-1707	-0-	53	1	880	2	N	-0-					-0-
10	744 X	744	-0-	-0-	-0-	41	1	703	2	N	-0-					-0-
11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	91	1	1459	2	N	-0-					-0-
12	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	118	1	1836	2	N	-0-					-0-
*01	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	119	1	1866	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

08	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	83	1	1488	2	N	-0-					-0-
09	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	65	1	1082	2	N	-0-					-0-
10	3255 X	1119	-0-	-2136	-0-	62	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	3150 X	1049	-0-	-2101	-0-	61	1	988	2	N	-0-					-0-
12	3255 X	1938	-0-	-1317	-0-	117	1	1821	2	N	-0-					-0-
01	1581 X	1151	-0-	-430	-0-	69	1	1082	2	N	-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

08	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	351	1	6948	2	Y	65	63	1			6
						72	9									
09	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	368	1	7270	2	Y	72	70	1			8
						79	9									
10	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	345	1	6835	2	Y	71	70	1			9
						78	9									
11	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	307	1	6123	2	Y	75	75	1			9
						83	9									
12	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	319	1	6431	2	Y	84	85	1			8
						92	9									
*01	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	313	1	6354	2	Y	79	80	1			7
						87	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

08	1294	N	792	-0-	-502	-0-	42	1	750	2	N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	50	1	834	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	808	-0-	-742	-0-	45	1	763	2	N	-0-					-0-
11	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	116	1	1874	2	N	-0-					-0-
12	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	112	1	1744	2	N	-0-					-0-
*01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	138	1	2158	2	N	-0-					-0-

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-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

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

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

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

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

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

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

08	60171	X	4142	-0-	-56029	-0-	3735	2	407	9	N	370	354	1			41
09	58230	X	3856	-0-	-54374	-0-	3454	2	402	9	N	365	361	1			45
10	7502	X	3552	-0-	-3950	-0-	3315	2	237	9	N	215	177	1			83
11	6240	X	2927	-0-	-3313	-0-	2763	2	164	9	N	149	184	1			48
12	5859	X	3567	-0-	-2292	-0-	3170	2	397	9	N	361	366	1			43
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					43

CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					102
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					102
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					102
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					102
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					102
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					102

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

08	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	465	1	874	3	N	169	395	1			40
							186	9									
09	1470	X	1374	-0-	-96	-0-	450	1	834	3	N	82					122
							90	9									
10	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	465	1	1044	3	N	85					207
							94	9									
11	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	450	1	1053	3	N	77					284
							85	9									
12	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	465	1	1193	3	N	85	199	1			170
							94	9									
*01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	450	1	4238	3	N	76	183	1			63
							84	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238

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	496	N	388	-0-	-108	-0-	210	1	159	3	N	17					122
							19	9									
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	255	1	92	3	N	20					142
							22	9									
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	450	1	188	3	N	2					144
							2	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	450	1	76	3	N	16					160
							18	9									
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	45	1	36	3	N	-0-					160
01	651	N	229	-0-	-422	-0-	60	1	91	3	N	71	104	1			127
							78	9									

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	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	465	1	1983	3	N	17					160
							19	9									
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	450	1	2068	3	N	17					177
							19	9									
10	2201	N	1892	-0-	-309	-0-	465	1	1424	3	N	3					180
							3	9									
11	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	450	1	1595	3	N	37					217
							41	9									
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	465	1	1722	3	N	13					230
							14	9									
01	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	435	1	1398	3	N	15	188	1			57
							17	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	90	1	1113	3	N	-0-					67
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	375	1	1063	3	N	27					94
							30	9									
10	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	135	1	969	3	N	-0-					94
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	450	1	622	3	N	-0-					94
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	105	1	885	3	N	53					147
							58	9									
01	1116	N	949	-0-	-167	-0-	120	1	785	3	N	40					187
							44	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6273	3	465	9	N	423	533	1			215
09	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6222	3	473	9	N	430	361	1			284
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6423	3	493	9	N	448	357	1			375
11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6245	3	464	9	N	422	365	1			432
12	6913	X	6761	-0-	-152	-0-	6288	3	473	9	N	430	540	1			322
*01	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6458	3	518	9	N	471	357	1			436

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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1109	3	241	9	N	219	178	1			275
09	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	892	3	193	9	N	175	172	1			278
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	1978	3	273	9	N	248	176	1			350
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1761	3	187	9	N	170	178	1			342
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1912	3	216	9	N	196					538
*01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2514	3	262	9	N	238	180	1			596

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3721	-0-	621	621	3336	3	385	9	N	350	358	1			269
09	3000	N	2579	-0-	-421	200	2238	3	341	9	N	310	352	1			227
10	3100	N	3069	-0-	-31	169	2706	3	363	9	N	330	357	1			200
11	3352	X	3183	-0-	-169	-0-	2866	3	317	9	N	288	181	1			307
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	2786	3	394	9	N	358	361	1			304
*01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	2780	3	372	9	N	338	358	1			284

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	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	3888	3	792	9	N	720	709	1			502
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	3646	3	824	9	N	749	1057	1			194
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	3548	3	864	9	N	785	535	1			444
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3020	3	758	9	N	689	718	1			415
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	2673	3	834	9	N	758	364	1			809
*01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	4524	3	761	9	N	692	901	1			600

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	6665	X	6448	-0-	-217	-0-	4818	3	1630	9	N	1482	1416	1			459
09	6450	X	5853	-0-	-597	-0-	4538	3	1315	9	N	1195	1246	1			408
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	5469	3	1361	9	N	1237	1399	1			246
11	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	6011	3	1321	9	N	1201	1078	1			369
12	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	7839	3	1445	9	N	1314	1258	1			425
01	6665	X	5791	-0-	-874	-0-	4407	3	1384	9	N	1258	1262	1			421

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	775	N	386	-0-	-389	-0-	5	3	381	9	N	346	528	1			205
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	298	176	1			327
10	620	N	354	-0-	-266	-0-	55	3	299	9	N	272	185	1			414
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	3	3	293	9	N	266	354	1			326
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	926	3	461	9	N	419	361	1			384
*01	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2577	3	387	9	N	352	181	1			555

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	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					112
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					112
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					112
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	135	3	116	9	N	105					217
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1384	3	744	9	N	676	707	1			189
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1488	3	592	9	N	538	532	1			195
10	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	2374	3	706	9	N	642	537	1			300
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	1835	3	641	9	N	583	540	1			343
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	1665	3	626	9	N	569	537	1			375
*01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	1685	3	677	9	N	615	541	1			449

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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1089	3	366	9	N	333	352	1			259
09	870	N	759	-0-	-111	-0-	434	3	325	9	N	295	358	1			196
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	916	3	571	9	N	519	538	1			177
11	1410	N	925	-0-	-485	-0-	497	3	428	9	N	389	184	1			382
12	775	N	270	-0-	-505	-0-	148	3	122	9	N	111	368	1			125
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1316	3	419	9	N	381					506

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	1612	X	695	-0-	-917	-0-	384	3	311	9	N	283	353	1			215
09	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1646	3	281	9	N	255	178	1			292
10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	1837	3	317	9	N	288	355	1			225
11	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2013	3	284	9	N	258	179	1			304
12	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1668	3	292	9	N	265	176	1			393
*01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2479	3	304	9	N	276	179	1			490

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	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2375	3	552	9	N	502	691	1			129
09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2349	3	582	9	N	529	354	1			304
10	2604	N	2577	-0-	-27	-0-	1987	3	590	9	N	536	537	1			303
11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2182	3	574	9	N	522	539	1			286
12	2604	N	2045	-0-	-559	-0-	1498	3	547	9	N	497	541	1			242
01	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	1866	3	594	9	N	540	360	1			422

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	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	8951	3	360	9	N	327	350	1			165
09	9000	X	8658	-0-	-342	-0-	8299	3	359	9	N	326	184	1			307
10	9300	X	8194	-0-	-1106	-0-	7862	3	332	9	N	302	354	1			255
11	9000	X	7332	-0-	-1668	-0-	6980	3	352	9	N	320	358	1			217
12	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	9841	3	347	9	N	315	359	1			173
*01	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	9627	3	409	9	N	372	181	1			364

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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	256	3	114	9	N	104	178	1			70
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	180	3	88	9	N	80					150
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	160	3	102	9	N	93	178	1			65
11	360	N	148	-0-	-212	-0-	74	3	74	9	N	67					132
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	103	3	90	9	N	82					214
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					214

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	2077	X	359	-0-	-1718	-0-	48	3	311	9	N	283	353	1			190
09	2010	X	331	-0-	-1679	-0-	57	3	274	9	N	249	180	1			259
10	930	X	368	-0-	-562	-0-	98	3	270	9	N	245	177	1			327
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	418	3	271	9	N	246	356	1			217
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	862	3	253	9	N	230	183	1			264
*01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1716	3	294	9	N	267	183	1			348

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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	2339	-0-	-575	-0-	1514	3	825	9	N	750	885	1			218
09	2820	X	1705	-0-	-1115	-0-	993	3	712	9	N	647	515	1			350
10	2914	X	1603	-0-	-1311	-0-	844	3	759	9	N	690	716	1			324
11	2250	X	1506	-0-	-744	-0-	813	3	693	9	N	630	532	1			422
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	1888	3	776	9	N	705	718	1			409
*01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	1771	3	792	9	N	720	705	1			424

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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	239	3	547	9	N	497	353	1			569
09	900	N	667	-0-	-233	-0-	118	3	549	9	N	499	705	1			363
10	1178	N	633	-0-	-545	-0-	76	3	557	9	N	506	533	1			336
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	492	3	612	9	N	556	542	1			350
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	688	3	363	9	N	330	357	1			323
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	950	3	562	9	N	511	361	1			473

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	5239	X	5182	-0-	-57	-0-	4746	3	436	9	N	396	355	1			312
09	5070	X	4939	-0-	-131	-0-	4552	3	387	9	N	352	360	1			304
10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5113	3	414	9	N	376	361	1			319
11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5025	3	404	9	N	367	361	1			325
12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5303	3	429	9	N	390	361	1			354
*01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5303	3	393	9	N	357	362	1			349

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	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1242	3	385	9	N	350	355	1			379
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1252	3	340	9	N	309	354	1			334
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1340	3	341	9	N	310	361	1			283
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1557	3	340	9	N	309	179	1			413
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1460	3	356	9	N	324	363	1			374
*01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1715	3	361	9	N	328	360	1			342

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	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3338	3	629	9	N	572	533	1			354
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	2982	3	486	9	N	442	533	1			263
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	3774	3	656	9	N	596	534	1			325
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	3518	3	598	9	N	544	545	1			324
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3365	3	590	9	N	536	361	1			499
*01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3269	3	553	9	N	503	541	1			461

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	2480	X	1404	-0-	-1076	-0-	1118	3	286	9	N	260	185	1			258
09	2370	X	1560	-0-	-810	-0-	1378	3	182	9	N	165	180	1			243
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1869	3	281	9	N	255	359	1			139
11	3000	N	3410	-0-	410	410	3149	3	261	9	N	237	180	1			196
12	3100	N	3323	-0-	223	633	3060	3	263	9	N	239	344	1			91
*01	3100	N	3335	-0-	235	868	3139	3	196	9	N	178	182	1			87

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	3100	N	3996	-0-	896	2857	3687	3	309	9	N	281	179	1			434
09	5464	X	2607	-0-	-2857	-0-	2331	3	276	9	N	251	355	1			330
10	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2266	3	276	9	N	251					581
11	1980	X	577	-0-	-1403	-0-	490	3	87	9	N	79	360	1			300
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					300
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					300

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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	7285	X	6969	-0-	-316	-0-	5988	3	981	9	N	892	1241	1			175
09	7050	X	6820	-0-	-230	-0-	5853	3	967	9	N	879	707	1			347
10	7285	X	7197	-0-	-88	-0-	6217	3	980	9	N	891	893	1			345
11	7050	X	6892	-0-	-158	-0-	5960	3	932	9	N	847	721	1			471
12	7037	X	6456	-0-	-581	-0-	5631	3	825	9	N	750	717	1			504
01	7192	X	6290	-0-	-902	-0-	5370	3	920	9	N	836	710	1			630

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	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2078	3	523	9	N	475	537	1			293
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	1997	3	485	9	N	441	531	1			203
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2119	3	481	9	N	437	529	1			111
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2078	3	495	9	N	450	362	1			199
12	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	1903	3	507	9	N	461	363	1			297
01	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	1943	3	518	9	N	471	541	1			227

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	10912	X	10365	-0-	-547	-0-	9811	3	554	9	N	504	524	1			313
09	10560	X	9891	-0-	-669	-0-	9353	3	538	9	N	489	531	1			271
10	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10045	3	574	9	N	522	368	1			425
11	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	9918	3	517	9	N	470	539	1			356
12	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	9935	3	556	9	N	505	541	1			320
01	10633	X	8581	-0-	-2052	-0-	8152	3	429	9	N	390	360	1			350

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	2945	X	2173	-0-	-772	-0-	1973	3	200	9	N	182	177	1			180
09	2820	X	2011	-0-	-809	-0-	1822	3	189	9	N	172	177	1			175
10	2852	X	1929	-0-	-923	-0-	1742	3	187	9	N	170	178	1			167
11	2640	X	1073	-0-	-1567	-0-	876	3	197	9	N	179	179	1			167
12	2728	X	742	-0-	-1986	-0-	542	3	200	9	N	182	181	1			168
01	2170	X	2012	-0-	-158	-0-	1805	3	207	9	N	188					356

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	3379	-0-	-7161	-0-	3316	3	63	9	N	57					286
09	10200	X	5812	-0-	-4388	-0-	5253	3	559	9	N	508	355	1			439
10	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	10924	3	882	9	N	802	896	1			345
11	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	10521	3	789	9	N	717	897	1			165
12	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10050	3	759	9	N	690	540	1			315
01	10540	X	8783	-0-	-1757	-0-	8181	3	602	9	N	547	531	1			331

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	11191	X	11000	-0-	-191	-0-	10298	3	702	9	N	638	710	1			214
09	11130	X	10581	-0-	-549	-0-	9928	3	653	9	N	594	529	1			279
10	11501	X	11313	-0-	-188	-0-	10658	3	655	9	N	595	672	1			202
11	11130	X	10863	-0-	-267	-0-	10248	3	615	9	N	559	542	1			219
12	11098	X	10981	-0-	-117	-0-	10343	3	638	9	N	580	542	1			257
*01	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11035	3	629	9	N	572	543	1			286

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	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3630	3	150	9	N	136	176	1			216
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3885	3	142	9	N	129	183	1			162
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4110	3	154	9	N	140					302
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3445	3	119	9	N	108	179	1			231
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3520	3	100	9	N	91	175	1			147
*01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4637	3	121	9	N	110					257

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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	6014	X	5782	-0-	-232	-0-	5592	3	190	9	N	173	178	1			220
09	5820	X	5072	-0-	-748	-0-	4923	3	149	9	N	135	181	1			174
10	6014	X	5165	-0-	-849	-0-	5016	3	149	9	N	135	180	1			129
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5588	3	160	9	N	145	179	1			95
12	5797	X	5538	-0-	-259	-0-	5360	3	178	9	N	162	180	1			77
01	5797	X	5719	-0-	-78	-0-	5568	3	151	9	N	137					214

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	7316	X	7240	-0-	-76	-0-	6783	3	457	9	N	415	350	1			367
09	7080	X	6586	-0-	-494	-0-	6155	3	431	9	N	392	533	1			226
10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	6824	3	468	9	N	425	360	1			291
11	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	6941	3	499	9	N	454	361	1			384
12	7254	X	7016	-0-	-238	-0-	6517	3	499	9	N	454	539	1			299
*01	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7202	3	488	9	N	444	361	1			382

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	2976	X	1868	-0-	-1108	-0-	1868	3			N	-0-					214
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3368	3	42	9	N	38	177	1			75
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4086	3	11	9	N	10					85
11	2880	X	2467	-0-	-413	-0-	2457	3	10	9	N	9					94
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4010	3	63	9	N	57					151
*01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					151

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	25048	X	20652	-0-	-4396	-0-	19169	3	1483	9	N	1348	1404	1			304
09	22830	X	21591	-0-	-1239	-0-	20025	3	1566	9	N	1424	1382	1			346
10	23591	X	16563	-0-	-7028	-0-	15402	3	1161	9	N	1055	925	1			476
11	22442	X	22442	-0-	-0-	-0-	20982	3	1460	9	N	1327	1440	1			363
12	22320	X	21808	-0-	-512	-0-	20416	3	1392	9	N	1265	1074	1			554
01	22320	X	19755	-0-	-2565	-0-	18490	3	1265	9	N	1150	1436	1			268

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	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4541	3	306	9	N	278	176	1			239
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4206	3	285	9	N	259	181	1			317
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4498	3	317	9	N	288	360	1			245
11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4640	3	279	9	N	254	180	1			319
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3420	3	299	9	N	272	361	1			230
*01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4107	3	289	9	N	263	350	1			143

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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1235	3	22	9	N	20					117
09	1500	N	343	-0-	-1157	-0-	332	3	11	9	N	10					127
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1007	3	17	9	N	15					142
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1261	3	24	9	N	22					164
12	341	N	180	-0-	-161	-0-	171	3	9	9	N	8					172
01	1023	N	119	-0-	-904	-0-	111	3	8	9	N	7					179

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	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8268	3	322	9	N	293	357	1			190
09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5371	3	325	9	N	295	188	1			297
10	5859	X	3294	-0-	-2565	-0-	2961	3	333	9	N	303	366	1			234
11	5670	X	2388	-0-	-3282	-0-	2070	3	318	9	N	289	181	1			342
12	5859	X	2178	-0-	-3681	-0-	1838	3	340	9	N	309	361	1			290
01	5859	X	2034	-0-	-3825	-0-	1713	3	321	9	N	292	181	1			401

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4091	3	176	9	N	160	177	1			264
09	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4259	3	166	9	N	151	181	1			234
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4179	3	154	9	N	140	178	1			196
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3848	3	180	9	N	164	178	1			182
12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2721	3	156	9	N	142					324
01	2294	X	1761	-0-	-533	-0-	1650	3	111	9	N	101					425

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6047	3	140	9	N	127	177	1			166
09	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6329	3	121	9	N	110	181	1			95
10	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6646	3	131	9	N	119					214
11	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6093	3	136	9	N	124	181	1			157
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6796	3	129	9	N	117					274
01	5115	X	5035	-0-	-80	-0-	4905	3	130	9	N	118	180	1			212

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

08	1798	N	885	-0-	-913	-0-	784	3	101	9	N	92	178	1			161
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1222	3	108	9	N	98					259
10	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	1405	3	106	9	N	96	183	1			172
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1457	3	107	9	N	97					269
12	1364	N	1159	-0-	-205	-0-	1054	3	105	9	N	95	181	1			183
01	1519	N	568	-0-	-951	-0-	516	3	52	9	N	47					230

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

08	2046	X	1353	-0-	-693	-0-	1353	3			N	-0-					180
09	1980	X	1924	-0-	-56	-0-	1918	3	6	9	N	5					185
10	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1999	3	21	9	N	19					204
11	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2223	3	34	9	N	31					235
12	1984	X	1885	-0-	-99	-0-	1851	3	34	9	N	31	181	1			85
01	2015	X	1454	-0-	-561	-0-	1422	3	32	9	N	29					114

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

08	4247	X	3807	-0-	-440	-0-	3228	3	579	9	N	526	704	1			225
09	4110	X	1543	-0-	-2567	-0-	1338	3	205	9	N	186	179	1			232
10	4247	X	216	-0-	-4031	-0-	119	3	97	9	N	88	180	1			140
11	3690	X	2475	-0-	-1215	-0-	1877	3	598	9	N	544	173	1			511
12	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	5759	3	1432	9	N	1302	1078	1			735
*01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	3636	3	1033	9	N	939	857	1			817

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13198 PERF.12696 - 17915

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15625 09/01/2016

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

08	8432	X	5584	-0-	-2848	-0-	4724	2	860	9	N	782	980	1			27
09	8160	X	5779	-0-	-2381	-0-	4724	2	1055	9	N	959	801	1			185
10	8432	X	4707	-0-	-3725	-0-	3805	2	902	9	N	820	749	1			256
11	8160	X	4001	-0-	-4159	-0-	3197	2	804	9	N	731	782	1			205
12	8215	X	3018	-0-	-5197	-0-	2186	2	832	9	N	756	562	1			399
01	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					399

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	970	2	374	9	N	340	372	1			162
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	970	2	395	9	N	359	372	1			149
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1237	2	406	9	N	369	424	1			94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	370	219	1			245
*12	3100	N	4852	-0-	1752	1752	4590	2	262	9	N	238	373	1			110
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	109					N	NO RPT					110

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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	599	2	485	9	N	441	412	1			189
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	599	2	501	9	N	455	397	1			247
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1046	2	504	9	N	458	613	1			92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	466	379	1			179
*12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	1721	2	524	9	N	476	376	1			279
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					279

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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	904	2	384	9	N	349	375	1			99
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	904	2	371	9	N	337	371	1			65
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	876	2	391	9	N	355	185	1			235
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	350	2	376	9	N	342	372	1			205
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	983	2	398	9	N	362	380	1			187
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					187

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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	249	2	375	9	N	341	187	1			229
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	249	2	250	9	N	227	184	1			272
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	793	2	253	9	N	230	377	1			125
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	71	2	250	9	N	227	190	1			162
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	258	2	176	9	N	160	182	1			140
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					140

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	15	1	980	2	N	28					197
							31	9									
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	17	1	970	2	N	28					225
							31	9									
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	155	1	1083	2	N	137	185	1			177
							151	9									
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	150	1	867	2	N	76	180	1			73
							84	9									
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	155	1	1096	2	N	81					154
							89	9									
01	1364	N	1097	-0-	-267	-0-	155	1	895	2	N	43					197
							47	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	129	1	3508	2	N	352	367	1			142
							387	9									
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	150	1	4663	2	N	315	368	1			89
							347	9									
10	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	179	1	3755	2	N	237	184	1			142
							261	9									
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	150	1	3739	2	N	320	372	1			90
							352	9									
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	155	1	2984	2	N	263	183	1			170
							289	9									
01	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	153	1	2482	2	N	210	181	1			199
							231	9									

GRIT OIL & GAS, LLC 334916
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		65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				235
09		35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				235
10		31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-				235
11		60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-				235
12		54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				235
01		12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-				235

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

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

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

08		49	N	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	9	N	5				157
09		8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-				157
10		71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				157
11		72	N	72	-0-	-0-	-0-	52	3	20	9	N	18				175
12		25	N	25	-0-	-0-	-0-	19	3	6	9	N	5				180
*01		1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-				180

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					194
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					194
10	1271	N	343	-0-	-928	-0-	343	3			N	-0-					194
11	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	1027	3			N	-0-					194
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					194
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1227	3	3	9	N	3					79
09	1530	N	1181	-0-	-349	-0-	1181	3			N	-0-					79
10	1302	N	994	-0-	-308	-0-	979	3	15	9	N	14					93
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1336	3	9	9	N	8					101
12	1209	N	89	-0-	-1120	-0-	89	3			N	-0-					101
*01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	3	1	9	N	1					102

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	836	3	13	9	N	12					119
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	671	3	12	9	N	11					130
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	861	3	15	9	N	14					144
11	810	N	619	-0-	-191	-0-	594	3	25	9	N	23					167
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	742	3	28	9	N	25					192
01	868	N	709	-0-	-159	-0-	699	3	10	9	N	9					201

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					100
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					100
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					100
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					100
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	N	2					155
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					155
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					155
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					155
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					155
01	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					155

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	930	1	2113	3	N	144	175	1	50	8	50
							158	9									
09	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	850	1	1613	3	N	80					130
							88	9									
10	2883	X	1471	-0-	-1412	-0-	710	1	705	3	N	51					181
							56	9									
11	2790	X	895	-0-	-1895	-0-	769	1	79	3	N	43	177	1			47
							47	9									
12	2883	X	682	-0-	-2201	-0-	415	1	226	3	N	37					84
							41	9									
01	2883	X	112	-0-	-2771	-0-	110	1	2	9	N	2					86

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	898	1	1576	3	N	106	1	8			244
							117	9									
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	900	1	1601	3	N	97	164	1			177
							107	9									
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	928	1	1864	3	N	92	177	1			92
							101	9									
11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	891	1	1662	3	N	77					169
							85	9									
12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	858	1	1910	3	N	85	181	1			73
							94	9									
*01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	843	1	1404	3	N	59					132
							65	9									

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					185
10		1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					185
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

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

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

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	914 1 158 9		11039	3	N	144	176	1	2	8	117
09	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	900 1 129 9		10893	3	N	117	172	1			62
10	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	925 1 124 9		10528	3	N	113					175
11	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	874 1 144 9		10079	3	N	131	182	1			124
12	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	930 1 114 9		8891	3	N	104					228
*01	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	893 1 125 9		7764	3	N	114	177	1			165

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	923 1 184 9		2170	3	N	167	180	1			99
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	900 1 150 9		2133	3	N	136					235
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	849 1 134 9		2155	3	N	122	184	1			173
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	870 1 135 9		1665	3	N	123	180	1			116
12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	905 1 152 9		2530	3	N	138					254
*01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	895 1 152 9		2213	3	N	138	181	1			211

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	5	3	3	9	N	3					183
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					183
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					183
11	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					183
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					183
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					183

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	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1462	3	116	9	N	105	1	8			244
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					244
10	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	1628	3	85	9	N	77	178	1			143
11	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1468	3			N	-0-					143
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1736	3	74	9	N	67					210
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1728	3	80	9	N	73	180	1			103

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	183	-0-	-158	-0-	180	3	3	9	N	3					89
09	360	N	139	-0-	-221	-0-	131	3	8	9	N	7					96
10	248	N	20	-0-	-228	-0-	18	3	2	9	N	2					98
11	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	3			N	-0-					98
12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					98
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					98

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1136	-0-	-1344	-0-	1084	3	52	9	N	47					252
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	630	1	3395	3	N	186	177	1			261
							205	9									
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	660	1	1793	3	N	122	182	1			201
							134	9									
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	635	1	1474	3	N	82	180	1			103
							90	9									
12	2480	X	1846	-0-	-634	-0-	455	1	1304	3	N	79					182
							87	9									
01	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	730	1	1524	3	N	99	188	1			93
							109	9									

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	900	1	1852	3	N	168	354	1			38
							185	9									
09	3000	X	2663	-0-	-337	-0-	890	1	1622	3	N	137					175
							151	9									
10	3100	X	2550	-0-	-550	-0-	930	1	1478	3	N	129	180	1			124
							142	9									
11	2850	X	2641	-0-	-209	-0-	828	1	1678	3	N	123					247
							135	9									
12	2945	X	1448	-0-	-1497	-0-	930	1	441	3	N	70	184	1			133
							77	9									
01	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	930	1	1756	3	N	161	177	1			117
							177	9									

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	905	1	3095	3	N	154	177	1			74
							169	9									
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	900	1	3056	3	N	129					203
							142	9									
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	930	1	2953	3	N	139	183	1			159
							153	9									
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	860	1	3097	3	N	147	179	1			127
							162	9									
12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	925	1	3675	3	N	209					336
							230	9									
*01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	895	1	3638	3	N	152	355	1			133
							167	9									

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	930 144	1 9	2988	3	N	131	178	1	14	8	116
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	898 117	1 9	2892	3	N	106					222
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	808 111	1 9	2486	3	N	101	179	1			144
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	833 112	1 9	1899	3	N	102					246
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	890 108	1 9	2512	3	N	98	182	1			162
*01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	855 102	1 9	2685	3	N	93	183	1			72

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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					24
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	242	3	13	9	N	12					36
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	536	3	7	9	N	6					42
11	570	N	321	-0-	-249	-0-	321	3			N	-0-					42
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					42
01	558	N	319	-0-	-239	-0-	312	3	7	9	N	6					48

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

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

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	592	-0-	-2167	-0-	453 37	1 9	102	3	N	34	177	1			67
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	699 165	1 9	1768	3	N	150					217
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	930 101	1 9	1712	3	N	92	177	1			132
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	850 127	1 9	1509	3	N	115	178	1			69
12	2728	N	2613	-0-	-115	-0-	930 112	1 9	1571	3	N	102					171
01	2728	N	2403	-0-	-325	-0-	930 121	1 9	1352	3	N	110	183	1			98

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					202
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					203
11	14B2	EXT	441	-0-	441	441	438	3	3	9	N	3					206
12	14B2	EXT	764	-0-	764	1205	764	3			N	-0-					206
01	14B2	EXT	887	-0-	887	2092	887	3			N	-0-					206

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

08	1953	X	1310	-0-	-643	-0-	930	1	263	3	N	106	180	1	2	8	137
							117	9									
09	1890	X	1358	-0-	-532	-0-	900	1	339	3	N	108	177	1			68
							119	9									
10	1488	X	1059	-0-	-429	-0-	915	1	25	3	N	108					176
							119	9									
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	900	1	703	3	N	113	183	1			106
							124	9									
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	915	1	652	3	N	103					209
							113	9									
*01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	868	1	440	3	N	125	179	1			155
							138	9									

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	930	1	3822	3	N	140	175	1	25	8	117
							154	9									
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	900	1	3708	3	N	117	177	1			57
							129	9									
10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	930	1	4360	3	N	141					198
							155	9									
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	890	1	3023	3	N	115	178	1			135
							127	9									
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	830	1	3266	3	N	102	180	1			57
							112	9									
01	1922	X	1656	-0-	-266	-0-	816	1	735	3	N	95					152
							105	9									

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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					146
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					159
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					229
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	180	1			94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					117

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					163
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					163
10	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					163
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	570	3	96	9	N	87					250
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-	178	1			72
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	635	3	50	9	N	45					117

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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	904	1	7013	3	N	534	716	1	1	8	79
							587	9									
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	900	1	3253	3	N	186	176	1			89
							205	9									
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	915	1	2313	3	N	142	180	1			51
							156	9									
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	834	1	2696	3	N	154	179	1			26
							169	9									
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	915	1	2246	3	N	164					190
							180	9									
*01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	910	1	2136	3	N	172	185	1			177
							189	9									

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	3720	X	933	-0-	-2787	-0-	286	1	629	3	N	16					183
							18	9									
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	495	1	3077	3	N	107					290
							118	9									
10	3720	X	3202	-0-	-518	-0-	930	1	2184	3	N	80	186	1			184
							88	9									
11	3600	X	2419	-0-	-1181	-0-	855	1	1498	3	N	60	178	1			66
							66	9									
12	3720	X	2597	-0-	-1123	-0-	806	1	1726	3	N	59					125
							65	9									
01	3720	X	2693	-0-	-1027	-0-	860	1	1764	3	N	63					188
							69	9									

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	1674	N	1305	-0-	-369	-0-	1295	3	10	9	N	9	1	8			130
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1319	3	10	9	N	9					139
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	71	1	2036	3	N	-0-					139
11	3000	N	6593	-0-	3593	3593	870	1	5591	3	N	120	182	1			77
							132	9									
12	3100	N	4798	-0-	1698	5291	926	1	3807	3	N	59					136
							65	9									
*01	3100	N	3551	-0-	451	5742	795	1	2720	3	N	33					169
							36	9									

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	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	930	1	3347	3	N	46	3	8			215
							51	9									
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	900	1	3441	3	N	39	176	1			78
							43	9									
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	930	1	3571	3	N	52					130
							57	9									
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	896	1	3641	3	N	48					178
							53	9									
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	930	1	3002	3	N	50					228
							55	9									
*01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	925	1	3311	3	N	49	180	1			97
							54	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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	1302	N	721	-0-	-581	-0-	720	3	1	9	N	1	1	8			182
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					182
10	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	1194	3			N	-0-					182
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					182
12	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	3			N	-0-					182
01	1209	N	958	-0-	-251	-0-	958	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	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					100
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			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	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	930	1	1287	3	N	138	179	1	2	8	61
							152	9									
09	2250	N	2208	-0-	-42	-0-	900	1	1162	3	N	133					194
							146	9									
10	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	930	1	1218	3	N	128	183	1			139
							141	9									
11	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	900	1	1232	3	N	126	188	1			77
							139	9									
12	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	930	1	1153	3	N	131	190	1			18
							144	9									
01	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	930	1	1208	3	N	131					149
							144	9									

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	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	930	1	2693	3	N	111	177	1	12	8	56
							122	9									
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	871	1	2395	3	N	101					157
							111	9									
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	930	1	3084	3	N	108	178	1			87
							119	9									
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	900	1	1788	3	N	82					169
							90	9									
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	930	1	1829	3	N	129	179	1			119
							142	9									
*01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	893	1	2210	3	N	95					214
							105	9									

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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

08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1374	3	55	9	N	50					247
09	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1290	3	41	9	N	37	188	1			96
10	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1254	3	73	9	N	66					162
11	1380	N	1215	-0-	-165	-0-	1174	3	41	9	N	37					199
12	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1153	3	77	9	N	70					269
01	1333	N	1029	-0-	-304	-0-	984	3	45	9	N	41	179	1			131

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11150 - 11817

08	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1350	3	84	9	N	76	177	1	1	8	91
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1323	3	54	9	N	49					140
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1252	3	53	9	N	48					188
11	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	1247	3	62	9	N	56					244
12	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1116	3	54	9	N	49	181	1			112
01	1302	N	688	-0-	-614	-0-	663	3	25	9	N	23					135

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF. 11510 - 18233

08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	930	1	2914	3	N	-0-					103
09	3300	X	3117	-0-	-183	-0-	754	1	2362	3	N	1					104
							1	9									
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	930	1	2880	3	N	-0-					104
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	900	1	3300	3	N	-0-					104
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	930	1	3607	3	N	-0-					104
*01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	873	1	3000	3	N	-0-					104

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF. 11362 - 17862

08	2945	X	2047	-0-	-898	-0-	930	1	821	3	N	269	179	1	1	8	123
							296	9									
09	2850	X	2608	-0-	-242	-0-	885	1	1379	3	N	313	187	1			249
							344	9									
10	2945	X	2534	-0-	-411	-0-	913	1	1318	3	N	275	357	1			167
							303	9									
11	2850	X	2506	-0-	-344	-0-	745	1	1551	3	N	191	184	1			174
							210	9									
12	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	930	1	1637	3	N	178	185	1			167
							196	9									
*01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	895	1	2217	3	N	121	186	1			102
							133	9									

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11934 - 16915

08	620	N	420	-0-	-200	-0-	292	3	128	9	N	116	178	1			48
09	600	N	212	-0-	-388	-0-	110	3	102	9	N	93					141
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	629	3	72	9	N	65					206
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					206
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1076	3	58	9	N	53	170	1			89
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1194	3	178	9	N	162	181	1			70

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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

08	1209	X	1016	-0-	-193	-0-	406	1	568	3	N	38					200
							42	9									
09	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	391	1	1174	3	N	43	174	1			69
							47	9									
10	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	770	1	1152	3	N	47					116
							52	9									
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	588	1	1275	3	N	47					163
							52	9									
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	528	1	1406	3	N	45					208
							50	9									
01	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	525	1	1099	3	N	56	183	1			81
							62	9									

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

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

08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	930	1	1097	3	N	118	1	8			194
							130	9									
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	900	1	2210	3	N	115	177	1			132
							127	9									
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	930	1	1584	3	N	84	185	1			31
							92	9									
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	870	1	1645	3	N	83					114
							91	9									
12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	880	1	1515	3	N	80					194
							88	9									
*01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	930	1	1895	3	N	104	180	1			118
							114	9									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

08	2449	N	2231	-0-	-218	-0-	930	1	1262	3	N	35					209
							39	9									
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	900	1	1594	3	N	11					220
							12	9									
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	930	1	1374	3	N	13					233
							14	9									
11	2160	N	1439	-0-	-721	-0-	900	1	489	3	N	45	184	1			94
							50	9									
12	2449	N	1615	-0-	-834	-0-	930	1	668	3	N	15					109
							17	9									
*01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	878	1	1489	3	N	33					142
							36	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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	5511	-0-	-999	-0-	930	1	4515	3	N	60	1	8			86
							66	9									
09	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	900	1	6018	3	N	72					158
							79	9									
10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	924	1	7695	3	N	114	180	1			92
							125	9									
11	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	858	1	6349	3	N	65					157
							72	9									
12	6510	X	4793	-0-	-1717	-0-	920	1	3805	3	N	62	185	1			34
							68	9									
01	6510	X	6497	-0-	-13	-0-	930	1	5542	3	N	23					57
							25	9									

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	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	918	1	1341	3	N	68	177	1	1	8	115
							75	9									
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	900	1	1158	3	N	69					184
							76	9									
10	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	930	1	998	3	N	50					234
							55	9									
11	2070	N	1744	-0-	-326	-0-	900	1	803	3	N	37	181	1			90
							41	9									
12	2139	N	1833	-0-	-306	-0-	631	1	1129	3	N	66					156
							73	9									
01	1984	N	1014	-0-	-970	-0-	565	1	387	3	N	56					212
							62	9									

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	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	5			67
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					67
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					67
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					67

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	926	1	451	3	N	85	3	8			179
							94	9									
09	1680	N	362	-0-	-1318	-0-	195	1	135	3	N	29	180	1			28
							32	9									
10	1364	N	980	-0-	-384	-0-	423	1	472	3	N	77					105
							85	9									
11	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	324	1	930	3	N	58					163
							64	9									
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	645	1	1055	3	N	88					251
							97	9									
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	508	1	754	3	N	46	177	1			120
							51	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	930	1	1372	3	N	95					189
							105	9									
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	900	1	1379	3	N	96	193	1			92
							106	9									
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	930	1	1104	3	N	109					201
							120	9									
11	2340	N	1883	-0-	-457	-0-	888	1	883	3	N	102	190	1			113
							112	9									
12	2480	N	1956	-0-	-524	-0-	930	1	897	3	N	117					230
							129	9									
01	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	930	1	861	3	N	118	194	1			154
							130	9									

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	930	1	1063	3	N	183	176	1			121
							201	9									
09	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	900	1	1008	3	N	155	176	1			100
							171	9									
10	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	930	1	1029	3	N	171	181	1			90
							188	9									
11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	900	1	916	3	N	167					257
							184	9									
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	840	1	892	3	N	148	176	1			229
							163	9									
*01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	930	1	1006	3	N	186	179	1			236
							205	9									

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	930	1	4226	3	N	158	176	1	3	8	190
							174	9									
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	884	1	3933	3	N	190					380
							209	9									
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	930	1	4389	3	N	114	360	1			134
							125	9									
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	888	1	3320	3	N	92					226
							101	9									
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	930	1	3490	3	N	200	178	1			248
							220	9									
*01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	930	1	3114	3	N	122	180	1			190
							134	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					87
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	228	1	964	3	N	79					166
							87	9									
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	616	1	1539	3	N	156	180	1			142
							172	9									
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	15	1	121	3	N	-0-					142
12	992	N	269	-0-	-723	-0-	269	3			N	-0-					142
01	992	N	786	-0-	-206	-0-	374	1	380	3	N	29					171
							32	9									

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	1891	X	1293	-0-	-598	-0-	1169	3	124	9	N	113					294
09	1830	X	1745	-0-	-85	-0-	1618	3	127	9	N	115	185	1			224
10	3100	N	4829	-0-	1729	1729	4414	3	415	9	N	377	370	1			231
11	3000	N	3647	-0-	647	2376	3322	3	325	9	N	295	375	1			151
12	3100	N	2933	-0-	-167	2209	2691	3	242	9	N	220					371
*01	5088	X	2879	-0-	-2209	-0-	2585	3	294	9	N	267	372	1			266

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	6448	X	6104	-0-	-344	-0-	930	1	4694	3	N	436	362	1			229
							480	9									
09	6210	X	5940	-0-	-270	-0-	900	1	4532	3	N	462	363	1			328
							508	9									
10	6417	X	6146	-0-	-271	-0-	928	1	4757	3	N	419	553	1			194
							461	9									
11	6210	X	5627	-0-	-583	-0-	900	1	4313	3	N	376	360	1			210
							414	9									
12	6417	X	6173	-0-	-244	-0-	913	1	4813	3	N	406	366	1			250
							447	9									
01	6138	X	5770	-0-	-368	-0-	926	1	4385	3	N	417	358	1			309
							459	9									

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	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	930	1	2769	3	N	136	177	1	44	8	201
							150	9									
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	900	1	2593	3	N	89	178	1			112
							98	9									
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	930	1	3565	3	N	110					222
							121	9									
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	885	1	3292	3	N	107	181	1			148
							118	9									
12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	930	1	4109	3	N	117	183	1			82
							129	9									
*01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	838	1	3321	3	N	90					172
							99	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	918	1	6731	3	N	168	176	1	1	8	174
							185	9									
09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	900	1	5906	3	N	136	174	1			136
							150	9									
10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	904	1	6730	3	N	146	175	1			107
							161	9									
11	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	868	1	4918	3	N	143	180	1			70
							157	9									
12	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	896	1	6567	3	N	139					209
							153	9									
*01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	869	1	6374	3	N	151	177	1			183
							166	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

08	3100	N	3159	-0-	59	59	910	1	2122	3	N	115	350	1			60
							127	9									
09	2970	N	2911	-0-	-59	-0-	900	1	1873	3	N	125					185
							138	9									
10	3100	N	3124	-0-	24	24	915	1	2087	3	N	111	183	1			113
							122	9									
11	2783	X	2759	-0-	-24	-0-	900	1	1750	3	N	99					212
							109	9									
12	2635	X	2622	-0-	-13	-0-	930	1	1553	3	N	126	178	1			160
							139	9									
01	2635	X	2614	-0-	-21	-0-	873	1	1624	3	N	106	177	1			89
							117	9									

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					61
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	3	1	9	N	1					62
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	3	6	9	N	5					67
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	3	19	9	N	17					84
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					84
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					84

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	930	1	2752	3	N	137	177	1			60
							151	9									
09	3750	X	3380	-0-	-370	-0-	900	1	2338	3	N	129					189
							142	9									
10	3875	X	3614	-0-	-261	-0-	930	1	2538	3	N	133	179	1			143
							146	9									
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	900	1	2815	3	N	122	185	1			80
							134	9									
12	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	930	1	2522	3	N	124					204
							136	9									
01	3844	X	2951	-0-	-893	-0-	930	1	1882	3	N	126	180	1			150
							139	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					28
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					28
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					28
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					28
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					28
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					28

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					50
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	16	1			34
11	68	X	68	-0-	-0-	-0-	57	3	11	9	N	10					44
12	70	X	70	-0-	-0-	-0-	58	3	12	9	N	11					55
01	31	X	24	-0-	-7	-0-	14	3	10	9	N	9					64

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	-0-	-2254	-0-	14	2	88	9	N	80					143
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2102	2	277	9	N	252	177	1			218
10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5126	2	55	9	N	50					268
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2904	2	84	9	N	76	181	1			163
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2942	2	23	9	N	21					184
01	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	2629	2	180	9	N	164	191	1			157

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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	10390	2	760	9	N	691	750	1			122
09	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	9761	2	745	9	N	677	550	1			249
10	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	9822	2	389	9	N	354	372	1			231
11	10800	X	9707	-0-	-1093	-0-	9411	2	296	9	N	269	374	1			126
12	11160	X	9941	-0-	-1219	-0-	9544	2	397	9	N	361	186	1			301
01	11160	X	9991	-0-	-1169	-0-	9432	2	559	9	N	508	737	1			72

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

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

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

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

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	192200	X	-0-	-0-	-192200	-0-					N	-0-					-0-
11	186000	X	30866	-0-	-155134	-0-	30802	3	64	9	N	58					58
12	192200	X	41066	-0-	-151134	-0-	41066	3			N	-0-					58
01	192200	X	31161	-0-	-161039	-0-	31161	3			N	-0-					58

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3010	3	69	9	N	63					163
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3147	3	72	9	N	65	173	1			55
10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2449	3	45	9	N	41					96
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3643	3	70	9	N	64					160
12	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1770	3	22	9	N	20					180
*01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2964	3	106	9	N	96					276

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	3575	3	485	9	N	441	358	1			357
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	2863	3	446	9	N	405	536	1			226
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3065	3	436	9	N	396	364	1			258
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	2865	3	406	9	N	369	359	1			268
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2716	3	352	9	N	320	337	1			251
*01	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4068	3	473	9	N	430	362	1			319

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

08	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	1176	3	822	9	N	747	707	1			422
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1637	3	407	9	N	370	335	1			457
10	2294	N	1846	-0-	-448	-0-	1257	3	589	9	N	535	355	1			637
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1528	3	606	9	N	551	537	1			651
12	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	1372	3	611	9	N	555	899	1			307
01	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1185	3	617	9	N	561	528	1			340

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

08	21607	X	18237	-0-	-3370	-0-	16204	3	2033	9	N	1848	1949	1			235
09	23640	X	17297	-0-	-6343	-0-	15541	3	1756	9	N	1596	1582	1			249
10	24428	X	17783	-0-	-6645	-0-	15918	3	1865	9	N	1695	1783	1			161
11	23640	X	16528	-0-	-7112	-0-	14574	3	1954	9	N	1776	1605	1			332
12	21018	X	5166	-0-	-15852	-0-	4683	3	483	9	N	439	541	1			230
01	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					230

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

08	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	9671	3	2115	9	N	1923	1767	1			313
09	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	9182	3	2196	9	N	1996	1956	1			353
10	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	8935	3	2363	9	N	2148	1988	1			513
11	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	9295	3	2254	9	N	2049	2152	1			410
12	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	8089	3	1960	9	N	1782	1800	1			392
*01	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	9070	3	2352	9	N	2138	1978	1			552

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

08	2263	N	2035	-0-	-228	-0-	1290	3	745	9	N	677	534	1			350
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2052	3	307	9	N	279	336	1			293
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1747	3	479	9	N	435	537	1			191
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2019	3	593	9	N	539	530	1			200
12	3100	N	3694	-0-	594	594	3236	3	458	9	N	416	357	1			259
*01	3100	N	3883	-0-	783	1377	3389	3	494	9	N	449	528	1			180

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

08	2635	X	2134	-0-	-501	-0-	1554	3	580	9	N	527	530	1			179
09	2460	N	2047	-0-	-413	-0-	1527	3	520	9	N	473	530	1			122
10	2666	N	2460	-0-	-206	-0-	1880	3	580	9	N	527	347	1			302
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	1924	3	567	9	N	515	539	1			278
12	2108	N	1561	-0-	-547	-0-	1178	3	383	9	N	348	538	1			88
*01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2014	3	760	9	N	691	353	1			426

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					281
09	270	N	71	-0-	-199	-0-	71	3			N	-0-					281
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					281
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-	179	1			102
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					102
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					102

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

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

08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1379	3	410	9	N	373	175	1			403
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					403
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					403
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-	180	1			223
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					223
*01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	756	3	19	9	N	17					240

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1279	3	18	9	N	16	188	1			75
09	1110	N	916	-0-	-194	-0-	879	3	37	9	N	34					109
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1078	3	117	9	N	106					215
11	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1071	3	59	9	N	54					269
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	973	3	50	9	N	45	190	1			124
01	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	916	3	106	9	N	96					220

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

08	9548	X	8895	-0-	-653	-0-	7120	3	1775	9	N	1614	1772	1			148
09	9090	X	7517	-0-	-1573	-0-	5599	3	1918	9	N	1744	1774	1			118
10	9393	X	8238	-0-	-1155	-0-	6271	3	1967	9	N	1788	1596	1			310
11	8700	X	8181	-0-	-519	-0-	6364	3	1817	9	N	1652	1722	1			240
12	8990	X	8227	-0-	-763	-0-	6569	3	1658	9	N	1507	1616	1			131
01	8897	X	7970	-0-	-927	-0-	6261	3	1709	9	N	1554	1256	1			429

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

08	992	N	960	-0-	-32	-0-	674	3	286	9	N	260	356	1			226
09	960	N	907	-0-	-53	-0-	606	3	301	9	N	274	334	1			166
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	618	3	391	9	N	355	180	1			341
11	930	N	633	-0-	-297	-0-	440	3	193	9	N	175	179	1			337
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	402	3	656	9	N	596	528	1			405
01	1023	N	313	-0-	-710	-0-	313	3			N	-0-					405

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

08	5859	X	4406	-0-	-1453	-0-	3982	3	424	9	N	385	526	1			232
09	5670	X	4624	-0-	-1046	-0-	3973	3	651	9	N	592	500	1			324
10	5208	X	4904	-0-	-304	-0-	4255	3	649	9	N	590	715	1			199
11	4410	X	4072	-0-	-338	-0-	3441	3	631	9	N	574	522	1			251
12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	6472	3	988	9	N	898	899	1			250
*01	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	9545	3	1399	9	N	1272	1263	1			259

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	6304	-0-	-2593	-0-	6304	3			N	-0-					245
09	8610	X	5920	-0-	-2690	-0-	5496	3	424	9	N	385	168	1			462
10	7037	X	5745	-0-	-1292	-0-	5227	3	518	9	N	471	537	1			396
11	6810	X	6031	-0-	-779	-0-	5522	3	509	9	N	463	356	1			503
12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6530	3	263	9	N	239	180	1			562
*01	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7004	3	725	9	N	659	715	1			506

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	4557	X	2801	-0-	-1756	-0-	1997	3	804	9	N	731	1048	1			183
09	3870	X	3067	-0-	-803	-0-	2170	3	897	9	N	815	711	1			287
10	3999	X	3996	-0-	-3	-0-	3041	3	955	9	N	868	895	1			260
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	3941	3	941	9	N	855	882	1			233
12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	4141	3	959	9	N	872	899	1			206
*01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	3696	3	752	9	N	684	705	1			185

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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1200	3	175	9	N	159	175	1			218
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1401	3	349	9	N	317	354	1			181
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1386	3	297	9	N	270	182	1			269
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1060	3	293	9	N	266	360	1			175
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	989	3	301	9	N	274	167	1			282
*01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1186	3	293	9	N	266	175	1			373

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	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	6695	3	1734	9	N	1576	1408	1			400
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	6377	3	1630	9	N	1482	1592	1			290
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	6266	3	1495	9	N	1359	1376	1			273
11	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	5857	3	1878	9	N	1707	1626	1			354
12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	5968	3	1525	9	N	1386	1412	1			328
*01	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	5918	3	1685	9	N	1532	1781	1			79

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	1891	N	924	-0-	-967	-0-	715	3	209	9	N	190	190	1			249
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2069	3	171	9	N	155	182	1			222
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	50	190	1			82
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	997	3	345	9	N	314					396
12	1891	N	1062	-0-	-829	-0-	806	3	256	9	N	233	191	1			438
*01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	933	3	289	9	N	263	190	1			511

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	1798	X	1739	-0-	-59	-0-	1240	3	499	9	N	454	354	1			306
09	1740	X	754	-0-	-986	-0-	717	3	37	9	N	34	180	1			160
10	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1437	3	380	9	N	345	180	1			325
11	1680	X	956	-0-	-724	-0-	681	3	275	9	N	250	354	1			221
12	1736	X	1209	-0-	-527	-0-	873	3	336	9	N	305	363	1			163
01	1829	X	1353	-0-	-476	-0-	1079	3	274	9	N	249					412

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	3937	X	3478	-0-	-459	-0-	2629	3	849	9	Y	772	938	1			143
09	DLQ G-10		3291	-0-	3291	3291	2360	3	931	9	Y	846	717	1			272
10	DLQ G-10		2720	-0-	2720	6011	2118	3	602	9	Y	547	717	1			102
11	9226	X	3215	-0-	-6011	-0-	1622	3	1593	9	Y	1448	1427	1			123
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	1386	3	980	9	Y	891	846	1			168
01	3472	X	2583	-0-	-889	-0-	1659	3	924	9	Y	840	853	1			155

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	3	78	9	N	71					255
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	7	3	17	9	N	15					270
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					275
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					275
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					275
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					275

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

08	6789	X	4555	-0-	-2234	-0-	3861	3	694	9	N	631	534	1			464
09	6570	X	4544	-0-	-2026	-0-	3886	3	658	9	N	598	703	1			359
10	6758	X	5182	-0-	-1576	-0-	4457	3	725	9	N	659	537	1			481
11	5850	X	4495	-0-	-1355	-0-	3914	3	581	9	N	528	722	1			287
12	5053	X	4620	-0-	-433	-0-	3917	3	703	9	N	639	724	1			202
01	5177	X	4948	-0-	-229	-0-	4333	3	615	9	N	559	364	1			397

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

08	1984	N	1290	-0-	-694	-0-	885	3	405	9	N	368	376	1			279
09	1830	N	1399	-0-	-431	-0-	1151	3	248	9	N	225	379	1			125
10	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1287	3	457	9	N	415	148	1			392
11	1260	N	718	-0-	-542	-0-	477	3	241	9	N	219	550	1			61
12	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	706	3	353	9	N	321					382
01	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	967	3	473	9	N	430	557	1			255

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

08	10664	X	10192	-0-	-472	-0-	8489	3	1703	9	N	1548	1576	1			396
09	10320	X	9100	-0-	-1220	-0-	7668	3	1432	9	N	1302	1391	1			307
10	10230	X	3460	-0-	-6770	-0-	2896	3	564	9	N	513	541	1			279
11	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					279
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					279
01	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					279

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	3708	3	1093	9	N	994	890	1			403
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	3385	3	1036	9	N	942	1051	1			294
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	3348	3	1037	9	N	943	904	1			333
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	3185	3	974	9	N	885	902	1			316
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	3194	3	1109	9	N	1008	1067	1			257
*01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	2651	3	1115	9	N	1014	901	1			370

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

08	3100	X	2729	-0-	-371	-0-	2324	3	405	9	Y	368	448	1			68
09	DLQ G-10		2530	-0-	2530	2530	2086	3	444	9	Y	404	342	1			130
10	DLQ G-10		2536	-0-	2536	5066	2249	3	287	9	Y	261	343	1			48
11	6974	X	1908	-0-	-5066	-0-	1897	3	11	9	Y	10					58
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	2748	3	469	9	Y	426	404	1			80
*01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3356	3	442	9	Y	402	408	1			74

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	403	N	237	-0-	-166	-0-	156	3	81	9	N	74					152
09	390	N	304	-0-	-86	-0-	190	3	114	9	N	104					256
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	278	3	56	9	N	51					307
11	240	N	82	-0-	-158	-0-	72	3	10	9	N	9	191	1			125
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	107	3	123	9	N	112					237
01	341	N	232	-0-	-109	-0-	131	3	101	9	N	92					329

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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					135
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					135
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					135
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					135
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					135
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					135

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	837	N	377	-0-	-460	-0-	291	3	86	9	N	78	178	1			181
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	374	3	90	9	N	82	160	1			103
10	558	N	253	-0-	-305	-0-	207	3	46	9	N	42					145
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					145
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					145
*01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	640	3	265	9	N	241	338	1			48

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	17329	X	13291	-0-	-4038	-0-	12888	3	403	9	N	366	361	1			215
09	16080	X	12910	-0-	-3170	-0-	12490	3	420	9	N	382	356	1			241
10	15593	X	11700	-0-	-3893	-0-	11414	3	286	9	N	260	354	1			147
11	14550	X	10645	-0-	-3905	-0-	10449	3	196	9	N	178	179	1			146
12	14012	X	10913	-0-	-3099	-0-	10646	3	267	9	N	243	179	1			210
01	13330	X	11262	-0-	-2068	-0-	10989	3	273	9	N	248	178	1			280

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	837	N	505	-0-	-332	-0-	230	3	275	9	N	250	348	1			195
09	810	N	759	-0-	-51	-0-	482	3	277	9	N	252	178	1			269
10	837	N	378	-0-	-459	-0-	91	3	287	9	N	261	341	1			189
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	270	184	1			275
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	581	3	260	9	N	236	179	1			332
*01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1002	3	278	9	N	253	174	1			411

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	1953	X	1169	-0-	-784	-0-	953	3	216	9	N	196	176	1			332
09	1410	X	1105	-0-	-305	-0-	861	3	244	9	N	222	360	1			194
10	1240	X	4	-0-	-1236	-0-	4	3			N	-0-					194
11	1170	X	122	-0-	-1048	-0-	122	3			N	-0-					194
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1030	3	171	9	N	155	179	1			170
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	210	3	73	9	N	66					236

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1298	3	354	9	N	322	355	1			119
09	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1238	3	392	9	N	356	352	1			123
10	1798	N	1251	-0-	-547	-0-	859	3	392	9	N	356	180	1			299
11	1590	N	1096	-0-	-494	-0-	513	3	583	9	N	530	539	1			290
12	1674	N	647	-0-	-1027	-0-	460	3	187	9	N	170	181	1			279
*01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1055	3	354	9	N	322	362	1			239

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	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	4624	3	1429	9	N	1299	1233	1			389
09	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	4908	3	966	9	N	878	886	1			381
10	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	4777	3	1486	9	N	1351	1248	1			484
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	4813	3	1068	9	N	971	1068	1			387
12	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	4728	3	1326	9	N	1205	1255	1			337
*01	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	4634	3	1295	9	N	1177	1255	1			259

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	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1654	3	262	9	N	238	178	1			324
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1824	3	273	9	N	248	358	1			214
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1439	3	252	9	N	229					443
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1712	3	262	9	N	238	349	1			332
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1596	3	272	9	N	247	178	1			401
01	1674	N	1087	-0-	-587	-0-	827	3	260	9	N	236	370	1			267

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	8401	X	7350	-0-	-1051	-0-	6431	3	919	9	N	835	705	1			368
09	8130	X	6821	-0-	-1309	-0-	6337	3	484	9	N	440	545	1			263
10	7843	X	7654	-0-	-189	-0-	6920	3	734	9	N	667	694	1			236
11	7590	X	7212	-0-	-378	-0-	6570	3	642	9	N	584	537	1			283
12	7719	X	6887	-0-	-832	-0-	6183	3	704	9	N	640	720	1			203
01	7657	X	6752	-0-	-905	-0-	6059	3	693	9	N	630	541	1			292

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	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2310	3	609	9	N	554	528	1			230
09	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2235	3	585	9	N	532	537	1			225
10	3100	N	3114	-0-	14	14	2492	3	622	9	N	565	537	1			253
11	2401	N	2387	-0-	-14	-0-	1800	3	587	9	N	534	541	1			246
12	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	2431	3	638	9	N	580	539	1			287
*01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2002	3	603	9	N	548	723	1			112

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	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	2997	3	982	9	N	893	1068	1			355
09	4290	X	3141	-0-	-1149	-0-	2657	3	484	9	N	440	533	1			262
10	4433	X	4112	-0-	-321	-0-	2998	3	1114	9	N	1013	889	1			386
11	3930	X	3622	-0-	-308	-0-	2832	3	790	9	N	718	896	1			208
12	4061	X	3885	-0-	-176	-0-	2888	3	997	9	N	906	899	1			215
01	4123	X	3667	-0-	-456	-0-	2909	3	758	9	N	689	718	1			186

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	341	N	162	-0-	-179	-0-	126	3	36	9	N	33					234
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	217	3	142	9	N	129	178	1			185
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	92	3	245	9	N	223	179	1			229
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					229
12	372	N	107	-0-	-265	-0-	107	3			N	-0-					229
01	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					229

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	3721	3	1251	9	N	1137	1238	1			125
09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	3591	3	1246	9	N	1133	1067	1			191
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	3609	3	1236	9	N	1124	1075	1			240
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	2822	3	1225	9	N	1114	903	1			451
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	2599	3	1111	9	N	1010	1076	1			385
*01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	2375	3	958	9	N	871	897	1			359

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	8959	X	7379	-0-	-1580	-0-	6239	3	1140	9	N	1036	872	1			390
09	7950	X	7409	-0-	-541	-0-	6694	3	715	9	N	650	888	1			152
10	8215	X	6839	-0-	-1376	-0-	5970	3	869	9	N	790	707	1			235
11	7590	X	6703	-0-	-887	-0-	5874	3	829	9	N	754	715	1			274
12	7657	X	6301	-0-	-1356	-0-	5470	3	831	9	N	755	717	1			312
01	7657	X	6288	-0-	-1369	-0-	5704	3	584	9	N	531	713	1			130

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	19592	X	14436	-0-	-5156	-0-	14036	3	400	9	N	364	532	1			187
09	17970	X	14408	-0-	-3562	-0-	13848	3	560	9	N	509	536	1			160
10	18569	X	15904	-0-	-2665	-0-	15241	3	663	9	N	603	526	1			237
11	16920	X	15115	-0-	-1805	-0-	14502	3	613	9	N	557	540	1			254
12	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	16618	3	721	9	N	655	718	1			191
*01	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17140	3	633	9	N	575	537	1			229

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	19251	X	18332	-0-	-919	-0-	16364	3	1968	9	N	1789	1577	1			462
09	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	16890	3	1761	9	N	1601	1594	1			469
10	18600	X	17102	-0-	-1498	-0-	15558	3	1544	9	N	1404	1409	1			464
11	17970	X	17270	-0-	-700	-0-	15554	3	1716	9	N	1560	1625	1			399
12	19282	X	17409	-0-	-1873	-0-	15365	3	2044	9	N	1858	1749	1			508
01	19282	X	17266	-0-	-2016	-0-	15847	3	1419	9	N	1290	1422	1			376

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	2914	X	2623	-0-	-291	-0-	2271	3	352	9	N	320	353	1			212
09	2760	X	2503	-0-	-257	-0-	2207	3	296	9	N	269	367	1			114
10	2852	X	2545	-0-	-307	-0-	2153	3	392	9	N	356	179	1			291
11	2730	X	2395	-0-	-335	-0-	2073	3	322	9	N	293	363	1			221
12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2363	3	369	9	N	335	358	1			198
01	2635	X	2570	-0-	-65	-0-	2215	3	355	9	N	323	180	1			341

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	2914	X	1570	-0-	-1344	-0-	1163	3	407	9	N	370	353	1			74
09	2820	X	178	-0-	-2642	-0-	105	3	73	9	N	66					140
10	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	1631	3	534	9	N	485	354	1			271
11	2010	X	844	-0-	-1166	-0-	844	3			N	-0-	178	1			93
12	1581	X	481	-0-	-1100	-0-	463	3	18	9	N	16					109
01	2170	N	555	-0-	-1615	-0-	513	3	42	9	N	38					147

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	3782	X	60	-0-	-3722	-0-	56	3	4	9	N	4					65
09	3660	X	3434	-0-	-226	-0-	3151	3	283	9	N	257	179	1			143
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	2984	3	307	9	N	279	185	1			237
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2349	3	309	9	N	281	184	1			334
12	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	5977	3	440	9	N	400	360	1			374
*01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4147	3	90	9	N	82	180	1			276

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1754	3	204	9	N	185	177	1			299
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1256	3	132	9	N	120	351	1			68
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1588	3	172	9	N	156					224
11	1890	N	714	-0-	-1176	-0-	653	3	61	9	N	55	180	1			99
12	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1135	3	142	9	N	129					228
01	1767	N	1334	-0-	-433	-0-	1211	3	123	9	N	112					340

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	16244	X	15837	-0-	-407	-0-	14722	3	1115	9	N	1014	1057	1			240
09	15720	X	14918	-0-	-802	-0-	13885	3	1033	9	N	939	887	1			292
10	16244	X	15855	-0-	-389	-0-	14514	3	1341	9	N	1219	1251	1			260
11	15720	X	14738	-0-	-982	-0-	13796	3	942	9	N	856	898	1			218
12	16244	X	14092	-0-	-2152	-0-	12979	3	1113	9	N	1012	1079	1			151
01	15841	X	15179	-0-	-662	-0-	14098	3	1081	9	N	983	715	1			419

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	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	3951	3	1656	9	N	1505	1624	1			439
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	3846	3	1510	9	N	1373	1409	1			403
10	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	3984	3	1498	9	N	1362	1426	1			339
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	3769	3	1265	9	N	1150	1077	1			412
12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	4010	3	1697	9	N	1543	1442	1			513
*01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	3963	3	1433	9	N	1303	1261	1			555

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	3441	X	2164	-0-	-1277	-0-	1820	3	344	9	N	313	326	1			214
09	2730	X	2118	-0-	-612	-0-	1847	3	271	9	N	246	309	1			151
10	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	1929	3	316	9	N	287	180	1			258
11	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	1832	3	320	9	N	291	359	1			190
12	2201	X	2022	-0-	-179	-0-	1762	3	260	9	N	236	180	1			246
01	2232	X	2080	-0-	-152	-0-	1775	3	305	9	N	277	181	1			342

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	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	4567	3	893	9	N	812	706	1			366
09	4950	X	4789	-0-	-161	-0-	4317	3	472	9	N	429	544	1			251
10	5115	X	3770	-0-	-1345	-0-	3181	3	589	9	N	535	537	1			249
11	4950	X	3812	-0-	-1138	-0-	3101	3	711	9	N	646	540	1			355
12	5115	X	4605	-0-	-510	-0-	3945	3	660	9	N	600	716	1			239
01	5115	X	4950	-0-	-165	-0-	4302	3	648	9	N	589	537	1			291

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 (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

08	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	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			N	-0-					-0-
09	8220 X	4253	-0-	-3967	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
10	9176 X	7071	-0-	-2105	-0-	7071	3			N	-0-					-0-
11	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
12	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
01	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-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 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

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

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2500	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6162	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277

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

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14818	X	5614	-0-	-9204	-0-	5575	2	39	9	N	35	165	1			296
09	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	19496	2	113	9	N	103					399
10	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	19919	2	171	9	N	155					554
11	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	18741	2	169	9	N	154	384	1			324
12	19375	X	17682	-0-	-1693	-0-	17436	2	246	9	N	224	353	1			195
01	19375	X	15288	-0-	-4087	-0-	15117	2	171	9	N	155	35	1			315

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	42594	X	31494	-0-	-11100	-0-	31263	2	231	9	N	210	175	1			367
09	41220	X	22268	-0-	-18952	-0-	22090	2	178	9	N	162	175	1			354
10	42594	X	27848	-0-	-14746	-0-	27584	2	264	9	N	240	178	1			416
11	40471	X	40471	-0-	-0-	-0-	40099	2	372	9	N	338	430	1			324
12	45614	X	45614	-0-	-0-	-0-	45245	2	369	9	N	335	372	1			287
*01	44030	X	44030	-0-	-0-	-0-	43518	2	512	9	N	465	442	1			310

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

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

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

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

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

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1376	-0-	1376	1376	998	3	378	9	Y	344	358	1			89
09	DLQ G-10		1418	-0-	1418	2794	1027	3	391	9	Y	355	355	1			89
10	2200	N	1026	-0-	-1174	1620	840	3	186	9	Y	169	174	1			84
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	421	371	1			134
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248		NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240		NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	248		NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
01	248		NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (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-

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	1060	-0-	-304	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	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	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					41
09	DLQ G-10		106	-0-	106	170	106	2			Y	-0-					41
10	DLQ G-10		135	-0-	135	305	135	2			Y	-0-					41
11	425	N	120	-0-	-305	-0-	120	2			Y	-0-					41
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					110
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					110
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					110
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					110
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					110
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					110

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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

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

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

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

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
09	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
10	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	3			N	-0-					-0-
11	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	3			N	-0-					-0-
12	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
*01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

08	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2092	2			N	-0-					130
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2084	2	33	9	N	30					160
10	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	1906	2	28	9	N	25					185
11	2010	N	1777	-0-	-233	-0-	1777	2			N	-0-					185
12	2201	N	1938	-0-	-263	-0-	1925	2	13	9	N	12					197
01	1922	N	1618	-0-	-304	-0-	1615	2	3	9	N	3					200

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1760	2	24	9	N	22					152
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2100	2	25	9	N	23					175
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2255	2	75	9	N	68					243
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2064	2	29	9	N	26	189	1			80
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2186	2	28	9	N	25					105
01	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	2258	2	33	9	N	30					135

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

08	961	N	496	-0-	-465	-0-	496	2			N	-0-					72
09	930	N	202	-0-	-728	-0-	202	2			N	-0-					72
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					72
11	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	2			N	-0-					72
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					72
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	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	3100	N	599	-0-	-2501	1044	224	1	375	3	Y	-0-					-0-
09	1951	N	907	-0-	-1044	-0-	403	1	504	3	Y	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	518	1	805	3	Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	318	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	598	1	597	3	Y	-0-					-0-
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	530	1	463	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	1548	N	1118	-0-	-430	-0-	418	1	700	3	Y	-0-					27
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	422	1	556	3	Y	-0-					27
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	482	1	761	3	Y	-0-					27
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	625	1	647	3	Y	-0-					27
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	597	1	599	3	Y	-0-					27
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	566	1	496	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6834	-0-	-172	-0-	6691	3	143	9	N	130	181	1			106
09	6570	X	6306	-0-	-264	-0-	6306	3			N	-0-					106
10	6758	X	6573	-0-	-185	-0-	6452	3	121	9	N	110					216
11	6750	X	6442	-0-	-308	-0-	6346	3	96	9	N	87	182	1			121
12	6820	X	6604	-0-	-216	-0-	6503	3	101	9	N	92					213
01	6820	X	6482	-0-	-338	-0-	6393	3	89	9	N	81	179	1			115

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	3100	N	1438	-0-	-1662	2633	543	1	895	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1049	-0-	-1951	682	468	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	903	-0-	-926	-0-	355	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	770	1	778	3	Y	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	665	1	659	3	Y	-0-					-0-
*01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	763	1	662	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	2263	X	402	-0-	-1861	-0-	224	3	178	9	N	162	182	1			146
09	3150	X	1129	-0-	-2021	-0-	1129	3			N	-0-					146
10	3255	X	906	-0-	-2349	-0-	906	3			N	-0-					146
11	3150	X	2783	-0-	-367	-0-	2783	3			N	-0-					146
12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2677	3	103	9	N	94					240
*01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2654	3	58	9	N	53					293

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	3503	X	2584	-0-	-919	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2323	-0-	-827	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	520	-0-	-2210	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	377	-0-	-2196	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	345	-0-	-2352	-0-	345	3			N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	Y	43	45	1			5
							47	9									
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	505	3	Y	35	34	1			6
							39	9									
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	Y	47	48	1			5
							52	9									
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	Y	35	33	1			7
							39	9									
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	17	1	559	3	Y	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	182 37	1 9	3063	3	Y	34	35	1			4
09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	173 41	1 9	2839	3	Y	37	37	1			4
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	168 37	1 9	2919	3	Y	34	32	1			6
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	158 42	1 9	2808	3	Y	38	40	1			4
12	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	159 41	1 9	2818	3	Y	37	34	1			7
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					7

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	3	Y	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4301	-0-	-907	-0-	238 53	1 9	4010	3	Y	48	50	1			6
09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	231 58	1 9	3806	3	Y	53	53	1			6
10	5177	X	3634	-0-	-1543	-0-	195 47	1 9	3392	3	Y	43	42	1			7
11	5010	X	3797	-0-	-1213	-0-	199 62	1 9	3536	3	Y	56	57	1			6
12	4898	X	3453	-0-	-1445	-0-	181 56	1 9	3216	3	Y	51	47	1			10
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-
*12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	435	1 7 9	3624	3	Y	6	6	1			1
09	4050	X	3940	-0-	-110	-0-	413	1 7 9	3520	3	Y	6	6	1			1
10	4185	X	2395	-0-	-1790	-0-	250	1 8 9	2137	3	Y	7	7	1			1
11	3390	X	1695	-0-	-1695	-0-	191	1 7 9	1497	3	Y	6	6	1			1
12	4061	X	3103	-0-	-958	-0-	340	1 8 9	2755	3	Y	7	6	1			2
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					2

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

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

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	242	1 4 9	2015	3	Y	4	3	1			1
09	2280	X	2070	-0-	-210	-0-	217	1 2 9	1851	3	Y	2	3	1			-0-
10	2356	X	2099	-0-	-257	-0-	219	1 3 9	1877	3	Y	3	3	1			-0-
11	2160	X	2051	-0-	-109	-0-	231	1 2 9	1818	3	Y	2	2	1			-0-
*12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	257	1 4 9	2080	3	Y	4	3	1			1
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	67	1	557	3	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	64	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	75	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	78	1	616	3	Y	-0-					-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	80	1	651	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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		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 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	170	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	735	3	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	42	1	693	3	Y	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	3	Y	-0-					-0-
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	2848	-0-	-965	-0-	157	1	2647	3	Y	40	42	1			5
							44	9									
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	219	1	3593	3	Y	45	45	1			5
							50	9									
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	213	1	3702	3	Y	41	39	1			7
							45	9									
11	3540	X	3499	-0-	-41	-0-	184	1	3262	3	Y	48	50	1			5
							53	9									
12	3348	X	1828	-0-	-1520	-0-	96	1	1703	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					5

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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	3	Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	3	Y	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	733	3	Y	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	509	1	4240	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	480	1	4082	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	523	1	4472	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	516	1	4058	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	548	1	4442	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	301	1	2511	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	272	1	2316	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	306	1	2617	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	302	1	2373	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	279	1	2263	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					2

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	321	-0-	-268	-0-	33	1	276	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	570	X	338	-0-	-232	-0-	34	1	292	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	406	X	406	-0-	-0-	-0-	41	1	347	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
11	384	X	384	-0-	-0-	-0-	42	1	329	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	310	X	299	-0-	-11	-0-	31	1	248	3	Y	18	15	1			4
							20	9									
01	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

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

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	406	3	Y	3	3	1			1
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	370	3	Y	2	3	1			-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	340	3	Y	3	2	1			1
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	419	3	Y	4	4	1			1
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	382	3	Y	5	5	1			1
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	111	1 10 9	1872	3	Y	9	9	1			1
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	107	1 10 9	1761	3	Y	9	9	1			1
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	110	1 9 9	1908	3	Y	8	8	1			1
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	99	1 11 9	1758	3	Y	10	10	1			1
*12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	108	1 10 9	1909	3	Y	9	8	1			2
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	541	X	541	-0-	-0-	-0-	57	1 8 9	476	3	Y	7	7	1			1
09	480	X	468	-0-	-12	-0-	48	1 8 9	412	3	Y	7	7	1			1
10	496	X	482	-0-	-14	-0-	50	1 8 9	424	3	Y	7	7	1			1
11	600	X	421	-0-	-179	-0-	47	1 7 9	367	3	Y	6	6	1			1
*12	648	X	648	-0-	-0-	-0-	70	1 12 9	566	3	Y	11	9	1			3
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

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

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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1255	3	20	9	Y	18	24	1			8
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1517	3	19	9	Y	17	16	1			9
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2428	3	33	9	Y	30	20	1			19
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	985	3	18	9	Y	16	28	1			7
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1006	3	19	9	Y	17	13	1			11
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3150	-0-	-74	-0-	336	1	2802	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	346	1	2945	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	367	1	3136	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	355	1	2788	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	421	1	3410	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					3

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	1326	-0-	-162	-0-	141	1	1173	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	1530	X	1405	-0-	-125	-0-	146	1	1246	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	1581	X	1327	-0-	-254	-0-	138	1	1178	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	168	1	1322	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*12	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	153	1	1242	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
01	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					3

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	864	3	24	9	Y	22					165
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	622	3	21	9	Y	19					184
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	452	3	19	9	Y	17	175	1			26
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	561	3	13	9	Y	12					38
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	580	3	20	9	Y	18					56
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					56

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1373	2	22	9	Y	20					122
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1187	2	8	9	Y	7					129
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					129
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	862	2	6	9	Y	5					134
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1346	2	65	9	Y	59	150	1			43
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					43

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		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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

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

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	217	X	217	-0-	-0-	-0-	204	3	13	9	Y	12	8	1			9
09	210	X	198	-0-	-12	-0-	186	3	12	9	Y	11	15	1			5
10	217	X	166	-0-	-51	-0-	159	3	7	9	Y	6	6	1			5
11	210	X	31	-0-	-179	-0-	22	3	9	9	Y	8	8	1			5
12	217	X	192	-0-	-25	-0-	181	3	11	9	Y	10	4	1			11
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					11

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	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	171	1	1674	2	Y	6					135
							7	9									
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	154	1	1884	2	Y	1					136
							1	9									
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	168	1	2024	2	Y	10					146
							11	9									
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	147	1	1647	2	Y	26	147	1			25
							29	9									
*12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	162	1	1786	2	Y	5					30
							6	9									
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					30

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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	139	1	1354	2	Y	1					32
							1	9									
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	124	1	1522	2	Y	1					33
							1	9									
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	131	1	1575	2	Y	2					35
							2	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	119	1	1340	2	Y	5	35	1			5
							6	9									
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	119	1	1313	2	Y	2					7
							2	9									
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					7

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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	583	3	8	9	N	7					177
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	3	3	9	N	3					180
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	683	3	33	9	N	30	158	1			52
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	566	3	9	9	N	8					60
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	3	9	9	N	8					68
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					68

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	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	2877	3	18	9	Y	16					34
09	3210	X	2764	-0-	-446	-0-	2744	3	20	9	Y	18	32	1			20
10	3317	X	2814	-0-	-503	-0-	2784	3	30	9	Y	27					47
11	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	2813	3	36	9	Y	33	66	1			14
*12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2881	3	26	9	Y	24					38
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					38

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	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2933	3	3	9	Y	3					163
09	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2904	3	2	9	Y	2					165
10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2804	3	9	9	Y	8	2	8			171
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					171
*12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2952	3	17	9	Y	15					186
01	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					186

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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21 1 28 9		377	3	Y	25	26	1			3
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21 1 31 9		359	3	Y	28	28	1			3
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21 1 29 9		396	3	Y	26	25	1			4
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23 1 34 9		440	3	Y	31	32	1			3
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19 1 32 9		348	3	Y	29	26	1			6
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					6

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	372	X	30	-0-	-342	-0-	1	1	19	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
09	360	X	116	-0-	-244	-0-	6	1	99	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	93	X	85	-0-	-8	-0-	4	1	70	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	150	X	120	-0-	-30	-0-	6	1	104	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
12	155	X	83	-0-	-72	-0-	4	1	68	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	105	1	1768	3	Y	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	103	1	1688	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	108	1	1876	3	Y	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	95	1	1690	3	Y	-0-					-0-
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	92	1	1636	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2307	3	8	9	N	7					132
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2216	3	42	9	N	38					170
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2272	3	18	9	N	16					186
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					186
*12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2253	3	30	9	N	27					213
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					213

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3437	-0-	-190	-0-	368	1	3069	3	Y	-0-					-0-
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	369	1	3142	3	Y	-0-					-0-
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	396	1	3388	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3183	-0-	-327	-0-	359	1	2824	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	2085	-0-	-1542	-0-	229	1	1856	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	86	1	1408	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	88	1	1534	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	81	1	1434	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	81	1	1436	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

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

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	703	3	8	9	Y	7					15
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	425	3	9	9	Y	8	14	1			9
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	734	3	12	9	Y	11					20
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	723	3	15	9	Y	14	28	1			6
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1028	3	12	9	Y	11					17
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	96	95	1			11
							106	9									
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	Y	119	117	1			13
							131	9									
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	114	108	1			19
							125	9									
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	55	68	1			6
							61	9									
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	85	74	1			17
							94	9									
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	877	1	1111	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	719	1	972	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	663	1	1383	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	612	1	1287	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	626	1	1509	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					2

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	775	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	45	1	779	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	746	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	47	1	830	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	229	1	1907	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	195	1	1662	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	225	1	1927	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	147	1	1152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	229	1	1852	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-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 #: 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	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	92	1	1549	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	77	1	1268	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	75	1	1306	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	123	1	2185	3	Y	24	19	1			5
							26	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	Y	18	15	1			4
							20	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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 #: 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	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	93	1	1571	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	70	1	1153	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	86	1	1492	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	82	1	1454	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	85	1	1502	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					5

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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	128	1	1063	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	92	1	783	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	95	1	814	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	90	1	710	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	98	1	796	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					4

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-					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 #: 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	1325	-0-	-101	-0-	183	1	1141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	427	1	1466	3	Y	-0-					-0-
10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	568	1	1598	3	Y	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	507	1	1483	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3352	-0-	252	252	661	1	2691	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

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

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	298	3	39	9	Y	35					73
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	293	3	43	9	Y	39	69	1			43
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	153	3	61	9	Y	55					98
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	274	3	78	9	Y	71	139	1			30
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	172	3	56	9	Y	51					81
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					81

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	520	3	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	3	Y	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	3	Y	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	36	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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	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 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

08	93	X	73	-0-	-20	-0-	4 3	1 9	66	3	Y	3	3	1			-0-
09	120	X	69	-0-	-51	-0-	4 4	1 9	61	3	Y	4	4	1			-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	205	1	3455	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	201	1	3305	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	206	1	3579	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	194	1	3431	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	206	1	3654	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	355	1	2962	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	301	1	2562	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	349	1	2988	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	364	1	2858	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	3100	X	2881	-0-	-219	-0-	316	1	2559	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	573	-0-	-0-	-0-	52	1	435	3	Y	78	73	1			15
							86	9									
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	53	1	451	3	Y	86	88	1			13
							95	9									
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	533	3	Y	108	112	1			9
							119	9									
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	73	1	573	3	Y	97	98	1			8
							107	9									
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	67	1	545	3	Y	99	84	1			23
							109	9									
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					23

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3233	X	1269	-0-	-1964	-0-	133	1	1112	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
09	3690	X	3137	-0-	-553	-0-	327	1	2785	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
10	3813	X	3712	-0-	-101	-0-	385	1	3292	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
11	3630	X	2323	-0-	-1307	-0-	259	1	2039	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
12	3472	X	1258	-0-	-2214	-0-	136	1	1103	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					4

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	309	1	2573	3	Y	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	415	1	3533	3	Y	-0-					-0-
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	301	1	2576	3	Y	-0-					-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	274	1	2157	3	Y	-0-					-0-
*12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	255	1	2069	3	Y	-0-					-0-
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

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

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	48	1	397	3	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	302	3	Y	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	108	1	1824	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	156	1	2768	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	49	1	874	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	178	1	1487	3	Y	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	150	1	1279	3	Y	-0-					-0-
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	181	1	1551	3	Y	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	182	1	1428	3	Y	-0-					-0-
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	187	1	1513	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	241	1	2012	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	218	1	1860	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	249	1	2128	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	216	1	1701	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	243	1	1972	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 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	512	X	512	-0-	-0-	-0-	54	1 7 9	451	3	Y	6	6	1			1
09	420	X	324	-0-	-96	-0-	33	1 7 9	284	3	Y	6	6	1			1
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	51	1 6 9	439	3	Y	5	6	1			-0-
11	420	X	368	-0-	-52	-0-	41	1 6 9	321	3	Y	5	5	1			-0-
12	527	X	431	-0-	-96	-0-	47	1 7 9	377	3	Y	6	5	1			1
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

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
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

08	3844	X	3561	-0-	-283	-0-	200 3	1 9	3358	3	Y	3	3	1			-0-
09	3720	X	3145	-0-	-575	-0-	180 3	1 9	2962	3	Y	3	3	1			-0-
10	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	188 3	1 9	3275	3	Y	3	3	1			-0-
11	3150	X	3077	-0-	-73	-0-	164 3	1 9	2910	3	Y	3	3	1			-0-
12	3565	X	2264	-0-	-1301	-0-	121 2	1 9	2141	3	Y	2	2	1			-0-
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	94 6	1 9	1584	3	Y	5	5	1			1
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	87 6	1 9	1431	3	Y	5	5	1			1
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	93 4	1 9	1623	3	Y	4	4	1			1
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	84 7	1 9	1487	3	Y	6	6	1			1
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	93 6	1 9	1649	3	Y	5	5	1			1
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	98 17	1 9	1653	3	Y	15	15	1			2
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	606	3	Y	6	7	1			1
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	90 14	1 9	1562	3	Y	13	12	1			2
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	87 20	1 9	1535	3	Y	18	18	1			2
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	92 18	1 9	1630	3	Y	16	15	1			3
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

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

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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	170 8	1 9	1415	3	Y	7	7	1			1
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	169 8	1 9	1436	3	Y	7	7	1			1
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	171 10	1 9	1460	3	Y	9	9	1			1
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	189 9	1 9	1488	3	Y	8	8	1			1
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	190 10	1 9	1538	3	Y	9	8	1			2
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					2

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4817	-0-	-670	-0-	269 20	1 9	4528	3	Y	18	19	1			2
09	5130	X	4767	-0-	-363	-0-	272 21	1 9	4474	3	Y	19	19	1			2
10	5487	X	5152	-0-	-335	-0-	279 20	1 9	4853	3	Y	18	17	1			3
11	5310	X	3944	-0-	-1366	-0-	209 23	1 9	3712	3	Y	21	22	1			2
12	5487	X	4682	-0-	-805	-0-	249 22	1 9	4411	3	Y	20	18	1			4
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					4

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1475	3	65	9	Y	59	35	1			43
09	1290	X	1047	-0-	-243	-0-	988	3	59	9	Y	54	72	1			25
10	1333	X	1256	-0-	-77	-0-	1184	3	72	9	Y	65	36	1			54
11	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1170	3	77	9	Y	70	79	1			45
12	1550	X	1136	-0-	-414	-0-	1089	3	47	9	Y	43	40	1			48
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					48

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	3	2	9	Y	2	2	1			1
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	3	3	9	Y	3	2	1			2
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

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

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					9
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					9
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-	9	1			-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

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

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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1076	3	8	9	Y	7	6	1			5
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	3	10	9	Y	9	10	1			4
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	891	3	10	9	Y	9	5	1			8
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	542	3	7	9	Y	6	10	1			4
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	382	3	9	9	Y	8	4	1			8
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					8

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	152	-0-	-158	-0-	16	1	132	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	124	X	42	-0-	-82	-0-	4	1	37	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	111	-0-	-44	-0-	12	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	255	1	2123	3	Y	46	45	1			9
							51	9									
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	239	1	2034	3	Y	43	46	1			6
							47	9									
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	297	1	2536	3	Y	54	56	1			4
							59	9									
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	301	1	2366	3	Y	49	49	1			4
							54	9									
*12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	281	1	2280	3	Y	57	48	1			13
							63	9									
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					13

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	315	1	2625	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	3000	N	3092	-0-	92	92	324	1	2759	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	2990	N	2898	-0-	-92	-0-	302	1	2584	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	326	1	2559	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	286	1	2315	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4392	-0-	-165	-0-	467	1	3896	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
09	4410	X	4335	-0-	-75	-0-	453	1	3856	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	511	1	4373	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	496	1	3898	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
*12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	512	1	4151	3	Y	35	29	1			8
							39	9									
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	209	1	1739	3	N	18	18	1			3
							20	9									
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	187	1	1594	3	N	18	18	1			3
							20	9									
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	192	1	1641	3	N	22	23	1			2
							24	9									
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	178	1	1398	3	N	20	20	1			2
							22	9									
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	176	1	1426	3	N	24	20	1			6
							26	9									
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					6

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	304	1	2402	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	271	1	2180	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	335	1	2713	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	312	1	2334	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*12	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	293	1	2262	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					3

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	154	-0-	-63	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	X	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2485	-0-	-1018	-0-	2472	3	13	9	Y	12					26
09	2850	X	2609	-0-	-241	-0-	2592	3	17	9	Y	15	25	1			16
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3816	3	23	9	Y	21					37
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3588	3	28	9	Y	25	51	1			11
*12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3468	3	20	9	Y	18					29
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					29

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	3286	X	1325	-0-	-1961	-0-	139	1	1156	3	N	27	29	1			3
							30	9									
09	3180	X	1307	-0-	-1873	-0-	139	1	1134	3	N	31	31	1			3
							34	9									
10	2418	X	1113	-0-	-1305	-0-	160	1	922	3	N	28	26	1			5
							31	9									
11	1470	X	1036	-0-	-434	-0-	65	1	934	3	N	34	35	1			4
							37	9									
12	1426	X	980	-0-	-446	-0-	51	1	896	3	N	30	28	1			6
							33	9									
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					6

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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1254	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	72	1	1177	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	70	1	1213	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	64	1	1140	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
*12	3100	N	3177	-0-	77	77	169	1	2997	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					2

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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	830	3	N	185	194	1			22
							204	9									
09	2490	X	1105	-0-	-1385	-0-	50	1	829	3	N	205	205	1			22
							226	9									
10	2573	X	1234	-0-	-1339	-0-	56	1	971	3	N	188	178	1			32
							207	9									
11	2490	X	1223	-0-	-1267	-0-	52	1	926	3	N	223	231	1			24
							245	9									
12	1891	X	704	-0-	-1187	-0-	26	1	454	3	N	204	188	1			40
							224	9									
01	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					40

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	3379	X	3115	-0-	-264	-0-	174	1	2934	3	N	6	6	1			1
							7	9									
09	3300	X	2824	-0-	-476	-0-	161	1	2655	3	N	7	7	1			1
							8	9									
10	3410	X	3008	-0-	-402	-0-	163	1	2838	3	N	6	6	1			1
							7	9									
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	153	1	2711	3	N	8	8	1			1
							9	9									
12	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	156	1	2759	3	N	6	6	1			1
							7	9									
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	3069	X	1682	-0-	-1387	-0-	92	1	1554	3	Y	33	34	1			4
							36	9									
09	2970	X	1719	-0-	-1251	-0-	96	1	1584	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
10	3069	X	1405	-0-	-1664	-0-	75	1	1295	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
11	2280	X	1391	-0-	-889	-0-	72	1	1276	3	Y	39	40	1			4
							43	9									
*12	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	112	1	1987	3	Y	36	33	1			7
							40	9									
01	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					7

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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	62	1	518	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	401	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	506	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	521	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	66	1	536	3	Y	33	27	1			8
							36	9									
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					8

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	3751	X	3643	-0-	-108	-0-	386	1	3216	3	Y	37	36	1			7
							41	9									
09	3690	X	3151	-0-	-539	-0-	327	1	2787	3	Y	34	36	1			5
							37	9									
10	3813	X	1903	-0-	-1910	-0-	194	1	1661	3	Y	44	45	1			4
							48	9									
11	3720	X	1477	-0-	-2243	-0-	162	1	1273	3	Y	38	39	1			3
							42	9									
12	3844	X	1305	-0-	-2539	-0-	137	1	1113	3	Y	50	42	1			11
							55	9									
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					11

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	84	1	704	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	247	1	2101	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	212	1	1811	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	233	1	1833	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	197	1	1598	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					2

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3720	X	3338	-0-	-382	-0-	329	1	2984	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
09	3600	X	3441	-0-	-159	-0-	355	1	3056	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
10	3720	X	2815	-0-	-905	-0-	325	1	2464	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
11	3600	X	478	-0-	-3122	-0-	56	1	416	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
12	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	397	1	3100	3	Y	26	22	1			5
							29	9									
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					5

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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	120	1	2023	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	113	1	1858	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	111	1	1930	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	103	1	1832	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
*12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	104	1	1850	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	145	1	2447	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	138	1	2266	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	140	1	2428	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	129	1	2295	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	130	1	2296	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3739	-0-	639	639	209	1	3522	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	3695	X	3056	-0-	-639	-0-	175	1	2873	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	142	1	2475	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	152	1	2701	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	133	1	2363	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					1

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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	579	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

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	4061	X	2992	-0-	-1069	-0-	166	1	2796	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
09	3780	X	3426	-0-	-354	-0-	195	1	3198	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
10	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	154	1	2674	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	191	1	3384	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	184	1	3266	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	17655	-0-	14555	14555	959	1	16664	3	Y	29	24	1			5
							32	9									
11	3000	N	31759	-0-	28759	43314	1693	1	30012	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
*12	3100	N	25558	-0-	22458	65772	1362	1	24146	3	Y	45	41	1			9
							50	9									
01	651	X	NO RPT	-0-	-651	65121					Y	NO RPT					9

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	72	1	1213	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	66	1	1145	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	65	1	1145	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	107	1	1804	3	Y	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	106	1	1743	3	Y	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	107	1	1864	3	Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	96	1	1700	3	Y	-0-					-0-
*12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	92	1	1630	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

08	914	X	914	-0-	-0-	-0-	97	1	806	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	900	X	900	-0-	-0-	-0-	94	1	798	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	930	X	866	-0-	-64	-0-	90	1	766	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	930	X	828	-0-	-102	-0-	92	1	725	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	961	X	942	-0-	-19	-0-	102	1	830	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

08	2387	X	1381	-0-	-1006	-0-	236	1	1130	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	2250	X	1260	-0-	-990	-0-	228	1	1015	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
10	2232	X	1407	-0-	-825	-0-	223	1	1170	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	1470	X	1390	-0-	-80	-0-	189	1	1183	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	1519	X	1516	-0-	-3	-0-	179	1	1322	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	Y	264	283	1			31
							290	9									
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	204	213	1			22
							224	9									
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	295	267	1			50
							325	9									
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	180	210	1			20
							198	9									
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	Y	287	251	1			56
							316	9									
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					56

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					18
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					18
10	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					18
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					18
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	162	1	1554	3	Y	262	268	1			31
							288	9									
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	225	1	1638	3	Y	276	277	1			30
							304	9									
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	206	1	1790	3	Y	245	234	1			41
							270	9									
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	77	1	966	3	Y	296	305	1			32
							326	9									
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	104	1	1041	3	Y	297	271	1			58
							327	9									
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					58

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	1006	1	8203	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	1046	1	8373	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
10	9083	X	6669	-0-	-2414	-0-	847	1	5804	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
11	8790	X	3301	-0-	-5489	-0-	711	1	2568	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
12	9083	X	3384	-0-	-5699	-0-	689	1	2673	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
01	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					4

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	3	3	9	Y	3					7
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1565	3	4	9	Y	4	7	1			4
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1411	3	6	9	Y	5					9
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	3	8	9	Y	7	13	1			3
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1247	3	6	9	Y	5					8
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					8

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	3410	X	2795	-0-	-615	-0-	2776	3	19	9	Y	17					108
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3113	3	76	9	Y	69					177
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3061	3	21	9	Y	19					196
11	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	2593	3	9	9	Y	8					204
12	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	2664	3	2	9	Y	2	102	1			104
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					104

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2487	-0-	-365	-0-	730	1	1747	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	728	1	1585	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	731	1	1663	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	646	1	1566	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
12	2480	X	1600	-0-	-880	-0-	567	1	1022	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2686	-0-	-538	-0-	365	1	2311	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	3120	X	2358	-0-	-762	-0-	326	1	2021	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	335	1	2220	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	2640	X	2373	-0-	-267	-0-	312	1	2049	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
12	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	324	1	2151	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	35	37	1			4
							39	9									
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	61	58	1			7
							67	9									
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	51	48	1			10
							56	9									
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2515	N	1745	-0-	-770	-0-	95	1	1595	3	Y	50	53	1			6
							55	9									
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	145	1	2385	3	Y	56	56	1			6
							62	9									
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	142	1	2464	3	Y	52	49	1			9
							57	9									
11	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	101	1	1798	3	Y	61	63	1			7
							67	9									
*12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	145	1	2569	3	Y	56	52	1			11
							62	9									
01	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					11

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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	36	1	1225	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	32	1	1060	3	Y	19	21	1			2
							21	9									
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	3	Y	24	21	1			5
							26	9									
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	29	1	980	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	29	1	929	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					5

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	648	-0-	-778	-0-	648	3			N	-0-					57
09	1380	X	349	-0-	-1031	-0-	346	3	3	9	N	3					60
10	1426	X	999	-0-	-427	-0-	995	3	4	9	N	4	1	8			63
11	1380	X	916	-0-	-464	-0-	916	3			N	-0-					63
12	1426	X	327	-0-	-1099	-0-	327	3			N	-0-					63
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					63

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	220	1	42	9	Y	38	44	1			4
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	213	1	644	3	Y	29	30	1			3
							32	9									
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	316	1	580	3	Y	41	37	1			7
							45	9									
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	295	1	609	3	Y	49	51	1			5
							54	9									
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	310	1	749	3	Y	45	41	1			9
							50	9									
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	41	42	1			5
							45	9									
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	59	54	1			10
							65	9									
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	56	60	1			6
							62	9									
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	55	50	1			11
							61	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

08	3999	X	3503	-0-	-496	-0-	585	1	2918	3	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3685	-0-	-185	-0-	595	1	3090	3	Y	-0-					-0-
10	3999	X	2659	-0-	-1340	-0-	515	1	2144	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	2448	-0-	-1092	-0-	506	1	1942	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	1505	-0-	-2122	-0-	464	1	1041	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					184
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					184
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					184

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	Y	2					2
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	34	3	3	9	Y	3	1	1			4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	956	3	19	9	N	17					72
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1299	3	33	9	N	30					102
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1119	3	25	9	N	23					125
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1291	3	33	9	N	30					155
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	832	3	40	9	N	36	161	1			30
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					30

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	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2378	3	17	9	Y	15					32
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2131	3	14	9	Y	13	21	1			24
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1565	3	18	9	Y	16	24	1			16
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1177	3	13	9	Y	12					28
*12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1744	3	29	9	Y	26	23	1			31
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					31

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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	76	1	1286	3	Y	76	80	1			9
							84	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	74	1	1216	3	Y	84	84	1			9
							92	9									
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	79	1	1376	3	Y	76	72	1			13
							84	9									
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	72	1	1281	3	Y	92	95	1			10
							101	9									
*12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	79	1	1404	3	Y	83	77	1			16
							91	9									
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					16

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	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	66	1	2243	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	65	1	2183	3	Y	18	21	1			2
							20	9									
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	73	1	2412	3	Y	24	21	1			5
							26	9									
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	71	1	2349	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
*12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	74	1	2346	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					5

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	1705	X	403	-0-	-1302	-0-	397	3	6	9	Y	5					22
09	1650	X	901	-0-	-749	-0-	897	3	4	9	Y	4	14	1			12
10	1922	X	1163	-0-	-759	-0-	1153	3	10	9	Y	9	12	1			9
11	1860	X	1506	-0-	-354	-0-	1494	3	12	9	Y	11					20
*12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1620	3	23	9	Y	21	17	1			24
01	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					24

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
09	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
10	2139	X	2130	-0-	-9	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
11	2070	X	1891	-0-	-179	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
12	2139	X	1664	-0-	-475	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	124	X	6	-0-	-118	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

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

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					52
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					52
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					52
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					52
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					52
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					52

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1909	3	25	9	N	23					88
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1780	3	34	9	N	31					119
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	3	1	9	N	1					120
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1821	3	39	9	N	35					155
*12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2084	3	22	9	N	20					175
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					175

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4133	3	14	9	N	13					173
09	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4078	3	30	9	N	27					200
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					200
11	3930	X	3795	-0-	-135	-0-	3795	3			N	-0-					200
12	4154	X	3454	-0-	-700	-0-	3446	3	8	9	N	7	170	1			37
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					37

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	661	3	70	9	Y	64					191
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	596	3	75	9	Y	68	125	1			134
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	356	3	80	9	Y	73	130	1			77
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	381	3	78	9	Y	71					148
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	354	3	86	9	Y	78	121	1			105
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					105

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					32
09	3000	N	3173	-0-	173	173	3172	3	1	9	Y	1	23	1			10
10	3100	N	5457	-0-	2357	2530	5444	3	13	9	Y	12					22
11	3000	N	3632	-0-	632	3162	3630	3	2	9	Y	2					24
*12	3100	N	4050	-0-	950	4112	4030	3	20	9	Y	18					42
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	1787					Y	NO RPT					42

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1104	3	8	9	Y	7					19
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	3	9	9	Y	8	13	1			14
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1046	3	12	9	Y	11	13	1			12
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	910	3	13	9	Y	12					24
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1084	3	22	9	Y	20	20	1			24
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					24

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	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	2666	3	113	9	Y	103	93	1			56
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2379	3	84	9	Y	76	107	1			25
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2305	3	102	9	Y	93	105	1			13
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2262	3	91	9	Y	83	73	1			23
*12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2438	3	97	9	Y	88	90	1			21
01	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					21

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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
*12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	806	X	37	-0-	-769	-0-	37	3			N	-0-					33
09	780	X	170	-0-	-610	-0-	170	3			N	-0-					33
10	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					33
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					33
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	486	3	15	9	N	14					47
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					47

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	7037	X	5986	-0-	-1051	-0-	5977	3	9	9	Y	8					92
09	6810	X	5854	-0-	-956	-0-	5844	3	10	9	Y	9	65	1			36
10	7037	X	5025	-0-	-2012	-0-	5017	3	8	9	Y	7					43
11	6750	X	5104	-0-	-1646	-0-	5103	3	1	9	Y	1					44
12	6975	X	5427	-0-	-1548	-0-	5419	3	8	9	Y	7					51
01	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					51

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	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	3173	3	109	9	Y	99	88	1	1	8	53
09	3210	X	3004	-0-	-206	-0-	2925	3	79	9	Y	72	101	1			24
10	3317	X	3040	-0-	-277	-0-	2944	3	96	9	Y	87	99	1			12
11	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	2670	3	87	9	Y	79	69	1			22
12	3317	X	2707	-0-	-610	-0-	2616	3	91	9	Y	83	85	1			20
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7096	3	287	9	Y	261	236	1			142
09	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6222	3	212	9	Y	193	271	1			64
10	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5381	3	245	9	Y	223	256	1			31
11	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6507	3	222	9	Y	202	176	1			57
*12	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7585	3	245	9	Y	223	226	1			54
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					54

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3706	-0-	606	606	3706	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3590	-0-	590	1196	3590	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3748	-0-	648	1844	3748	3			Y	-0-					-0-
11	5456	X	3612	-0-	-1844	-0-	3612	3			Y	-0-					-0-
*12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			Y	-0-					-0-
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-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	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5083	3	9	9	N	8	1	8			40
09	4860	X	4712	-0-	-148	-0-	4701	3	11	9	N	10					50
10	5363	X	4195	-0-	-1168	-0-	4195	3			N	-0-					50
11	5190	X	4168	-0-	-1022	-0-	4168	3			N	-0-					50
12	5332	X	4173	-0-	-1159	-0-	4173	3			N	-0-					50
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					50

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	5797	X	5143	-0-	-654	-0-	5143	3			Y	-0-					46
09	5400	X	4855	-0-	-545	-0-	4855	3			Y	-0-					46
10	5580	X	5029	-0-	-551	-0-	5029	3			Y	-0-					46
11	5370	X	4836	-0-	-534	-0-	4836	3			Y	-0-					46
12	5549	X	4935	-0-	-614	-0-	4935	3			Y	-0-					46
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					46

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	9982	X	8730	-0-	-1252	-0-	8712	3	18	9	Y	16					32
09	9480	X	8026	-0-	-1454	-0-	8007	3	19	9	Y	17	30	1			19
10	9579	X	8343	-0-	-1236	-0-	8315	3	28	9	Y	25					44
11	9270	X	8501	-0-	-769	-0-	8467	3	34	9	Y	31	62	1			13
12	8742	X	3137	-0-	-5605	-0-	3116	3	21	9	Y	19					32
01	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2308	-0-	-1722	-0-	2285	3	23	9	Y	21	40	1			10
09	3900	X	2458	-0-	-1442	-0-	2436	3	22	9	Y	20	18	1			12
10	3565	X	2091	-0-	-1474	-0-	2065	3	26	9	Y	24	17	1			19
11	3210	X	2038	-0-	-1172	-0-	2019	3	19	9	Y	17	18	1			18
12	2759	X	2395	-0-	-364	-0-	2373	3	22	9	Y	20	25	1			13
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					13

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11198	3	111	9	Y	101	63	1			73
09	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10125	3	109	9	Y	99	126	1			46
10	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10681	3	122	9	Y	111	64	1			93
11	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10534	3	129	9	Y	117	135	1			75
*12	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10006	3	103	9	Y	94	66	1			103
01	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					103

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15515	3	62	9	Y	56	76	1			25
09	14910	X	14438	-0-	-472	-0-	14380	3	58	9	Y	53	50	1			28
10	15934	X	14504	-0-	-1430	-0-	14438	3	66	9	Y	60	50	1			38
11	15570	X	13889	-0-	-1681	-0-	13819	3	70	9	Y	64	75	1			27
12	16089	X	13976	-0-	-2113	-0-	13900	3	76	9	Y	69	52	1			44
01	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					44

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7489	-0-	-416	-0-	7454	3	35	9	N	32					182
09	7650	X	6761	-0-	-889	-0-	6707	3	54	9	N	49	177	1	1	8	53
10	7905	X	7156	-0-	-749	-0-	7104	3	52	9	N	47					100
11	7380	X	6710	-0-	-670	-0-	6649	3	61	9	N	55					155
12	7502	X	7188	-0-	-314	-0-	7123	3	65	9	N	59					214
01	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					214

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14725	X	14349	-0-	-376	-0-	14339	3	10	9	Y	9	12	1			4
09	14250	X	13855	-0-	-395	-0-	13845	3	10	9	Y	9	8	1			5
10	14725	X	14174	-0-	-551	-0-	14164	3	10	9	Y	9	8	1			6
11	14250	X	13337	-0-	-913	-0-	13326	3	11	9	Y	10	12	1			4
12	14353	X	13548	-0-	-805	-0-	13536	3	12	9	Y	11	8	1			7
01	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11319	-0-	-554	-0-	11227	3	92	9	Y	84	159	1			40
09	11490	X	10962	-0-	-528	-0-	10854	3	108	9	Y	98	80	1			58
10	11687	X	11243	-0-	-444	-0-	11125	3	118	9	Y	107	81	1			84
11	10860	X	10663	-0-	-197	-0-	10536	3	127	9	Y	115	80	1			119
12	11315	X	10737	-0-	-578	-0-	10594	3	143	9	Y	130	164	1			85
01	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					85

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20367	X	19471	-0-	-896	-0-	19388	3	83	9	N	75	98	1			33
09	19440	X	18595	-0-	-845	-0-	18515	3	80	9	N	73	68	1			38
10	19902	X	18608	-0-	-1294	-0-	18520	3	88	9	N	80	67	1			51
11	18180	X	17813	-0-	-367	-0-	17718	3	95	9	N	86	101	1			36
12	19468	X	17876	-0-	-1592	-0-	17774	3	102	9	N	93	70	1			59
01	19468	X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					N	NO RPT					59

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14496	-0-	-2678	-0-	248	1	14195	3	Y	48	49	1			5
							53	9									
09	16620	X	13573	-0-	-3047	-0-	269	1	13252	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
10	15128	X	13166	-0-	-1962	-0-	276	1	12836	3	Y	49	47	1			7
							54	9									
11	13410	X	12196	-0-	-1214	-0-	251	1	11894	3	Y	46	45	1			8
							51	9									
12	14508	X	13177	-0-	-1331	-0-	46	1	13079	3	Y	47	48	1			7
							52	9									
01	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					7

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31162	X	31162	-0-	-0-	-0-	534	1	30560	3	Y	62	62	1			7
							68	9									
09	29400	X	28810	-0-	-590	-0-	571	1	28175	3	Y	58	59	1			6
							64	9									
10	30380	X	27770	-0-	-2610	-0-	583	1	27120	3	Y	61	58	1			9
							67	9									
11	28680	X	27019	-0-	-1661	-0-	557	1	26399	3	Y	57	56	1			10
							63	9									
12	30380	X	29217	-0-	-1163	-0-	101	1	29053	3	Y	57	59	1			8
							63	9									
01	30380	X	NO RPT	-0-	-30380	-0-					Y	NO RPT					8

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9622	3	96	9	Y	87	161	1			41
09	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9289	3	110	9	Y	100	82	1			59
10	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	9983	3	122	9	Y	111	83	1			87
11	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9236	3	129	9	Y	117	82	1			122
12	9579	X	9098	-0-	-481	-0-	8957	3	141	9	Y	128	167	1			83
01	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					83

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26638	X	26638	-0-	-0-	-0-	26389	3	249	9	Y	226	286	1	4	8	120
09	25499	X	25499	-0-	-0-	-0-	25245	3	254	9	Y	231	195	1	10	8	146
10	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-	25238	3	283	9	Y	257	202	1	15	8	186
11	24452	X	24452	-0-	-0-	-0-	24199	3	253	9	Y	230	294	1			122
12	24397	X	23926	-0-	-471	-0-	23675	3	251	9	Y	228	103	1			247
01	24397	X	NO RPT	-0-	-24397	-0-					Y	NO RPT					247

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	22281	3	114	9	Y	104	69	1			75
09	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	19490	3	120	9	Y	109	133	1			51
10	20026	X	19442	-0-	-584	-0-	19317	3	125	9	Y	114	70	1			95
11	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	19295	3	132	9	Y	120	138	1			77
*12	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	20328	3	116	9	Y	105	68	1			114
01	20026	X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					Y	NO RPT					114

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	20522	X	18678	-0-	-1844	-0-	18676	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	19860	X	15059	-0-	-4801	-0-	15059	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	18445	X	15220	-0-	-3225	-0-	15218	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	16950	X	13549	-0-	-3401	-0-	13548	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	18693	X	12720	-0-	-5973	-0-	12719	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					Y	NO RPT					1

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34441	X	30145	-0-	-4296	-0-	30088	3	57	9	Y	52	45	1			107
09	33630	X	27734	-0-	-5896	-0-	27690	3	44	9	Y	40	55	1			92
10	34813	X	27289	-0-	-7524	-0-	27237	3	52	9	Y	47	54	1			85
11	33690	X	25759	-0-	-7931	-0-	25712	3	47	9	Y	43	37	1			91
12	30132	X	26093	-0-	-4039	-0-	26043	3	50	9	Y	45	46	1			90
01	30132	X	NO RPT	-0-	-30132	-0-					Y	NO RPT					90

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	394	1	22559	3	Y	76	77	1			8
							84	9									
09	21600	X	21132	-0-	-468	-0-	418	1	20635	3	Y	72	73	1			7
							79	9									
10	22320	X	20388	-0-	-1932	-0-	428	1	19875	3	Y	77	73	1			11
							85	9									
11	21540	X	19249	-0-	-2291	-0-	396	1	18774	3	Y	72	70	1			13
							79	9									
12	22320	X	20836	-0-	-1484	-0-	72	1	20689	3	Y	68	71	1			10
							75	9									
01	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT					10

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38595	X	37521	-0-	-1074	-0-	37402	3	119	9	Y	108	88	1			81
09	37350	X	35898	-0-	-1452	-0-	35797	3	101	9	Y	92	88	1			85
10	38254	X	36919	-0-	-1335	-0-	36789	3	130	9	Y	118	177	1			26
11	36360	X	35170	-0-	-1190	-0-	35020	3	150	9	Y	136	94	1			68
12	37572	X	37085	-0-	-487	-0-	36934	3	151	9	Y	137	179	1			26
01	37510	X	NO RPT	-0-	-37510	-0-					Y	NO RPT					26

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23436	X	22434	-0-	-1002	-0-	22370	3	64	9	Y	58	48	1			44
09	22680	X	21287	-0-	-1393	-0-	21232	3	55	9	Y	50	48	1			46
10	22971	X	21556	-0-	-1415	-0-	21484	3	72	9	Y	65	97	1			14
11	21870	X	20447	-0-	-1423	-0-	20364	3	83	9	Y	75	52	1			37
12	22599	X	21495	-0-	-1104	-0-	21412	3	83	9	Y	75	98	1			14
01	22444	X	NO RPT	-0-	-22444	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31155	X	30728	-0-	-427	-0-	679	1	29850	3	Y	181	154	1			99
							199	9									
09	30150	X	28357	-0-	-1793	-0-	655	1	27556	3	Y	133	187	1			45
							146	9									
10	31062	X	27943	-0-	-3119	-0-	671	1	27093	3	Y	163	185	1			23
							179	9									
11	30060	X	26359	-0-	-3701	-0-	648	1	25550	3	Y	146	128	1			41
							161	9									
12	30721	X	26947	-0-	-3774	-0-	672	1	26106	3	Y	154	158	1			37
							169	9									
01	30721	X	NO RPT	-0-	-30721	-0-					Y	NO RPT					37

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	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	15913	3	62	9	Y	56	75	1			25
09	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	17144	3	62	9	Y	56	52	1			29
10	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	17008	3	69	9	Y	63	52	1			40
11	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	16572	3	73	9	Y	66	78	1			28
*12	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	16837	3	79	9	Y	72	54	1			46
01	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					46

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	24273	X	23327	-0-	-946	-0-	23130	3	197	9	Y	179	243	1			79
09	23490	X	21845	-0-	-1645	-0-	21655	3	190	9	Y	173	162	1			90
10	24273	X	21600	-0-	-2673	-0-	21388	3	212	9	Y	193	161	1			122
11	23430	X	20599	-0-	-2831	-0-	20373	3	226	9	Y	205	241	1			86
12	24149	X	20592	-0-	-3557	-0-	20347	3	245	9	Y	223	167	1			142
01	23312	X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					Y	NO RPT					142

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	25296	X	25296	-0-	-0-	-0-	25097	3	199	9	Y	181	226	1	5	8	95
09	24270	X	23869	-0-	-401	-0-	23661	3	208	9	Y	189	154	1	14	8	116
10	25079	X	24115	-0-	-964	-0-	23882	3	233	9	Y	212	160	1	20	8	148
11	24270	X	22940	-0-	-1330	-0-	22740	3	200	9	Y	182	233	1			97
12	25079	X	23127	-0-	-1952	-0-	22928	3	199	9	Y	181	82	1			196
01	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-0-					Y	NO RPT					196

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	38657	X	36867	-0-	-1790	-0-	819	1	35996	3	Y	47	42	1			26
							52	9									
09	37410	X	34150	-0-	-3260	-0-	792	1	33319	3	Y	35	49	1			12
							39	9									
10	37324	X	33788	-0-	-3536	-0-	816	1	32926	3	Y	42	48	1			6
							46	9									
11	36120	X	31971	-0-	-4149	-0-	790	1	31139	3	Y	38	33	1			11
							42	9									
12	37200	X	32562	-0-	-4638	-0-	816	1	31702	3	Y	40	41	1			10
							44	9									
01	36859	X	NO RPT	-0-	-36859	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	38781	X	37249	-0-	-1532	-0-	826	1	36314	3	Y	99	89	1			54
							109	9									
09	37290	X	34695	-0-	-2595	-0-	803	1	33813	3	Y	72	102	1			24
							79	9									
10	38037	X	34751	-0-	-3286	-0-	838	1	33815	3	Y	89	101	1			12
							98	9									
11	36810	X	32929	-0-	-3881	-0-	812	1	32029	3	Y	80	70	1			22
							88	9									
12	37727	X	33500	-0-	-4227	-0-	838	1	32568	3	Y	85	87	1			20
							94	9									
01	37262	X	NO RPT	-0-	-37262	-0-					Y	NO RPT					20

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	36549	X	31057	-0-	-5492	-0-	397	1	30585	3	Y	68	69	1			65
							75	9									
09	31980	X	29588	-0-	-2392	-0-	409	1	29107	3	Y	65	66	1			64
							72	9									
10	33046	X	28722	-0-	-4324	-0-	422	1	28225	3	Y	68	65	1			67
							75	9									
11	31470	X	27352	-0-	-4118	-0-	432	1	26848	3	Y	65	63	1			69
							72	9									
12	31930	X	28401	-0-	-3529	-0-	451	1	27888	3	Y	56	59	1			66
							62	9									
01	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					Y	NO RPT					66

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	32399	X	32399	-0-	-0-	-0-	278	1	32002	3	Y	108	94	1			155
							119	9									
09	30546	X	30546	-0-	-0-	-0-	270	1	30178	3	Y	89	90	1			154
							98	9									
10	30079	X	30079	-0-	-0-	-0-	278	1	29694	3	Y	97	89	1			162
							107	9									
11	30437	X	30437	-0-	-0-	-0-	270	1	30048	3	Y	108	86	1			184
							119	9									
*12	33243	X	33243	-0-	-0-	-0-	279	1	32857	3	Y	97	90	1			191
							107	9									
01	30256	X	NO RPT	-0-	-30256	-0-					Y	NO RPT					191

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	42253	X	32394	-0-	-9859	-0-	32222	3	172	9	N	156	182	1			31
09	34986	X	34986	-0-	-0-	-0-	34745	3	241	9	N	219	180	1	1	8	69
10	34937	X	34628	-0-	-309	-0-	34388	3	240	9	N	218	190	1	1	8	96
11	33960	X	32041	-0-	-1919	-0-	31880	3	161	9	N	146	184	1			58
*12	35350	X	35350	-0-	-0-	-0-	35150	3	200	9	N	182	189	1			51
01	36146	X	NO RPT	-0-	-36146	-0-					N	NO RPT					51

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	38037	X	36063	-0-	-1974	-0-	36009	3	54	9	Y	49	41	1			37
09	36570	X	34200	-0-	-2370	-0-	34153	3	47	9	Y	43	41	1			39
10	37262	X	34687	-0-	-2575	-0-	34626	3	61	9	Y	55	82	1			12
11	35160	X	32853	-0-	-2307	-0-	32783	3	70	9	Y	64	44	1			32
12	36332	X	34485	-0-	-1847	-0-	34416	3	69	9	Y	63	83	1			12
01	36053	X	NO RPT	-0-	-36053	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31713	X	29303	-0-	-2410	-0-	374	1	28830	3	N	90	90	1			24
							99	9									
09	30330	X	27820	-0-	-2510	-0-	385	1	27341	3	N	85	86	1			23
							94	9									
10	31062	X	26725	-0-	-4337	-0-	392	1	26235	3	N	89	85	1			27
							98	9									
11	29520	X	25406	-0-	-4114	-0-	401	1	24913	3	N	84	82	1			29
							92	9									
12	30008	X	26484	-0-	-3524	-0-	420	1	25973	3	N	83	86	1			26
							91	9									
01	24396	X	NO RPT	-0-	-24396	-0-					N	NO RPT					26

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	33883	X	29354	-0-	-4529	-0-	374	1	28827	3	N	139	139	1			30
							153	9									
09	30960	X	27796	-0-	-3164	-0-	384	1	27267	3	N	132	134	1			28
							145	9									
10	31992	X	26811	-0-	-5181	-0-	392	1	26267	3	N	138	132	1			34
							152	9									
11	30030	X	25436	-0-	-4594	-0-	401	1	24890	3	N	132	128	1			38
							145	9									
12	30194	X	26365	-0-	-3829	-0-	417	1	25812	3	N	124	129	1			33
							136	9									
01	22343	X	NO RPT	-0-	-22343	-0-					N	NO RPT					33

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	43865	X	37044	-0-	-6821	-0-	36732	3	312	9	N	284	323	1			57
09	42180	X	35283	-0-	-6897	-0-	34883	3	400	9	N	364	306	1			115
10	41044	X	34559	-0-	-6485	-0-	34161	3	398	9	N	362	317	1			160
11	38550	X	33417	-0-	-5133	-0-	33131	3	286	9	N	260	317	1			103
12	38223	X	35257	-0-	-2966	-0-	34921	3	336	9	N	305	322	1			86
01	37045	X	NO RPT	-0-	-37045	-0-					N	NO RPT					86

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	67828	X	58102	-0-	-9726	-0-	740	1	57067	3	Y	268	268	1			30
							295	9									
09	65640	X	54352	-0-	-11288	-0-	750	1	53324	3	Y	253	257	1			26
							278	9									
10	67735	X	50948	-0-	-16787	-0-	745	1	49910	3	Y	266	255	1			37
							293	9									
11	63690	X	45603	-0-	-18087	-0-	718	1	44610	3	Y	250	243	1			44
							275	9									
12	63054	X	43828	-0-	-19226	-0-	693	1	42892	3	Y	221	233	1			32
							243	9									
01	58094	X	NO RPT	-0-	-58094	-0-					Y	NO RPT					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65317	X	56768	-0-	-8549	-0-	723	1	55694	3	Y	319	320	1			41
							351	9									
09	65400	X	49513	-0-	-15887	-0-	682	1	48522	3	Y	281	288	1			34
							309	9									
10	67580	X	50505	-0-	-17075	-0-	738	1	49418	3	Y	317	301	1			50
							349	9									
11	61740	X	44983	-0-	-16757	-0-	708	1	43949	3	Y	296	288	1			58
							326	9									
12	61132	X	46333	-0-	-14799	-0-	732	1	45298	3	Y	275	287	1			46
							303	9									
01	56761	X	NO RPT	-0-	-56761	-0-					Y	NO RPT					46

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

08	101525	X	70145	-0-	-31380	-0-	894	1	68921	3	Y	300	301	1			33
							330	9									
09	96300	X	60197	-0-	-36103	-0-	831	1	59067	3	Y	272	277	1			28
							299	9									
10	91512	X	58191	-0-	-33321	-0-	851	1	57012	3	Y	298	284	1			42
							328	9									
11	80490	X	50082	-0-	-30408	-0-	789	1	48999	3	Y	267	262	1			47
							294	9									
12	76880	X	52649	-0-	-24231	-0-	833	1	51532	3	Y	258	267	1			38
							284	9									
01	70153	X	NO RPT	-0-	-70153	-0-					Y	NO RPT					38

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

08	128340	X	88154	-0-	-40186	-0-	1123	1	86574	3	Y	415	416	1			46
							457	9									
09	117390	X	76780	-0-	-40610	-0-	1059	1	75306	3	Y	377	385	1			38
							415	9									
10	112282	X	75858	-0-	-36424	-0-	1110	1	74293	3	Y	414	394	1			58
							455	9									
11	98820	X	65910	-0-	-32910	-0-	1038	1	64464	3	Y	371	364	1			65
							408	9									
12	94984	X	68256	-0-	-26728	-0-	1079	1	66792	3	Y	350	364	1			51
							385	9									
01	88164	X	NO RPT	-0-	-88164	-0-					Y	NO RPT					51

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

08	138167	X	92849	-0-	-45318	-0-	91758	3	1091	9	N	992	1023	1			176
09	133710	X	80967	-0-	-52743	-0-	80085	3	882	9	N	802	810	1			168
10	138167	X	73270	-0-	-64897	-0-	72246	3	1024	9	N	931	803	1			296
11	107970	X	65261	-0-	-42709	-0-	64330	3	931	9	N	846	955	1			187
12	102796	X	39113	-0-	-63683	-0-	38490	3	623	9	N	566	615	1			138
01	92845	X	NO RPT	-0-	-92845	-0-					N	NO RPT					138

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101525	X	86163	-0-	-15362	-0-	84803	3	1360	9	N	1236	1195	1			368
09	98250	X	79071	-0-	-19179	-0-	78092	3	979	9	N	890	978	1			280
10	101525	X	74862	-0-	-26663	-0-	73705	3	1157	9	N	1052	982	1			350
11	98250	X	68982	-0-	-29268	-0-	67896	3	1086	9	N	987	955	1			382
12	95108	X	70588	-0-	-24520	-0-	69579	3	1009	9	N	917	987	1			312
01	86149	X	NO RPT	-0-	-86149	-0-					N	NO RPT					312

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70773	X	55876	-0-	-14897	-0-	55547	3	329	9	N	299	344	1			196
09	68490	X	47469	-0-	-21021	-0-	47469	3			N	-0-					196
10	70773	X	42822	-0-	-27951	-0-	42822	3			N	-0-					196
11	68490	X	38968	-0-	-29522	-0-	38968	3			N	-0-					196
12	58063	X	38875	-0-	-19188	-0-	38869	3	6	9	N	5					201
01	46771	X	NO RPT	-0-	-46771	-0-					N	NO RPT					201

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	1774	-0-	-2411	-0-	1774	2			N	-0-					80
09	3570	X	1912	-0-	-1658	-0-	1912	2			N	-0-					80
10	3689	X	3284	-0-	-405	-0-	190	1	3037	2	N	52					132
							57	9									
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3730	2	50	9	N	45					177
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	668	1	2885	2	N	-0-					177
*01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3315	2	66	9	N	60					237

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1431	-0-	-429	-0-	1431	2			N	-0-					65
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					65
10	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	116	1	1860	2	N	-0-					65
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1507	2	11	9	N	10					75
12	2139	N	1436	-0-	-703	-0-	270	1	1166	2	N	-0-					75
01	1984	N	375	-0-	-1609	-0-	375	2			N	-0-					75

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	341	N	280	-0-	-61	-0-	7	1	271	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	291	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	263	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	7	1	253	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	6	1	242	2	Y	5	5	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	3100	N	2712	-0-	-388	6760	2702	3	10	9	Y	9	9	1			3
09	3000	N	2091	-0-	-909	5851	2079	3	12	9	Y	11	8	1			6
10	3100	N	2270	-0-	-830	5021	2260	3	10	9	Y	9	8	1			7
11	3000	N	2187	-0-	-813	4208	2176	3	11	9	Y	10	8	1			9
12	3100	N	2322	-0-	-778	3430	2310	3	12	9	Y	11	18	1			2
*01	3100	N	2348	-0-	-752	2678	2335	3	13	9	Y	12	9	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1848	3	11	9	Y	10	6	1			5
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1779	3	8	9	Y	7	6	1			6
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1836	3	11	9	Y	10	12	1			4
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2134	3	13	9	Y	12	13	1			3
12	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	1399	3	8	9	Y	7	6	1			4
*01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1995	3	13	9	Y	12	11	1			5

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	3968	X	3479	-0-	-489	-0-	82	1	3382	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
09	3840	X	3431	-0-	-409	-0-	82	1	3329	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
10	3751	X	3508	-0-	-243	-0-	84	1	3398	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
11	3630	X	2285	-0-	-1345	-0-	55	1	2215	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	98	1	3676	2	Y	46	42	1			6
							51	9									
01	3534	X	3269	-0-	-265	-0-	83	1	3149	2	Y	34	35	1			5
							37	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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	47	1	1934	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
09	2010	N	1672	-0-	-338	-0-	40	1	1615	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
10	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	45	1	1848	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	52	1	2110	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
12	1736	N	888	-0-	-848	-0-	22	1	849	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
*01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	62	1	2603	2	Y	51	45	1			8
							56	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	59	1	2446	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
09	2610	X	2599	-0-	-11	-0-	62	1	2497	2	Y	36	36	1			5
							40	9									
10	2945	X	2450	-0-	-495	-0-	58	1	2341	2	Y	46	45	1			6
							51	9									
11	2850	X	2148	-0-	-702	-0-	51	1	2058	2	Y	35	36	1			5
							39	9									
12	2945	X	2084	-0-	-861	-0-	52	1	1960	2	Y	65	62	1			8
							72	9									
01	2697	X	947	-0-	-1750	-0-	26	1	890	2	Y	28	32	1			4
							31	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	406	3	Y	7	7	1			1
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	408	3	Y	7	7	1			1
10	372	N	257	-0-	-115	-0-	9 6	1 9	242	3	Y	5	5	1			1
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	446	3	Y	6	6	1			1
12	434	N	282	-0-	-152	-0-	10 7	1 9	265	3	Y	6	6	1			1
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	342	3	Y	6	6	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	34	1	927	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	32	1	848	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	36	1	974	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	818	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	807	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	46	1	1138	3	Y	32	30	1			6
							35	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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	3	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	412	3	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	14	1	381	3	Y	-0-					-0-
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	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	2604	X	2344	-0-	-260	-0-	83	1	2224	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
09	2520	X	1758	-0-	-762	-0-	63	1	1670	3	Y	23	25	1			5
							25	9									
10	2604	X	1758	-0-	-846	-0-	63	1	1665	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	97	1	2696	3	Y	41	37	1			9
							45	9									
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	113	1	3076	3	Y	58	57	1			10
							64	9									
*01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	118	1	2932	3	Y	55	55	1			10
							61	9									

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	3100	N	1913	-0-	-1187	2456	67	1	1806	3	Y	36	35	1			7
							40	9									
09	3000	N	2109	-0-	-891	1565	75	1	1992	3	Y	38	37	1			8
							42	9									
10	3100	N	2050	-0-	-1050	515	72	1	1931	3	Y	43	43	1			8
							47	9									
11	2775	N	2260	-0-	-515	-0-	77	1	2135	3	Y	44	43	1			9
							48	9									
12	3100	N	3871	-0-	771	771	134	1	3635	3	Y	93	86	1			16
							102	9									
*01	3100	N	3690	-0-	590	1361	135	1	3452	3	Y	94	93	1			17
							103	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	Y	1					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

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

08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	39	1	1602	2	Y	15	15	1	3
							17	9							
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	38	1	1520	2	Y	17	18	1	2
							19	9							
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	39	1	1590	2	Y	24	23	1	3
							26	9							
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	38	1	1533	2	Y	21	21	1	3
							23	9							
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	42	1	1558	2	Y	42	40	1	5
							46	9							
*01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	42	1	1568	2	Y	39	38	1	6
							43	9							

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	62	1	1661	3	Y	51	50	1	10
							56	9							
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	62	1	1642	3	Y	48	48	1	10
							53	9							
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	62	1	1646	3	Y	56	55	1	11
							62	9							
11	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	49	1	1349	3	Y	42	44	1	9
							46	9							
12	1829	N	1250	-0-	-579	-0-	43	1	1157	3	Y	45	46	1	8
							50	9							
01	1767	N	1420	-0-	-347	-0-	52	1	1312	3	Y	51	50	1	9
							56	9							

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

08	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	56	1	1513	3	Y	16	16	1	3
							18	9							
09	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	53	1	1411	3	Y	14	14	1	3
							15	9							
10	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	59	1	1591	3	Y	17	17	1	3
							19	9							
11	3000	N	3699	-0-	699	699	127	1	3531	3	Y	37	32	1	8
							41	9							
12	2697	N	1998	-0-	-699	-0-	70	1	1902	3	Y	24	28	1	4
							26	9							
*01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	74	1	1848	3	Y	24	24	1	4
							26	9							

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	3	Y	-0-			-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	994	3	Y	-0-			-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	32	1	849	3	Y	-0-			-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	3	Y	-0-			-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	480	3	Y	-0-			-0-
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	22	1	602	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	564	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	20	1	538	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	20	1	549	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	589	N	218	-0-	-371	-0-	8	1	206	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	558	N	438	-0-	-120	-0-	17	1	413	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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	2814	N	1907	-0-	-907	-0-	45	1	1856	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	47	1	1863	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	52	1	2105	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	51	1	2048	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	58	1	2179	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
*01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	52	1	1962	2	Y	12	12	1			2
							13	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	3100	N	2581	-0-	-519	6449	89	1	2393	3	Y	90	90	1			18
							99	9									
09	3000	N	1661	-0-	-1339	5110	58	1	1541	3	Y	56	62	1			12
							62	9									
10	3100	N	1392	-0-	-1708	3402	48	1	1286	3	Y	53	55	1			10
							58	9									
11	3000	N	1533	-0-	-1467	1935	51	1	1421	3	Y	55	53	1			12
							61	9									
12	3100	N	1536	-0-	-1564	371	52	1	1410	3	Y	67	67	1			12
							74	9									
*01	2256	N	1885	-0-	-371	-0-	70	1	1723	3	Y	84	81	1			15
							92	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4204	-0-	-136	-0-	99	1	4096	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	4200	X	4184	-0-	-16	-0-	101	1	4072	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	4247	X	4232	-0-	-15	-0-	101	1	4116	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
11	4110	X	3817	-0-	-293	-0-	92	1	3714	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
12	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	106	1	3956	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
01	4309	X	3698	-0-	-611	-0-	95	1	3583	2	Y	18	18	1			3
							20	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 GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	36	1	1477	2	Y	39	39	1			6
							43	9									
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	33	1	1350	2	Y	45	45	1			6
							50	9									
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	29	1	1206	2	Y	52	51	1			7
							57	9									
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	27	1	1093	2	Y	43	44	1			6
							47	9									
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	1163	2	Y	86	81	1			11
							95	9									
*01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	30	1	1140	2	Y	77	76	1			12
							85	9									

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2509	-0-	-157	-0-	89	1	2395	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
09	2580	X	2520	-0-	-60	-0-	91	1	2404	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
10	2666	X	2471	-0-	-195	-0-	88	1	2357	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
11	2580	X	2178	-0-	-402	-0-	75	1	2081	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
12	2666	X	2176	-0-	-490	-0-	76	1	2072	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
01	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	94	1	2322	3	Y	28	27	1			5
							31	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2656	-0-	-444	5814	95	1	2549	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	3000	N	2482	-0-	-518	5296	90	1	2381	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	3100	N	2588	-0-	-512	4784	93	1	2483	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	3000	N	2442	-0-	-558	4226	84	1	2347	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	3100	N	2098	-0-	-1002	3224	74	1	2013	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*01	3100	N	1722	-0-	-1378	1846	66	1	1646	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3760	-0-	-53	-0-	3739	3	21	9	Y	19	13	1			10
09	3600	X	3528	-0-	-72	-0-	3508	3	20	9	Y	18	14	1			14
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3742	3	24	9	Y	22	26	1			10
11	3630	X	3612	-0-	-18	-0-	3588	3	24	9	Y	22	27	1			5
12	3751	X	3664	-0-	-87	-0-	3642	3	22	9	Y	20	13	1			12
01	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	3721	3	29	9	Y	26	27	1			11

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	789	-0-	-327	-0-	19	1	756	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
09	1080	N	897	-0-	-183	-0-	20	1	857	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	33	1	1342	2	Y	42	38	1			6
							46	9									
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	32	1	1280	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	32	1	1193	2	Y	65	61	1			8
							72	9									
*01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	2	Y	55	55	1			8
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	760	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	12	1	504	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	750	N	427	-0-	-323	-0-	10	1	415	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	651	N	321	-0-	-330	-0-	8	1	310	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	527	N	291	-0-	-236	-0-	7	1	282	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

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

08	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1944	3	30	9	Y	27	21	1			24
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2472	3	37	9	Y	34	19	1			39
10	2418	N	1820	-0-	-598	-0-	1791	3	29	9	Y	26	41	1			24
11	1920	N	1737	-0-	-183	-0-	1703	3	34	9	Y	31	34	1			21
12	2511	N	1692	-0-	-819	-0-	1663	3	29	9	Y	26	31	1			16
*01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1849	3	34	9	Y	31	33	1			14

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2602	3	13	9	Y	12	13	1			4
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2433	3	19	9	Y	17	12	1			9
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2808	3	15	9	Y	14	12	1			11
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2645	3	18	9	Y	16	13	1			14
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2500	3	18	9	Y	16	27	1			3
*01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2647	3	19	9	Y	17	13	1			7

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

08	3100	N	1990	-0-	-1110	6119	71	1	1904	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	3000	N	1879	-0-	-1121	4998	68	1	1798	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	3100	N	1721	-0-	-1379	3619	61	1	1646	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
11	3000	N	1465	-0-	-1535	2084	50	1	1404	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	3100	N	1455	-0-	-1645	439	51	1	1390	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*01	2213	N	1774	-0-	-439	-0-	68	1	1687	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

08	2635	X	1976	-0-	-659	-0-	69	1	1862	3	Y	41	41	1			8
							45	9									
09	2550	X	1933	-0-	-617	-0-	69	1	1821	3	Y	39	39	1			8
							43	9									
10	2232	X	1916	-0-	-316	-0-	67	1	1802	3	Y	43	43	1			8
							47	9									
11	2070	X	1804	-0-	-266	-0-	61	1	1700	3	Y	39	39	1			8
							43	9									
12	2139	X	1624	-0-	-515	-0-	56	1	1520	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
01	1984	X	1911	-0-	-73	-0-	72	1	1784	3	Y	50	49	1			9
							55	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3368	3	59	9	Y	54	37	1			48
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3355	3	61	9	Y	55	39	1			64
10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2992	3	53	9	Y	48	68	1			44
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3272	3	74	9	Y	67	66	1			45
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3342	3	66	9	Y	60	68	1			37
*01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3043	3	64	9	Y	58	69	1			26

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

08	2640	N	2002	-0-	-638	-0-	69	1	1860	3	Y	66	66	1			13
							73	9									
09	1950	N	1757	-0-	-193	-0-	62	1	1633	3	Y	56	57	1			12
							62	9									
10	2139	N	1520	-0-	-619	-0-	53	1	1408	3	Y	54	55	1			11
							59	9									
11	1950	N	1631	-0-	-319	-0-	55	1	1515	3	Y	55	54	1			12
							61	9									
12	1829	N	954	-0-	-875	-0-	32	1	878	3	Y	40	45	1			7
							44	9									
01	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	53	1	1307	3	Y	60	56	1			11
							66	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

08	2604	N	2169	-0-	-435	-0-	75	1	2027	3	Y	61	62	1			12
							67	9									
09	2610	N	2171	-0-	-439	-0-	77	1	2031	3	Y	57	57	1			12
							63	9									
10	2604	N	2284	-0-	-320	-0-	80	1	2129	3	Y	68	67	1			13
							75	9									
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	72	1	2008	3	Y	61	61	1			13
							67	9									
12	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	71	1	1926	3	Y	72	72	1			13
							79	9									
01	2294	N	2089	-0-	-205	-0-	78	1	1931	3	Y	73	73	1			13
							80	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

08	3038	X	2919	-0-	-119	-0-	103	1	2784	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	107	1	2836	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	119	1	3172	3	Y	37	36	1			7
							41	9									
11	2850	X	2650	-0-	-200	-0-	91	1	2529	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
12	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	95	1	2585	3	Y	35	35	1			6
							39	9									
01	3317	X	2704	-0-	-613	-0-	103	1	2562	3	Y	35	35	1			6
							39	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

08	3100	N	1924	-0-	-1176	953	69	1	1855	3	Y	-0-					-0-
09	2809	N	1856	-0-	-953	-0-	68	1	1788	3	Y	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	71	1	1890	3	Y	-0-					-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	64	1	1769	3	Y	-0-					-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	62	1	1695	3	Y	-0-					-0-
*01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	74	1	1845	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	48 94	1 9	1290	3	Y	85	85	1			17
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	53 97	1 9	1392	3	Y	88	86	1			19
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	50 105	1 9	1329	3	Y	95	95	1			19
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	48 98	1 9	1327	3	Y	89	89	1			19
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	47 118	1 9	1268	3	Y	107	107	1			19
*01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	65 151	1 9	1613	3	Y	137	131	1			25

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	4185	X	3018	-0-	-1167	-0-	3007	3	11	9	Y	10	11	1			3
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3762	3	24	9	Y	22	14	1			11
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4073	3	20	9	Y	18	16	1			13
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3901	3	22	9	Y	20	16	1			17
12	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	3784	3	22	9	Y	20	34	1			3
01	4092	X	3295	-0-	-797	-0-	3274	3	21	9	Y	19	15	1			7

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	69 26	1 9	1864	3	Y	24	25	1			5
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	78 29	1 9	2050	3	Y	26	25	1			6
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	88 34	1 9	2330	3	Y	31	31	1			6
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	80 33	1 9	2225	3	Y	30	30	1			6
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	88 44	1 9	2400	3	Y	40	39	1			7
*01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	85 37	1 9	2103	3	Y	34	35	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	36	1	970	3	Y	60	60	1			12
							66	9									
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	36	1	946	3	Y	56	56	1			12
							62	9									
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	37	1	990	3	Y	66	65	1			13
							73	9									
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	35	1	961	3	Y	61	61	1			13
							67	9									
12	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	33	1	900	3	Y	70	71	1			12
							77	9									
*01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	38	1	940	3	Y	74	73	1			13
							81	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	31	1	1290	2	Y	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	30	1	1226	2	Y	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	30	1	1218	2	Y	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	29	1	1162	2	Y	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	28	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	33	1	1235	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	44	1	1802	2	Y	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	47	1	1913	2	Y	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	46	1	1878	2	Y	-0-					-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	44	1	1769	2	Y	-0-					-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	45	1	1692	2	Y	-0-					-0-
*01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	40	1	1490	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

08	2325	X	2111	-0-	-214	-0-	2082	3	29	9	Y	26	18	1			13
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2354	3	30	9	Y	27	18	1			22
10	2325	X	1845	-0-	-480	-0-	1817	3	28	9	Y	25	36	1			11
11	2250	X	1670	-0-	-580	-0-	1644	3	26	9	Y	24	29	1			6
12	2325	N	839	-0-	-1486	-0-	828	3	11	9	Y	10	10	1			6
01	1860	N	1117	-0-	-743	-0-	1098	3	19	9	Y	17	16	1			7

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	71	1	1924	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	71	1	1865	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	88	1	2356	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	78	1	2148	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	3100	N	3270	-0-	170	170	116	1	3146	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	2081	N	1911	-0-	-170	-0-	73	1	1832	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	75	1	2029	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	74	1	1958	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	73	1	1961	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	66	1	1828	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	66	1	1781	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
*01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	76	1	1871	3	Y	37	36	1			7
							41	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

08	341	N	188	-0-	-153	-0-	4	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	5	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	5	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	119	-0-	-98	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	2604	X	2369	-0-	-235	-0-	56	1	2295	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	61	1	2472	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
10	2573	X	2514	-0-	-59	-0-	61	1	2424	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	63	1	2521	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
12	2635	X	2209	-0-	-426	-0-	56	1	2109	2	Y	40	38	1			5
							44	9									
01	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	62	1	2353	2	Y	40	39	1			6
							44	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

08	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	44	1	1797	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	37	1	1484	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	38	1	1561	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	43	1	1730	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1581	N	1118	-0-	-463	-0-	29	1	1082	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	41	1	1468	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2610	-0-	-211	-0-	62	1 6 9	2542	2	Y	5	5	1			1
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	68	1 7 9	2853	2	Y	6	6	1			1
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	82	1 10 9	3329	2	Y	9	9	1			1
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	76	1 9 9	3068	2	Y	8	8	1			1
12	3038	X	2459	-0-	-579	-0-	64	1 12 9	2383	2	Y	11	11	1			1
01	3410	X	1977	-0-	-1433	-0-	51	1 10 9	1916	2	Y	9	9	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

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. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

08	4743	X	2250	-0-	-2493	-0-	52	1 12 9	2186	2	Y	11	12	1			2
09	4590	X	3625	-0-	-965	-0-	85	1 23 9	3517	2	Y	21	20	1			3
10	4743	X	2841	-0-	-1902	-0-	71	1 25 9	2745	2	Y	23	23	1			3
11	3540	X	2488	-0-	-1052	-0-	60	1 20 9	2408	2	Y	18	19	1			2
12	3751	X	2386	-0-	-1365	-0-	59	1 39 9	2288	2	Y	35	33	1			4
01	3751	X	2630	-0-	-1121	-0-	65	1 37 9	2528	2	Y	34	33	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	24	1 4 9	974	2	Y	4	4	1			1
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	901	2	Y	4	4	1			1
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	21	1 6 9	866	2	Y	5	5	1			1
11	960	N	844	-0-	-116	-0-	20	1 4 9	820	2	Y	4	4	1			1
12	961	N	800	-0-	-161	-0-	21	1 8 9	771	2	Y	7	7	1			1
01	899	N	669	-0-	-230	-0-	17	1 7 9	645	2	Y	6	6	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

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

08	3596	X	2204	-0-	-1392	-0-	211	1	1973	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
09	3330	X	1919	-0-	-1411	-0-	200	1	1698	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
10	2852	X	2075	-0-	-777	-0-	209	1	1836	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
11	2490	X	2049	-0-	-441	-0-	203	1	1822	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
12	2201	X	2089	-0-	-112	-0-	212	1	1824	2	Y	48	45	1			6
							53	9									
01	2201	X	2030	-0-	-171	-0-	211	1	1775	2	Y	40	40	1			6
							44	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	36	1	1493	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	37	1	1503	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	35	1	1423	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	38	1	1540	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	37	1	1407	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

08	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	38	1	1555	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	32	1	1270	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
10	1705	N	1462	-0-	-243	-0-	35	1	1408	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	1560	N	1270	-0-	-290	-0-	30	1	1226	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	1364	N	373	-0-	-991	-0-	9	1	357	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/13/2018

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

08	558	N	524	-0-	-34	-0-	12 7	1 9	505	2	Y	6	6	1			1
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	12 9	1 9	477	2	Y	8	8	1			1
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	12 11	1 9	481	2	Y	10	10	1			1
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	12 10	1 9	481	2	Y	9	9	1			1
12	527	N	230	-0-	-297	-0-	6 8	1 9	216	2	Y	7	7	1			1
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12 18	1 9	470	2	Y	16	15	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	1103	2	Y	4	3	1			1
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	22 17	1 9	966	2	Y	15	14	1			2
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	22 9	1 9	880	2	Y	8	9	1			1
12	1116	N	767	-0-	-349	-0-	20 17	1 9	730	2	Y	15	14	1			2
01	992	N	643	-0-	-349	-0-	16 14	1 9	613	2	Y	13	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	112	1	3005	3	Y	29	28	1			6
							32	9									
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	116	1	3062	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
10	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	113	1	3008	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
11	3060	X	2780	-0-	-280	-0-	95	1	2657	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
12	3317	X	2665	-0-	-652	-0-	93	1	2539	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
01	3317	X	2730	-0-	-587	-0-	104	1	2591	3	Y	32	31	1			6
							35	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	17	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1475	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	1770	N	1413	-0-	-357	-0-	1406	3	7	9	Y	6	4	1			3
10	1767	N	1330	-0-	-437	-0-	1326	3	4	9	Y	4	4	1			3
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1579	3	6	9	Y	5	4	1			4
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1644	3	7	9	Y	6	9	1			1
*01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2017	3	8	9	Y	7	5	1			3

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	1457	N	229	-0-	-1228	-0-	8	1	219	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1020	N	326	-0-	-694	-0-	12	1	310	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	6	1	164	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	10	1	270	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3960	-0-	-318	-0-	140	1	3768	3	Y	47	47	1			9
							52	9									
09	3930	X	3851	-0-	-79	-0-	138	1	3663	3	Y	45	44	1			10
							50	9									
10	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	143	1	3813	3	Y	52	52	1			10
							57	9									
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	135	1	3737	3	Y	48	48	1			10
							53	9									
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	245	1	6643	3	Y	107	98	1			19
							118	9									
*01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	192	1	4790	3	Y	78	83	1			14
							86	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3100	N	2393	-0-	-707	7436	84 58	1 9	2251	3	Y	53	53	1			10
09	3000	N	2013	-0-	-987	6449	72 47	1 9	1894	3	Y	43	44	1			9
10	3100	N	1570	-0-	-1530	4919	55 41	1 9	1474	3	Y	37	39	1			7
11	3000	N	1384	-0-	-1616	3303	47 35	1 9	1302	3	Y	32	32	1			7
12	3100	N	1253	-0-	-1847	1456	43 37	1 9	1173	3	Y	34	35	1			6
*01	3100	N	1926	-0-	-1174	282	73 61	1 9	1792	3	Y	55	51	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3020	-0-	-80	60	2987	3	33	9	Y	30	20	1			26
09	3141	X	3081	-0-	-60	-0-	3049	3	32	9	Y	29	21	1			34
10	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	2951	3	33	9	Y	30	37	1			27
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3023	3	41	9	Y	37	39	1			25
12	3069	X	2633	-0-	-436	-0-	2603	3	30	9	Y	27	35	1			17
01	3069	X	2466	-0-	-603	-0-	2436	3	30	9	Y	27	32	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	491	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	486	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
11	450	N	298	-0-	-152	-0-	10	1	278	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
12	465	N	102	-0-	-363	-0-	3	1	95	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	465	N	242	-0-	-223	-0-	9	1	222	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	1405	3	8	9	Y	7	8	1			2
09	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	1385	3	13	9	Y	12	8	1			6
10	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	1364	3	9	9	Y	8	8	1			6
11	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	1316	3	10	9	Y	9	7	1			8
12	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1320	3	11	9	Y	10	16	1			2
*01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1431	3	11	9	Y	10	8	1			4

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	1108	3	Y	35	34	1			7
							39	9									
09	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	37	1	968	3	Y	29	30	1			6
							32	9									
10	1116	N	898	-0-	-218	-0-	31	1	835	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
11	1140	N	750	-0-	-390	-0-	25	1	701	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
12	1085	N	765	-0-	-320	-0-	26	1	708	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
01	899	N	782	-0-	-117	-0-	29	1	721	3	Y	29	29	1			5
							32	9									

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	3100	N	2423	-0-	-677	4894	2402	3	21	9	Y	19	12	1			17
09	3000	N	2235	-0-	-765	4129	2215	3	20	9	Y	18	14	1			21
10	3100	N	1931	-0-	-1169	2960	1913	3	18	9	Y	16	22	1			15
11	3000	N	2298	-0-	-702	2258	2273	3	25	9	Y	23	22	1			16
12	3100	N	2369	-0-	-731	1527	2346	3	23	9	Y	21	24	1			13
*01	3100	N	2264	-0-	-836	691	2240	3	24	9	Y	22	25	1			10

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	66	1	1767	3	Y	24	20	1			5
							26	9									
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	58	1	1524	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	70	1	1864	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
11	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	55	1	1536	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	63	1	1714	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
01	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	70	1	1743	3	Y	31	30	1			6
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	8	1	341	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	9	1	359	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	365	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	366	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	10	1	355	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	9	1	356	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2271	3	20	9	Y	18	19	1			6
09	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1878	3	25	9	Y	23	17	1			12
10	2232	X	1831	-0-	-401	-0-	1812	3	19	9	Y	17	16	1			13
11	2220	X	1622	-0-	-598	-0-	1602	3	20	9	Y	18	16	1			15
12	2294	X	1560	-0-	-734	-0-	1541	3	19	9	Y	17	29	1			3
01	2294	X	1659	-0-	-635	-0-	1637	3	22	9	Y	20	15	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4506	3	12	9	Y	11	12	1			3
09	5070	X	4208	-0-	-862	-0-	4190	3	18	9	Y	16	11	1			8
10	5239	X	4080	-0-	-1159	-0-	4069	3	11	9	Y	10	10	1			8
11	5070	X	3736	-0-	-1334	-0-	3724	3	12	9	Y	11	10	1			9
12	4743	X	3525	-0-	-1218	-0-	3512	3	13	9	Y	12	19	1			2
01	4526	X	3321	-0-	-1205	-0-	3308	3	13	9	Y	12	9	1			5

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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	63	1	1667	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	54	1	1444	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	61	1	1714	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
12	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	52	1	1405	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
01	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	53	1	1321	3	Y	23	23	1			4
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2294	N	1915	-0-	-379	-0-	67	1	1800	3	Y	44	43	1			9
							48	9									
09	2100	N	1318	-0-	-782	-0-	46	1	1241	3	Y	28	31	1			6
							31	9									
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	70	1	1891	3	Y	48	45	1			9
							53	9									
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	84	1	2327	3	Y	58	55	1			12
							64	9									
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	80	1	2164	3	Y	67	67	1			12
							74	9									
*01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	85	1	2121	3	Y	65	65	1			12
							72	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2869	3	11	9	Y	10	7	1			9
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2849	3	11	9	Y	10	7	1			12
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2996	3	11	9	Y	10	12	1			10
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2762	3	13	9	Y	12	14	1			8
12	2852	X	2801	-0-	-51	-0-	2789	3	12	9	Y	11	12	1			7
*01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2877	3	13	9	Y	12	14	1			5

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

08	3100	N	1590	-0-	-1510	816	56	1	1505	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
09	3000	N	2285	-0-	-715	101	82	1	2162	3	Y	37	34	1			8
							41	9									
10	2200	N	2099	-0-	-101	-0-	74	1	1984	3	Y	37	38	1			7
							41	9									
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	64	1	1781	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
12	2232	N	1755	-0-	-477	-0-	61	1	1654	3	Y	36	37	1			6
							40	9									
01	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	76	1	1878	3	Y	43	41	1			8
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	25	1	664	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	643	-0-	-77	-0-	23	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	663	-0-	-81	-0-	24	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	579	-0-	-81	-0-	20	1	559	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	546	-0-	-105	-0-	19	1	527	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	529	-0-	-122	-0-	20	1	509	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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 #: 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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	36 9	1 9	1484	2	Y	8	8	1			1
09	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	35 11	1 9	1427	2	Y	10	10	1			1
10	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	34 15	1 9	1399	2	Y	14	13	1			2
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	39 14	1 9	1565	2	Y	13	13	1			2
12	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	29 20	1 9	1123	2	Y	18	18	1			2
01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	33 22	1 9	1337	2	Y	20	19	1			3

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3	Y	-0-			-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3	Y	-0-			-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-			-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	137	1	5659	2	Y	34	34	1				6
							37	9										
09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	120	1	4943	2	Y	36	37	1				5
							40	9										
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	68	1	2737	2	Y	27	28	1				4
							30	9										
11	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	66	1	2646	2	Y	22	23	1				3
							24	9										
12	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	136	1	5102	2	Y	83	76	1				10
							91	9										
*01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	99	1	3742	2	Y	55	57	1				8
							61	9										

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	91	1	3748	2	Y	11	11	1				2
							12	9										
09	3780	X	3778	-0-	-2	-0-	91	1	3672	2	Y	14	14	1				2
							15	9										
10	4154	X	3691	-0-	-463	-0-	90	1	3582	2	Y	17	17	1				2
							19	9										
11	4020	X	3939	-0-	-81	-0-	95	1	3825	2	Y	17	17	1				2
							19	9										
12	4154	X	3970	-0-	-184	-0-	102	1	3832	2	Y	33	31	1				4
							36	9										
01	3906	X	3687	-0-	-219	-0-	95	1	3562	2	Y	27	27	1				4
							30	9										

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

08	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	30	1	1237	2	Y	8	8	1				1
							9	9										
09	1350	N	970	-0-	-380	-0-	22	1	940	2	Y	7	7	1				1
							8	9										
10	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	27	1	1077	2	Y	12	11	1				2
							13	9										
11	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	26	1	1044	2	Y	8	9	1				1
							9	9										
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	30	1	1128	2	Y	21	19	1				3
							23	9										
*01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	29	1	1102	2	Y	17	17	1				3
							19	9										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2304	-0-	-796	3134		54 1 12 9	2238	2	Y	11	11	1			2
09	3000	N	2253	-0-	-747	2387		54 1 14 9	2185	2	Y	13	13	1			2
10	3100	N	2035	-0-	-1065	1322		50 1 15 9	1970	2	Y	14	14	1			2
11	3000	N	2709	-0-	-291	1031		65 1 19 9	2625	2	Y	17	17	1			2
12	2521	N	1490	-0-	-1031	-0-		38 1 21 9	1431	2	Y	19	19	1			2
01	2046	N	1499	-0-	-547	-0-		35 1 20 9	1444	2	Y	18	17	1			3

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

08	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	2599	3	32	9	Y	29	19	1			26
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2832	3	36	9	Y	33	22	1			37
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3172	3	41	9	Y	37	40	1			34
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2912	3	46	9	Y	42	48	1			28
12	2976	X	2971	-0-	-5	-0-	2929	3	42	9	Y	38	43	1			23
01	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	2725	3	42	9	Y	38	44	1			17

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	83	1	3439	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	81	1	3278	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	82	1	3348	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	83	1	3342	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	86	1	3228	2	Y	38	35	1			5
							42	9									
*01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	86	1	3237	2	Y	33	33	1			5
							36	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	2074	N	1992	-0-	-82	-0-	1960	3	32	9	Y	29	18	1			26
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2184	3	35	9	Y	32	21	1			37
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2310	3	39	9	Y	35	40	1			32
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2274	3	47	9	Y	43	46	1			29
12	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2238	3	40	9	Y	36	43	1			22
01	2356	N	2174	-0-	-182	-0-	2132	3	42	9	Y	38	43	1			17

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

08	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	2492	3	13	9	Y	12	7	1			11
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2618	3	14	9	Y	13	9	1			15
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2588	3	13	9	Y	12	16	1			11
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2727	3	18	9	Y	16	16	1			11
12	2728	N	2697	-0-	-31	-0-	2682	3	15	9	Y	14	16	1			9
*01	3100	N	3298	-0-	198	198	3278	3	20	9	Y	18	19	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2479	3	23	9	Y	21	22	1			7
09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2469	3	33	9	Y	30	21	1			16
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2412	3	26	9	Y	24	22	1			18
11	2430	N	2027	-0-	-403	-0-	2003	3	24	9	Y	22	21	1			19
12	2542	N	1943	-0-	-599	-0-	1918	3	25	9	Y	23	38	1			4
01	2449	N	1895	-0-	-554	-0-	1870	3	25	9	Y	23	18	1			9

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	1829	N	1512	-0-	-317	-0-	35	1	1427	2	Y	45	46	1			7
							50	9									
09	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	34	1	1366	2	Y	54	54	1			7
							59	9									
10	1550	N	1283	-0-	-267	-0-	29	1	1188	2	Y	60	59	1			8
							66	9									
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	45	1	1809	2	Y	83	80	1			11
							91	9									
12	1519	N	260	-0-	-1259	-0-	6	1	237	2	Y	15	24	1			2
							17	9									
*01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	36	1	1499	2	Y	110	95	1			17
							121	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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	3968	X	2856	-0-	-1112	-0-	67	1	2778	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	3840	X	3633	-0-	-207	-0-	87	1	3529	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
10	3968	X	3709	-0-	-259	-0-	89	1	3597	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
11	3660	X	3631	-0-	-29	-0-	87	1	3524	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
12	3751	X	2614	-0-	-1137	-0-	67	1	2519	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
01	3751	X	2745	-0-	-1006	-0-	66	1	2651	2	Y	25	24	1			4
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	56	1	2294	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	57	1	2285	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	57	1	2284	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
11	2280	N	1962	-0-	-318	-0-	47	1	1895	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
12	2449	N	2253	-0-	-196	-0-	57	1	2149	2	Y	43	40	1			5
							47	9									
01	2356	N	1957	-0-	-399	-0-	50	1	1871	2	Y	33	33	1			5
							36	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	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	65	1	2675	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	57	1	2317	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	59	1	2366	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	75	1	3022	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	79	1	2971	2	Y	49	46	1			6
							54	9									
*01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	79	1	2985	2	Y	44	43	1			7
							48	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	4402	X	4048	-0-	-354	-0-	95	1	3941	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	4290	X	3623	-0-	-667	-0-	88	1	3522	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	4433	X	3415	-0-	-1018	-0-	84	1	3314	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
11	4290	X	2334	-0-	-1956	-0-	56	1	2269	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	4433	X	3547	-0-	-886	-0-	91	1	3426	2	Y	27	25	1			3
							30	9									
01	4061	X	3401	-0-	-660	-0-	88	1	3287	2	Y	24	23	1			4
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	40	1	1634	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	44	1	1764	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	35	1	1361	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1620	N	1034	-0-	-586	-0-	25	1	1005	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1891	N	853	-0-	-1038	-0-	22	1	824	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1395	N	246	-0-	-1149	-0-	6	1	239	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	124	1	5085	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
09	4590	X	4572	-0-	-18	-0-	109	1	4454	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	125	1	5059	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	118	1	4747	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	126	1	4728	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
01	4743	X	4725	-0-	-18	-0-	122	1	4581	2	Y	20	20	1			3
							22	9									

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	3100	N	2272	-0-	-828	2549	53	1	2196	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
09	3000	N	2279	-0-	-721	1828	54	1	2195	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
10	3100	N	1590	-0-	-1510	318	38	1	1527	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
11	2297	N	1979	-0-	-318	-0-	47	1	1902	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	48	1	1776	2	Y	45	43	1			6
							50	9									
*01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	42	1	1571	2	Y	37	37	1			6
							41	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	79	1	2119	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	84	1	2216	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	70	1	1864	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
11	2130	N	1779	-0-	-351	-0-	61	1	1707	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	2232	N	1665	-0-	-567	-0-	59	1	1592	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	65	1	1614	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2264	-0-	-836	4604	2243	3	21	9	Y	19	13	1			10
09	3000	N	2397	-0-	-603	4001	2376	3	21	9	Y	19	13	1			16
10	3100	N	2501	-0-	-599	3402	2475	3	26	9	Y	24	29	1			11
11	3000	N	2384	-0-	-616	2786	2358	3	26	9	Y	24	29	1			6
12	3100	N	2483	-0-	-617	2169	2459	3	24	9	Y	22	15	1			13
*01	3100	N	2491	-0-	-609	1560	2460	3	31	9	Y	28	29	1			12

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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	17	1	662	2	Y	23	20	1			3
							25	9									
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4807	3	13	9	Y	12	12	1			4
09	4440	X	4352	-0-	-88	-0-	4335	3	17	9	Y	15	11	1			8
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4758	3	15	9	Y	14	12	1			10
11	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4381	3	15	9	Y	14	12	1			12
12	4805	X	4434	-0-	-371	-0-	4419	3	15	9	Y	14	24	1			2
01	4805	X	4371	-0-	-434	-0-	4353	3	18	9	Y	16	12	1			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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	730	-0-	-290	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	728	-0-	-450	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	763	-0-	-291	-0-	763	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	2690	-0-	-410	7150	2661	3	29	9	Y	26	18	1			13
09	3000	N	2237	-0-	-763	6387	2215	3	22	9	Y	20	17	1			16
10	3100	N	2443	-0-	-657	5730	2415	3	28	9	Y	25	30	1			11
11	3000	N	2308	-0-	-692	5038	2278	3	30	9	Y	27	32	1			6
12	3100	N	2538	-0-	-562	4476	2510	3	28	9	Y	25	16	1			15
*01	3100	N	2772	-0-	-328	4148	2733	3	39	9	Y	35	35	1			15

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	4960	X	3327	-0-	-1633	-0-	3319	3	8	9	Y	7	8	1			2
09	4440	X	3359	-0-	-1081	-0-	3346	3	13	9	Y	12	8	1			6
10	4185	X	3588	-0-	-597	-0-	3578	3	10	9	Y	9	8	1			7
11	3960	X	3193	-0-	-767	-0-	3182	3	11	9	Y	10	8	1			9
12	3813	X	3378	-0-	-435	-0-	3366	3	12	9	Y	11	18	1			2
01	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	3480	3	13	9	Y	12	9	1			5

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	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	40	1	1640	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	31	1	1224	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	49	1	1982	2	Y	24	22	1			3
							26	9									
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	47	1	1882	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	51	1	1889	2	Y	42	39	1			5
							46	9									
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	34	1	1275	2	Y	24	25	1			4
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 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	4433	X	4387	-0-	-46	-0-	4378	3	9	9	Y	8	5	1			4
09	4290	X	3930	-0-	-360	-0-	3923	3	7	9	Y	6	5	1			5
10	4433	X	4109	-0-	-324	-0-	4100	3	9	9	Y	8	9	1			4
11	4260	X	3687	-0-	-573	-0-	3679	3	8	9	Y	7	9	1			2
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4566	3	9	9	Y	8	5	1			5
01	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	4379	3	11	9	Y	10	11	1			4

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	3875	X	3538	-0-	-337	-0-	3529	3	9	9	Y	8	6	1			4
09	3750	X	3431	-0-	-319	-0-	3422	3	9	9	Y	8	6	1			6
10	3875	X	2427	-0-	-1448	-0-	2419	3	8	9	Y	7	10	1			3
11	3750	X	2630	-0-	-1120	-0-	2622	3	8	9	Y	7	8	1			2
12	3627	X	2746	-0-	-881	-0-	2739	3	7	9	Y	6	4	1			4
01	3534	X	2719	-0-	-815	-0-	2709	3	10	9	Y	9	9	1			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-

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	1767	N	1420	-0-	-347	-0-	34	1	1380	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	38	1	1513	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1767	N	1400	-0-	-367	-0-	34	1	1358	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	31	1	1241	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	34	1	1262	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	32	1	1216	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	255	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	9	1	333	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	248	N	121	-0-	-127	-0-	3	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	6	1	227	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

08	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	40	1	1644	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
09	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	36	1	1462	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
10	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	40	1	1654	2	Y	35	33	1			5
							39	9									
11	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	37	1	1478	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
12	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	38	1	1438	2	Y	51	48	1			6
							56	9									
01	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	37	1	1391	2	Y	46	45	1			7
							51	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

08	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	2983	3	7	9	Y	6	4	1			3
09	3150	X	2628	-0-	-522	-0-	2622	3	6	9	Y	5	4	1			4
10	3255	X	2580	-0-	-675	-0-	2573	3	7	9	Y	6	7	1			3
11	3150	X	1779	-0-	-1371	-0-	1775	3	4	9	Y	4	6	1			1
12	3100	X	2170	-0-	-930	-0-	2164	3	6	9	Y	5	3	1			3
01	2976	X	2402	-0-	-574	-0-	2395	3	7	9	Y	6	6	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	79	1	3245	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	74	1	2998	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	73	1	2911	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	68	1	2757	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	67	1	2488	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
*01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	66	1	2488	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	58	1	1566	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	972	-0-	-588	-0-	36	1	936	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	983	-0-	-1497	-0-	36	1	947	3	Y	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	61	1	1695	3	Y	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	60	1	1624	3	Y	-0-					-0-
*01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	73	1	1816	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	337	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

08	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	53 33	1 9	2170	2	Y	30	30	1			5
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	45 35	1 9	1835	2	Y	32	33	1			4
10	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	44 45	1 9	1789	2	Y	41	40	1			5
11	2160	N	1981	-0-	-179	-0-	47 42	1 9	1892	2	Y	38	38	1			5
12	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	45 70	1 9	1674	2	Y	64	61	1			8
*01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	47 72	1 9	1837	2	Y	65	63	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

08	3100	N	3024	-0-	-76	6809	71 18	1 9	2935	2	Y	16	16	1			3
09	3000	N	2970	-0-	-30	6779	71 22	1 9	2877	2	Y	20	20	1			3
10	3100	N	2874	-0-	-226	6553	69 26	1 9	2779	2	Y	24	24	1			3
11	3000	N	2719	-0-	-281	6272	65 23	1 9	2631	2	Y	21	21	1			3
12	3100	N	2672	-0-	-428	5844	68 44	1 9	2560	2	Y	40	38	1			5
*01	3100	N	2578	-0-	-522	5322	66 39	1 9	2473	2	Y	35	35	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	76 44	1 9	3149	2	Y	40	39	1			7
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	72 48	1 9	2934	2	Y	44	45	1			6
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	71 66	1 9	2926	2	Y	60	58	1			8
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	80 64	1 9	3213	2	Y	58	58	1			8
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	82 121	1 9	3084	2	Y	110	104	1			14
*01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	81 107	1 9	3047	2	Y	97	96	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	127	1	5241	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	5520	X	5368	-0-	-152	-0-	130	1	5217	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
10	5704	X	5549	-0-	-155	-0-	132	1	5388	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
11	5520	X	5122	-0-	-398	-0-	124	1	4975	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
12	5673	X	5465	-0-	-208	-0-	142	1	5275	2	Y	44	42	1			5
							48	9									
01	5549	X	4775	-0-	-774	-0-	123	1	4613	2	Y	35	35	1			5
							39	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

08	6169	X	5120	-0-	-1049	-0-	5107	3	13	9	Y	12	13	1			4
09	5550	X	4223	-0-	-1327	-0-	4205	3	18	9	Y	16	12	1			8
10	5611	X	5089	-0-	-522	-0-	5072	3	17	9	Y	15	12	1			11
11	4950	X	3998	-0-	-952	-0-	3984	3	14	9	Y	13	13	1			11
12	5115	X	3713	-0-	-1402	-0-	3699	3	14	9	Y	13	22	1			2
01	5115	X	4223	-0-	-892	-0-	4205	3	18	9	Y	16	12	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3484	3	26	9	Y	24	23	1			8
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3645	3	43	9	Y	39	27	1			20
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3457	3	33	9	Y	30	28	1			22
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3545	3	37	9	Y	34	27	1			29
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3295	3	39	9	Y	35	58	1			6
*01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3366	3	41	9	Y	37	28	1			15

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	145	1	3892	3	Y	82	81	1			16
							90	9									
09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	133	1	3529	3	Y	71	72	1			15
							78	9									
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	137	1	3681	3	Y	84	83	1			16
							92	9									
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	152	1	4226	3	Y	88	85	1			19
							97	9									
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	130	1	3543	3	Y	94	96	1			17
							103	9									
*01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	155	1	3867	3	Y	103	101	1			19
							113	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	206	1	5543	3	Y	75	73	1			15
							83	9									
09	5760	X	5622	-0-	-138	-0-	202	1	5343	3	Y	70	70	1			15
							77	9									
10	5952	X	5648	-0-	-304	-0-	200	1	5360	3	Y	80	79	1			16
							88	9									
11	5760	X	5465	-0-	-295	-0-	187	1	5200	3	Y	71	72	1			15
							78	9									
12	5828	X	5437	-0-	-391	-0-	189	1	5148	3	Y	91	90	1			16
							100	9									
01	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	214	1	5307	3	Y	94	93	1			17
							103	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2728	N	1683	-0-	-1045	-0-	59	1	1591	3	Y	30	29	1			6
							33	9									
09	1920	N	993	-0-	-927	-0-	35	1	939	3	Y	17	19	1			4
							19	9									
10	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	46	1	1224	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
11	1620	N	1130	-0-	-490	-0-	38	1	1068	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	45	1	1229	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
01	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	47	1	1168	3	Y	29	29	1			5
							32	9									

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2590	-0-	-262	-0-	92	1	2466	3	Y	29	28	1			6
							32	9									
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	82	1	2160	3	Y	24	25	1			5
							26	9									
10	3100	N	3166	-0-	66	66	113	1	3010	3	Y	39	36	1			8
							43	9									
11	2525	N	2459	-0-	-66	-0-	84	1	2345	3	Y	27	29	1			6
							30	9									
12	2356	N	1832	-0-	-524	-0-	64	1	1739	3	Y	26	27	1			5
							29	9									
01	2945	X	2233	-0-	-712	-0-	85	1	2113	3	Y	32	31	1			6
							35	9									

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	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	89	1	3688	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	89	1	3616	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	89	1	3620	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	88	1	3547	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	120	1	4542	2	Y	63	58	1			8
							69	9									
*01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	104	1	3898	2	Y	47	48	1			7
							52	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2242	-0-	-889	-0-	2231	3	11	9	Y	10	8	1			5
09	2970	X	2054	-0-	-916	-0-	2044	3	10	9	Y	9	7	1			7
10	3131	X	2043	-0-	-1088	-0-	2031	3	12	9	Y	11	13	1			5
11	3030	X	2461	-0-	-569	-0-	2447	3	14	9	Y	13	15	1			3
12	3131	X	2799	-0-	-332	-0-	2784	3	15	9	Y	14	9	1			8
*01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2681	3	18	9	Y	16	17	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2602	3	54	9	Y	49	33	1			25
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2518	3	50	9	Y	45	34	1			36
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2594	3	62	9	Y	56	67	1			25
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2767	3	68	9	Y	62	72	1			15
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	2944	3	64	9	Y	58	38	1			35
*01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2917	3	80	9	Y	73	76	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3514	-0-	-392	-0-	124	1	3327	3	Y	57	56	1			11
							63	9									
09	3540	X	3426	-0-	-114	-0-	123	1	3246	3	Y	52	52	1			11
							57	9									
10	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	123	1	3284	3	Y	61	60	1			12
							67	9									
11	3420	X	3071	-0-	-349	-0-	104	1	2912	3	Y	50	51	1			11
							55	9									
12	3534	X	3179	-0-	-355	-0-	110	1	2999	3	Y	64	64	1			11
							70	9									
01	3534	X	3088	-0-	-446	-0-	117	1	2899	3	Y	65	64	1			12
							72	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	805	-0-	-621	-0-	29	1	770	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1230	N	501	-0-	-729	-0-	18	1	480	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1178	N	847	-0-	-331	-0-	30	1	811	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	780	N	645	-0-	-135	-0-	22	1	619	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	579	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	35	1	870	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	99	1	2684	3	Y	-0-					-0-
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	140	1	3695	3	Y	-0-					-0-
10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	129	1	3481	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2946	-0-	-24	-0-	101	1	2845	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	2665	-0-	-1303	-0-	95	1	2570	3	Y	-0-					-0-
01	3968	X	2526	-0-	-1442	-0-	98	1	2428	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 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	3766	-0-	666	666	89	1	3668	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	3937	X	3271	-0-	-666	-0-	78	1	3183	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	3038	X	3016	-0-	-22	-0-	72	1	2933	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	2940	X	2877	-0-	-63	-0-	69	1	2798	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	3038	X	1874	-0-	-1164	-0-	46	1	1814	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	3038	X	1868	-0-	-1170	-0-	49	1	1807	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 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	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	59	1	2428	2	Y	-0-					-0-
09	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	57	1	2306	2	Y	-0-					-0-
10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	59	1	2364	2	Y	-0-					-0-
11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	57	1	2290	2	Y	-0-					-0-
12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	61	1	2283	2	Y	-0-					-0-
*01	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	60	1	2265	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	336	-0-		-36	-0-	8	1	321	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
09	330	N	301	-0-		-29	-0-	7	1	286	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
10	341	N	319	-0-		-22	-0-	7	1	302	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
11	331	N	331	-0-		-0-	-0-	8	1	313	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
12	314	N	314	-0-		-0-	-0-	8	1	287	2	Y	17	16	1			2
								19	9									
*01	313	N	313	-0-		-0-	-0-	8	1	288	2	Y	15	15	1			2
								17	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2303	-0-		-611	-0-	54	1	2241	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
09	2790	N	2330	-0-		-460	-0-	56	1	2264	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
10	2573	N	2286	-0-		-287	-0-	56	1	2217	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
11	2220	N	2043	-0-		-177	-0-	49	1	1985	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
12	2418	N	1865	-0-		-553	-0-	48	1	1799	2	Y	16	15	1			2
								18	9									
01	2294	N	1769	-0-		-525	-0-	45	1	1709	2	Y	14	14	1			2
								15	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	652	-0-		-92	-0-	15	1	635	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
09	660	N	546	-0-		-114	-0-	13	1	531	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
10	576	N	576	-0-		-0-	-0-	14	1	559	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
11	630	N	473	-0-		-157	-0-	11	1	460	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
12	558	N	446	-0-		-112	-0-	12	1	430	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
01	589	N	445	-0-		-144	-0-	11	1	431	2	Y	3	3	1			-0-
								3	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. GAS	(I) LIFT(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	1798	-0-		-124	-0-	42	1	1717	2	Y	35	35	1			6
								39	9									
09	2770	N	2770	-0-		-0-	-0-	65	1	2633	2	Y	65	62	1			9
								72	9									
10	2635	N	2635	-0-		-0-	-0-	62	1	2484	2	Y	81	79	1			11
								89	9									
11	2668	N	2668	-0-		-0-	-0-	62	1	2517	2	Y	81	81	1			11
								89	9									
12	2852	N	2615	-0-		-237	-0-	64	1	2401	2	Y	136	130	1			17
								150	9									
*01	2848	N	2848	-0-		-0-	-0-	70	1	2623	2	Y	141	136	1			22
								155	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2108	X	1596	-0-	-512	-0-	38	1	1544	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
09	2310	X	2028	-0-	-282	-0-	48	1	1956	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
10	2666	X	1786	-0-	-880	-0-	43	1	1712	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
11	2580	X	1665	-0-	-915	-0-	40	1	1601	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
12	2666	X	1672	-0-	-994	-0-	42	1	1583	2	Y	43	41	1			5
							47	9									
01	2108	X	1521	-0-	-587	-0-	38	1	1441	2	Y	38	37	1			6
							42	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	372	N	353	-0-	-19	-0-	8	1	337	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	6	1	255	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	6	1	261	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	330	N	109	-0-	-221	-0-	3	1	103	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	279	N	13	-0-	-266	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	279	N	84	-0-	-195	-0-	2	1	76	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2558	-0-	-542	3447	60	1	2475	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
09	3000	N	2307	-0-	-693	2754	55	1	2227	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
10	3100	N	2327	-0-	-773	1981	56	1	2237	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
11	3000	N	2161	-0-	-839	1142	52	1	2081	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
12	3100	N	2061	-0-	-1039	103	52	1	1957	2	Y	47	44	1			6
							52	9									
01	2325	N	1979	-0-	-346	-0-	50	1	1885	2	Y	40	40	1			6
							44	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	49	1	2016	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	51	1	2042	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	54	1	2159	2	Y	33	32	1			4
							36	9									
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	58	1	2341	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	57	1	2127	2	Y	57	54	1			7
							63	9									
*01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	60	1	2263	2	Y	55	54	1			8
							61	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	28	1	1153	2	Y	65	65	1			11
							72	9									
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	28	1	1119	2	Y	75	76	1			10
							83	9									
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1161	2	Y	106	102	1			14
							117	9									
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	28	1	1123	2	Y	90	92	1			12
							99	9									
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1141	2	Y	179	169	1			22
							197	9									
*01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	30	1	1129	2	Y	162	159	1			25
							178	9									

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	3100	N	2543	-0-	-557	6642	59	1	2443	2	Y	37	37	1			6
							41	9									
09	3000	N	2450	-0-	-550	6092	58	1	2344	2	Y	44	44	1			6
							48	9									
10	3100	N	2505	-0-	-595	5497	59	1	2381	2	Y	59	57	1			8
							65	9									
11	3000	N	2434	-0-	-566	4931	58	1	2320	2	Y	51	52	1			7
							56	9									
12	3100	N	2395	-0-	-705	4226	60	1	2229	2	Y	96	91	1			12
							106	9									
*01	3100	N	2238	-0-	-862	3364	55	1	2094	2	Y	81	81	1			12
							89	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	3069	X	2730	-0-	-339	-0-	2717	3	13	9	N	12	8	1			6
09	2970	X	2826	-0-	-144	-0-	2814	3	12	9	N	11	8	1			9
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3163	3	18	9	N	16	18	1			7
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3266	3	19	9	N	17	20	1			4
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3379	3	19	9	N	17	11	1			10
*01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3265	3	22	9	N	20	21	1			9

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	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3636	3	39	9	Y	35	24	1			18
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3522	3	34	9	Y	31	24	1			25
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3555	3	43	9	Y	39	47	1			17
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3564	3	45	9	Y	41	48	1			10
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3624	3	39	9	Y	35	24	1			21
*01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3751	3	54	9	Y	49	49	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	46	1	1900	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	43	1	1729	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
10	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	45	1	1800	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
11	1890	N	1334	-0-	-556	-0-	32	1	1292	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
12	1829	N	898	-0-	-931	-0-	23	1	862	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	1860	N	506	-0-	-1354	-0-	13	1	485	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	81	1	2191	3	Y	-0-					-0-
09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	84	1	2233	3	Y	-0-					-0-
10	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	70	1	1866	3	Y	-0-					-0-
11	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	80	1	2218	3	Y	-0-					-0-
12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	83	1	2239	3	Y	-0-					-0-
*01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	90	1	2257	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

08	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1161	2	4	9	N	4					140
09	1170	N	823	-0-	-347	-0-	823	2			N	-0-					140
10	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076	2			N	-0-					140
11	1140	N	915	-0-	-225	-0-	915	2			N	-0-					140
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					140
*01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	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

08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1008	2	35	9	N	32	4	8			162
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	963	2	34	9	N	31	3	8			190
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	997	2	46	9	N	42	137	1			95
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	997	2	51	9	N	46					141
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1057	2	35	9	N	32					173
01	1054	N	960	-0-	-94	-0-	929	2	31	9	N	28	149	1			52

MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

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
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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

	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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	699	2	18	9	N	16					132
09	630	N	477	-0-	-153	-0-	458	2	19	9	N	17	2	8			147
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	795	2	15	9	N	14					161
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					161
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					161
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					161

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

	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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					90
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1331	2	6	9	N	5					95
10	1612	N	1284	-0-	-328	-0-	1276	2	8	9	N	7					102
*11	1290	N	339	-0-	-951	-0-	56	9			N	51					153
*12	1395	N	841	-0-	-554	-0-	608	2	56	9	N	51					204
01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	872	2	56	9	N	51					255

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			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

08	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780	1750	3	30	9	Y	27					69
09	2200	N	1860	-0-	-340	1440	1812	3	48	9	Y	44	71	1			42
10	3100	N	1791	-0-	-1309	131	1780	3	11	9	Y	10					52
11	1725	N	1594	-0-	-131	-0-	1594	3			Y	-0-					52
12	1922	N	1211	-0-	-711	-0-	1211	3			Y	-0-					52
01	1798	N	953	-0-	-845	-0-	945	3	8	9	Y	7					59

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
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

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10024 - 10132

08	DLQ G-10		993	-0-	993	993	969	3	24	9	Y	22	39	1			31
09	1504	N	511	-0-	-993	-0-	497	3	14	9	Y	13					44
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	510	3	13	9	Y	12					56
11	960	N	294	-0-	-666	-0-	272	3	22	9	Y	20	45	1			31
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1138	3	24	9	Y	22					53
01	527	N	414	-0-	-113	-0-	389	3	25	9	Y	23					76

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

08	DLQ G-10		3579	-0-	3579	3579	3524	3	55	9	Y	50	86	1			69
09	7179	X	3600	-0-	-3579	-0-	3570	3	30	9	Y	27					96
10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1909	3	30	9	Y	27					123
11	3450	X	1979	-0-	-1471	-0-	1933	3	46	9	Y	42	98	1			67
12	3720	X	2333	-0-	-1387	-0-	2278	3	55	9	Y	50					117
01	3720	X	1101	-0-	-2619	-0-	1046	3	55	9	Y	50					167

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1960	3	34	9	N	31					180
09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					180
10	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3000	3	45	9	N	41					221
11	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2854	3	55	9	N	50					271
12	3100	N	3549	-0-	449	449	3514	3	35	9	N	32	180	1			123
*01	3100	N	5368	-0-	2268	2717	5335	3	33	9	N	30					153

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

08	DLQ G-10		610	-0-	610	610	565	3	45	9	Y	41					104
09	1262	N	652	-0-	-610	-0-	582	3	70	9	Y	64	106	1			62
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	309	3	17	9	Y	15					77
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					77
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					77
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	618	3	13	9	Y	12					89

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

08	DLQ G-10		936	-0-	936	936	930	3	6	9	Y	5					139
09	2370	X	1434	-0-	-936	-0-	1420	3	14	9	Y	13					152
10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					152
11	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1811	3	2	9	Y	2					154
12	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1483	3	14	9	Y	13					167
*01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2992	3	17	9	Y	15					182

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5279	X	3491	-0-	-1788	-0-	3436	3	55	9	N	50	163	1			84
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3221	3	34	9	N	31					115
10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2766	3	15	9	N	14					129
11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4252	3	20	9	N	18					147
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2928	3	36	9	N	33					180
01	2201	X	1905	-0-	-296	-0-	1875	3	30	9	N	27					207

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					43
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1712	3	37	9	N	34					77
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					77
11	1560	N	1071	-0-	-489	-0-	1071	3			N	-0-					77
12	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1726	3	47	9	N	43					120
*01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1711	3	47	9	N	43					163

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	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					271
09	570	N	391	-0-	-179	-0-	389	3	2	9	N	2	178	1			95
10	868	N	348	-0-	-520	-0-	348	3			N	-0-					95
11	750	N	317	-0-	-433	-0-	317	3			N	-0-					95
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	765	3	20	9	N	18					113
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					113

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	1116	N	892	-0-	-224	-0-	872	3	20	9	N	18	31	1			25
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1227	3	11	9	N	10					35
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	3	11	9	N	10					45
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1045	3	17	9	N	15	36	1			24
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1195	3	20	9	N	18					42
01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	965	3	21	9	N	19					61

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	DLQ G-10		828	-0-	828	828	825	3	3	9	Y	3					93
09	2022	N	1194	-0-	-828	-0-	1184	3	10	9	Y	9					102
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					102
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					102
12	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1149	3	11	9	Y	10					112
01	1705	N	105	-0-	-1600	-0-	95	3	10	9	Y	9					121

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2292	-0-	-288	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2538	-0-	-128	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	1556	-0-	-2784	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	98	-0-	-4432	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	47	-0-	-4634	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3	-0-	-4527	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3	-0-	-4678	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	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	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	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	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4795	-0-	1695	1695	4795	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	810	N	640	-0-	-170	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
01	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	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-

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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	527	N	58	-0-	-469	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
09	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1333	X	1237	-0-	-96	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	1108	-0-	-182	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	730	-0-	-510	-0-	730	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	450	N	113	-0-	-337	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
01	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	3		N	-0-			-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
01	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	3		N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
10	2015	N	1337	-0-	-678	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			-0-
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3		N	-0-			-0-
*01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-			-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

08	1612	N	850	-0-	-762	-0-	850	3		N	-0-			-0-
09	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
10	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
12	1705	N	1235	-0-	-470	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
01	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	3		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

08	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	3		N	-0-			-0-
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3		N	-0-			-0-
10	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3		N	-0-			-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3		N	-0-			-0-
*01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	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 #: 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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

08	3193	X	745	-0-	-2448	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2945	-0-	-115	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
*01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

08	2542	N	2205	-0-	-337	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1571	-0-	-859	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	45	-0-	-2373	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1	-0-	-2129	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	162	-0-	-1450	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

08	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1003	-0-	-361	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
*01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

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

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2127	-0-	-363	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	2066	-0-	-135	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	1884	-0-	-1086	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	1298	-0-	-1771	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	522	-0-	-2547	-0-	522	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3511	-0-	511	511	3511	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4542	-0-	1442	1953	4542	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3216	-0-	216	2169	3216	3			N	-0-					-0-
12	4475	X	2306	-0-	-2169	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
*01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	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 #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	540	N	251	-0-	-289	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2516	3	56	9	N	51	37	1			67
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2632	3	44	9	N	40	55	1	1	8	51
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2501	3	24	9	N	22	22	1			51
11	2130	N	1986	-0-	-144	-0-	1943	3	43	9	N	39	40	1			50
12	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	2141	3	21	9	N	19	46	1			23
01	2201	N	1360	-0-	-841	-0-	1317	3	43	9	N	39					62

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

08	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

08	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1205	-0-	-415	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	799	-0-	-875	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	585	-0-	-1089	-0-	585	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 #: 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	806	N	522	-0-	-284	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	570	N	437	-0-	-133	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	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	2108	X	1767	-0-	-341	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1537	-0-	-173	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 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	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 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

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

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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 #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2366	-0-	2366	2366	2352	3	14	9	Y	13	8	1			7
09	DLQ G-10		1948	-0-	1948	4314	1940	3	8	9	Y	7	8	1			6
10	DLQ G-10		1415	-0-	1415	5729	1401	3	14	9	Y	13	18	1			1
11	7322	X	1593	-0-	-5729	-0-	1582	3	11	9	Y	10	9	1			2
12	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1581	3	10	9	Y	9	9	1			2
01	2356	X	1265	-0-	-1091	-0-	1253	3	12	9	Y	11	11	1			2

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1359	-0-	1359	1359	1345	3	14	9	Y	13	15	1			15
09	DLQ G-10		1554	-0-	1554	2913	1537	3	17	9	Y	15	15	1			15
10	DLQ G-10		1187	-0-	1187	4100	1186	3	1	9	Y	1	15	1			1
11	2700	N	945	-0-	-1755	2345	934	3	11	9	Y	10	7	1			4
12	3100	N	1122	-0-	-1978	367	1107	3	15	9	Y	14	13	1			5
*01	1510	N	1143	-0-	-367	-0-	1133	3	10	9	Y	9					14

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	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 #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3320	-0-	-617	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3491	-0-	-289	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2744	-0-	-821	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2879	-0-	-421	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3072	-0-	-524	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3438	-0-	-158	-0-	3438	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	713	N	484	-0-	-229	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	828	-0-	-522	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	916	-0-	-448	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	885	-0-	-315	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3077	-0-	77	77	3077	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3092	-0-	-8	69	3092	3			N	-0-					-0-
11	2876	N	2807	-0-	-69	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
*01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1759	-0-	1759	1759	1759	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1475	-0-	1475	3234	1475	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1276	-0-	1276	4510	1276	3			Y	-0-					-0-
11	7005	X	2495	-0-	-4510	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
*01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	67	-0-	-491	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3886	-0-	786	786	3886	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2823	-0-	-177	609	2823	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2602	-0-	-498	111	2602	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	2480	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 #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2601	-0-	-939	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	2382	-0-	-1276	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	1837	-0-	-1703	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	1784	-0-	-1502	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	1760	-0-	-1123	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

08	2790	N	2290	-0-	-500	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2204	-0-	-526	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1663	-0-	-569	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1663	-0-	-557	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1215	-0-	-1048	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	850	-0-	-824	-0-	850	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	905	-0-	-175	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

08	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	5567	-0-	2467	2467	5567	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

08	DLQ G-10		200	-0-	200	200	199	3	1	9	Y	1					2
09	DLQ G-10		398	-0-	398	598	391	3	7	9	Y	6					8
10	DLQ G-10		985	-0-	985	1583	964	3	21	9	Y	19	5	1			22
11	2577	N	994	-0-	-1583	-0-	898	3	96	9	Y	87	102	1			7
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					7
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	638	3	19	9	Y	17					24

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	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 #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

08	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

08	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	881	-0-	-142	-0-	881	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

08	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2488	-0-	-85	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2532	-0-	-103	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
12	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
*01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1319	-0-	1319	1319	1307	3	12	9	Y	11	13	1			3
09	DLQ G-10		1099	-0-	1099	2418	1089	3	10	9	Y	9	9	1			3
10	DLQ G-10		1561	-0-	1561	3979	1548	3	13	9	Y	12	11	1			4
11	2700	N	1014	-0-	-1686	2293	1003	3	11	9	Y	10	11	1			3
12	3100	N	934	-0-	-2166	127	923	3	11	9	Y	10	10	1			3
*01	1550	N	924	-0-	-626	-0-	914	3	10	9	Y	9	9	1			3

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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	DLQ G-10		2079	-0-	2079	2079	2061	3	18	9	Y	16	17	1			4
09	DLQ G-10		1866	-0-	1866	3945	1848	3	18	9	Y	16	14	1			6
10	DLQ G-10		2072	-0-	2072	6017	2054	3	18	9	Y	16	16	1			6
11	2700	N	1811	-0-	-889	5128	1793	3	18	9	Y	16	17	1			5
12	3100	N	1850	-0-	-1250	3878	1828	3	22	9	Y	20	20	1			5
*01	3100	N	1853	-0-	-1247	2631	1833	3	20	9	Y	18	18	1			5

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	DLQ G-10		1755	-0-	1755	1755	1744	3	11	9	Y	10	9	1			5
09	DLQ G-10		1122	-0-	1122	2877	1118	3	4	9	Y	4	6	1			3
10	DLQ G-10		368	-0-	368	3245	365	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
11	3481	X	236	-0-	-3245	-0-	235	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1792	3	13	9	Y	12	9	1			3
01	1767	X	289	-0-	-1478	-0-	287	3	2	9	Y	2	5	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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	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 #: 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	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	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	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
01	837	N	557	-0-	-280	-0-	557	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3259	-0-	-58	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3222	-0-	-18	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3282	-0-	-66	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2976	-0-	-264	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3082	-0-	-266	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	3027	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

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

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1175	-0-	-654	-0-	1175	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 #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	510	N	202	-0-	-308	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
10	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	930	N	336	-0-	-594	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	143	-0-	-1376	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
*01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3643	-0-	543	543	3643	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2643	-0-	-357	186	2643	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3423	-0-	323	509	3423	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1289	-0-	-1261	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2291	-0-	-344	-0-	2291	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 #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1004	-0-	-976	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	5830	-0-	2730	2730	5830	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1708	-0-	-338	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1678	-0-	-302	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1135	-0-	-911	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1099	-0-	-606	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*01	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			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	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2058	-0-	-492	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2160	-0-	-475	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2093	-0-	-277	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

08	1054	N	768	-0-	-286	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

08	3100	N	5458	-0-	2358	2358	5458	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3768	-0-	768	3126	3768	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3068	-0-	-32	3094	3068	3			N	-0-					-0-
11	5387	X	2293	-0-	-3094	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
*01	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
*01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	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	2511	X	1457	-0-	-1054	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1358	-0-	-202	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2258	-0-	-202	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2220	-0-	-384	-0-	2220	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	2418	X	1944	-0-	-474	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	1803	-0-	-537	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1804	-0-	-614	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	1647	-0-	-693	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1624	-0-	-453	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	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	1395	N	319	-0-	-1076	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	3			N	-0-					-0-
10	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	300	N	138	-0-	-162	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	992	N	61	-0-	-931	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	744	N	92	-0-	-652	-0-	92	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	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
*01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	926	-0-	-221	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	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 #: 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	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3096	-0-	-903	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	2727	-0-	-1143	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	2785	-0-	-1214	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	1801	-0-	-2105	-0-	1801	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	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	496	N	281	-0-	-215	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2603	-0-	-187	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2677	-0-	-23	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2044	-0-	-715	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	1961	-0-	-829	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2344	-0-	-116	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2056	-0-	-362	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	1713	-0-	-674	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	832	-0-	-346	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	716	-0-	-424	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	675	-0-	-503	-0-	675	3			N	-0-					-0-
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	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 #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	630	N	521	-0-	-109	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

08	1674	N	744	-0-	-930	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

08	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	1042	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	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	810	N	517	-0-	-293	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	806	N	205	-0-	-601	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

08	2321	X	2031	-0-	-290	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1799	-0-	-181	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1889	-0-	-91	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1761	-0-	-285	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1676	-0-	-370	-0-	1676	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 #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	930	N	618	-0-	-312	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	729	-0-	-387	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2018 - W/O TO 06 285823

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3614	-0-	-230	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	3809	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1372	-0-	-736	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1192	-0-	-848	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3209	-0-	209	209	3209	3			N	-0-					-0-
12	3023	N	2814	-0-	-209	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
*01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	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 #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

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

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1888	-0-	-499	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1319	-0-	-961	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1435	-0-	-611	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	609	-0-	-1221	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	550	-0-	-814	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	212	-0-	-1214	-0-	212	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	567	-0-	-549	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	990	N	424	-0-	-566	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	806	N	362	-0-	-444	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1867	-0-	-396	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1712	-0-	-427	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	410	-0-	-489	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	870	X	427	-0-	-443	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	899	X	523	-0-	-376	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	780	X	505	-0-	-275	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	558	X	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
01	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			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

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
09	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	922	-0-	-194	-0-	922	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

08	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	1938	-0-	-759	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1821	-0-	-519	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	693	-0-	-1227	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	956	-0-	-1028	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	930	-0-	-870	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	713	N	167	-0-	-546	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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 #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
10	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	690	N	465	-0-	-225	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	713	N	466	-0-	-247	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	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-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	778	-0-	-338	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	564	-0-	-516	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	992	N	387	-0-	-605	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	775	N	363	-0-	-412	-0-	363	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

08	DLQ G-10		977	-0-	977	977	971	3	6	9	Y	5	6	1			3
09	DLQ G-10		693	-0-	693	1670	691	3	2	9	Y	2	3	1			2
10	DLQ G-10		686	-0-	686	2356	678	3	8	9	Y	7	8	1			1
11	DLQ G-10		637	-0-	637	2993	633	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	200	N	576	-0-	376	3369	572	3	4	9	Y	4	4	1			1
*01	3100	N	953	-0-	-2147	1222	945	3	8	9	Y	7	7	1			1

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

08	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 33 WELL #: 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

08	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	744	N	583	-0-	-161	-0-	583	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1513	-0-	-502	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

08	2635	X	883	-0-	-1752	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	2173	-0-	-107	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2638	-0-	-772	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
10	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
*01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	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	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
*01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	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	2945	X	2490	-0-	-455	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2176	-0-	-554	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2018	-0-	-741	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1751	-0-	-649	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1058	-0-	-1422	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1750	-0-	-730	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	213	-0-	-1244	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	384	-0-	-887	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	24	-0-	-1247	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2507	-0-	-562	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	2919	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3			N	-0-					-0-
09	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	1836	-0-	-2938	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	1389	-0-	-3231	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	3			N	-0-					-0-
*01	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2098	-0-	-754	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2445	-0-	-285	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2734	-0-	-87	-0-	2734	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	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
*01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	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	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	1972	-0-	-694	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2083	-0-	-347	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	1635	-0-	-907	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	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 #: 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7	-0-	7	8	7	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	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	DLQ G-10		661	-0-	661	661	658	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	DLQ G-10		639	-0-	639	1300	637	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	DLQ G-10		1418	-0-	1418	2718	1405	3	13	9	Y	12	13	1			1
11	2700	N	1980	-0-	-720	1998	1967	3	13	9	Y	12	11	1			2
12	3100	N	2136	-0-	-964	1034	2122	3	14	9	Y	13	12	1			3
*01	3100	N	2180	-0-	-920	114	2161	3	19	9	Y	17	17	1			3

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

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

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	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	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	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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	DLQ G-10		354	-0-	354	354	352	3	2	9	Y	2					9
09	DLQ G-10		413	-0-	413	767	406	3	7	9	Y	6					15
10	DLQ G-10		460	-0-	460	1227	450	3	10	9	Y	9	10	1			14
11	1684	N	457	-0-	-1227	-0-	412	3	45	9	Y	41	52	1			3
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					3
*01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	535	3	17	9	Y	15					18

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	929	-0-	-187	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	869	-0-	-211	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	992	N	879	-0-	-113	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	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	DLQ G-10		2973	-0-	2973	2973	2954	3	19	9	Y	17	15	1			9
09	DLQ G-10		2709	-0-	2709	5682	2699	3	10	9	Y	9	10	1			8
10	DLQ G-10		2698	-0-	2698	8380	2670	3	28	9	Y	25	30	1			3
11	DLQ G-10		2670	-0-	2670	11050	2653	3	17	9	Y	15	15	1			3
12	13827	X	2777	-0-	-11050	-0-	2758	3	19	9	Y	17	16	1			4
*01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2770	3	24	9	Y	22	22	1			4

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	2564	-0-	-40	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2093	-0-	-397	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1651	-0-	-643	-0-	1651	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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	DLQ G-10		221	-0-	221	221	220	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	DLQ G-10		116	-0-	116	337	116	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ G-10		1	-0-	1	338	1	3			Y	-0-					-0-
11	727	X	389	-0-	-338	-0-	387	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	936	X	936	-0-	-0-	-0-	929	3	7	9	Y	6	5	1			1
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5	5	1			1

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
*01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

08	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

08	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

08	DLQ G-10		585	-0-	585	585	582	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	DLQ G-10		481	-0-	481	1066	480	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	DLQ G-10		423	-0-	423	1489	419	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	1924	N	435	-0-	-1489	-0-	432	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	375	3	3	9	Y	3	3	1			1

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1466	-0-	-154	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1117	-0-	-371	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	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 #: 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	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3971	-0-	971	971	3971	3			N	-0-					-0-
10	2506	N	1535	-0-	-971	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4142	-0-	1142	1142	4142	3			N	-0-					-0-
12	4648	X	3506	-0-	-1142	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
*01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	316	-0-	316	316	316	316	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	119	-0-	119	435	435	119	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435	435					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	132	-0-	132	567	567	132	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	567	567					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	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2286	-0-	-234	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2335	-0-	-300	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2271	-0-	-279	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	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 #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2031	-0-	-189	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1905	-0-	-285	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1738	-0-	-370	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1288	-0-	-758	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	810	N	17	-0-	-793	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	869	-0-	-181	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	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	651	N	355	-0-	-296	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	630	N	387	-0-	-243	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	651	N	421	-0-	-230	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	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	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	659	-0-	-426	-0-	659	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	960	-0-	-210	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	813	-0-	-396	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	655	-0-	-554	-0-	655	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1272	-0-	-348	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1110	-0-	-510	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1016	-0-	-472	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	371	-0-	-709	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	203	-0-	-913	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

08	3162	X	2156	-0-	-1006	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1898	-0-	-1162	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	1815	-0-	-1347	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	1057	-0-	-2003	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
*01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

08	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09	780	N	607	-0-	-173	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	625	-0-	-491	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	750	N	595	-0-	-155	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	2635	X	2417	-0-	-218	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2244	-0-	-126	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
10	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
11	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
*01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

08	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	989	-0-	-331	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1036	-0-	-328	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	946	-0-	-139	-0-	946	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		130	-0-	130	130	130	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		188	-0-	188	318	188	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	319	1	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

08	DLQ G-10		1182	-0-	1182	1182	1174	3	8	9	Y	7	7	1			4
09	DLQ G-10		1210	-0-	1210	2392	1206	3	4	9	Y	4	4	1			4
10	DLQ G-10		1097	-0-	1097	3489	1086	3	11	9	Y	10	13	1			1
11	2700	N	1096	-0-	-1604	1885	1089	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	3044	N	1159	-0-	-1885	-0-	1150	3	9	9	Y	8	7	1			2
01	1085	N	764	-0-	-321	-0-	757	3	7	9	Y	6	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	600	N	298	-0-	-302	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

08	2387	X	1978	-0-	-409	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1876	-0-	-434	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2028	-0-	-359	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	2356	X	1705	-0-	-651	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1660	-0-	-355	-0-	1660	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 #: 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	720	N	99	-0-	-621	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3196	-0-	-74	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	3153	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

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

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1034	-0-	-299	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			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 #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	450	N	252	-0-	-198	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	465	N	29	-0-	-436	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	390	N	275	-0-	-115	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	3			N	-0-					-0-
11	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	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	589	X	184	-0-	-405	-0-	183	3	1	9	Y	1					19
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					19
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	13	1			6
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

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

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	959	-0-	-250	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	930	-0-	-390	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

08	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

08	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	992	N	748	-0-	-244	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 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	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-

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
11	750	N	55	-0-	-695	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					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	DLQ G-10		154	-0-	154	154	153	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	DLQ G-10		143	-0-	143	297	143	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		148	-0-	148	445	146	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	200	N	143	-0-	-57	388	142	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	530	N	142	-0-	-388	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	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-

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	1085	N	501	-0-	-584	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
11	480	N	130	-0-	-350	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	703	-0-	-971	-0-	703	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

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

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

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

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

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

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	713	N	364	-0-	-349	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	690	N	434	-0-	-256	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	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 #: 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

08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

08	1178	N	720	-0-	-458	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	704	-0-	-376	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	330	N	197	-0-	-133	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	955	-0-	-254	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	534	-0-	-636	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	529	-0-	-587	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	820	-0-	-1009	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	921	-0-	-1119	-0-	921	3			N	-0-					-0-
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
*01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	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 #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
*01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

08	1116	N	904	-0-	-212	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09	990	N	827	-0-	-163	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4149	-0-	1149	1149	4149	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2150	-0-	-950	199	2150	3			N	-0-					-0-
*01	1446	N	1247	-0-	-199	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

08	1240	N	988	-0-	-252	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	782	-0-	-241	-0-	782	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	696	-0-	-114	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

08	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		10	-0-	10	35	10	3			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-	1	1			-0-
11	35	N	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

08	11462	X	-0-	-0-	-11462	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

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

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		626	-0-	626	626	623	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	DLQ G-10		602	-0-	602	1228	600	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	DLQ G-10		609	-0-	609	1837	602	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	2468	N	631	-0-	-1837	-0-	627	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	3	4	9	Y	4	4	1			1
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676	3	6	9	Y	5	5	1			1

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	1845	-0-	-825	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1833	-0-	-616	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1553	-0-	-607	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1314	-0-	-608	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1280	-0-	-549	-0-	1280	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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	570	N	152	-0-	-418	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	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	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	780	N	2	-0-	-778	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	990	N	485	-0-	-505	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	968	-0-	-334	-0-	968	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	1573	-0-	-318	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1091	-0-	-800	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3179	-0-	179	179	3179	3			N	-0-					-0-
12	2902	N	2723	-0-	-179	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
*01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

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

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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1324	-0-	-236	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1225	-0-	-335	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	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	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	980	-0-	-322	-0-	980	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 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	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	992	N	594	-0-	-398	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	960	N	455	-0-	-505	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	992	N	705	-0-	-287	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	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	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	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	DLQ G-10		3372	-0-	3372	3372	3372	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3036	-0-	3036	6408	3036	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3340	-0-	3340	9748	3340	3			Y	-0-					-0-
11	12857	X	3109	-0-	-9748	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2449	-0-	-930	-0-	2449	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	DLQ G-10		754	-0-	754	754	750	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	DLQ G-10		681	-0-	681	1435	679	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	DLQ G-10		717	-0-	717	2152	709	3	8	9	Y	7	8	1			1
11	2700	N	633	-0-	-2067	85	629	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	797	N	712	-0-	-85	-0-	708	3	4	9	Y	4	4	1			1
*01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	729	3	7	9	Y	6	6	1			1

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		4	-0-	4	36	4	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-	3	1			1
11	1425	N	1389	-0-	-36	-0-	1250	3	139	9	Y	126	117	1			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	286	3	9	9	Y	8					18

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3	N	-0-					-0-
09	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	791	-0-	-232	-0-	791	3	N	-0-					-0-
11	960	N	593	-0-	-367	-0-	593	3	N	-0-					-0-
12	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	3	N	-0-					-0-
01	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	3	N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1654	-0-	1654	1654	1641	3 13 9	Y	12	13	1			3
09	DLQ G-10		1584	-0-	1584	3238	1569	3 15 9	Y	14	12	1			5
10	DLQ G-10		1538	-0-	1538	4776	1526	3 12 9	Y	11	12	1			4
11	6175	X	1399	-0-	-4776	-0-	1385	3 14 9	Y	13	13	1			4
12	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1367	3 17 9	Y	15	15	1			4
*01	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1369	3 15 9	Y	14	14	1			4

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		617	-0-	617	617	609	3 8 9	Y	7	7	1			2
09	DLQ G-10		570	-0-	570	1187	564	3 6 9	Y	5	5	1			2
10	DLQ G-10		584	-0-	584	1771	578	3 6 9	Y	5	5	1			2
11	2351	N	580	-0-	-1771	-0-	574	3 6 9	Y	5	5	1			2
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	564	3 6 9	Y	5	6	1			1
*01	589	N	579	-0-	-10	-0-	571	3 8 9	Y	7	6	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

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

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	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	3104	-0-	-76	-0-	3104	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	2376	-0-	-1034	-0-	2376	3	N	-0-					-0-
11	3780	X	642	-0-	-3138	-0-	642	3	N	-0-					-0-
12	3906	X	1968	-0-	-1938	-0-	1968	3	N	-0-					-0-
01	3906	X	2519	-0-	-1387	-0-	2519	3	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2704	-0-	-489	-0-	2704	3	N	-0-					-0-
09	3060	X	2601	-0-	-459	-0-	2601	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	2664	-0-	-560	-0-	2664	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	2511	-0-	-609	-0-	2511	3	N	-0-					-0-
12	3224	X	2491	-0-	-733	-0-	2491	3	N	-0-					-0-
01	2697	X	2381	-0-	-316	-0-	2381	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3	N	-0-					-0-
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1319	-0-	-417	-0-	1319	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1111	-0-	-569	-0-	1111	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	1409	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	903	-0-	-430	-0-	903	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 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	868	X	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09	840	X	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

08	1271	X	668	-0-	-603	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	870	-0-	-360	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	758	-0-	-513	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	753	-0-	-477	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	776	-0-	-495	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	899	X	679	-0-	-220	-0-	679	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

08	1488	X	1151	-0-	-337	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	1111	-0-	-29	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4960	-0-	1960	1960	4960	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3515	-0-	415	2375	3515	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	1681	-0-	-1419	956	1681	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4072	-0-	1072	1072	4072	3			N	-0-					-0-
12	2384	N	1312	-0-	-1072	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	330	N	45	-0-	-285	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	341	N	27	-0-	-314	-0-	27	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

08	DLQ G-10		2299	-0-	2299	2299	2285	3	14	9	Y	13	9	1			7
09	DLQ G-10		2178	-0-	2178	4477	2170	3	8	9	Y	7	7	1			7
10	DLQ G-10		2190	-0-	2190	6667	2169	3	21	9	Y	19	24	1			2
11	2700	N	1804	-0-	-896	5771	1793	3	11	9	Y	10	10	1			2
12	3100	N	1453	-0-	-1647	4124	1443	3	10	9	Y	9	9	1			2
*01	3100	N	1017	-0-	-2083	2041	1007	3	10	9	Y	9	9	1			2

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

08	1116	N	983	-0-	-133	-0-	983	3			N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	945	-0-	-326	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	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 #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	522	-0-	-408	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	438	-0-	-1092	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	659	-0-	-1108	-0-	659	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	1439	-0-	-1940	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1028	-0-	-1462	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	1504	-0-	-356	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
11	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3407	-0-	307	307	3407	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3070	-0-	70	377	3070	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2828	-0-	-272	105	2828	3			N	-0-					-0-
11	3203	X	3098	-0-	-105	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
*01	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

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

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	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	DLQ	G-10	1538	-0-	1538	1538	1525	3	13	9	Y	12	13	1			3
09	DLQ	G-10	1579	-0-	1579	3117	1565	3	14	9	Y	13	11	1			5
10	DLQ	G-10	1618	-0-	1618	4735	1606	3	12	9	Y	11	12	1			4
11	2700	N	1523	-0-	-1177	3558	1508	3	15	9	Y	14	14	1			4
12	3100	N	1514	-0-	-1586	1972	1496	3	18	9	Y	16	16	1			4
*01	3100	N	1532	-0-	-1568	404	1528	3	4	9	Y	4	7	1			1

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

08	DLQ	G-10	687	-0-	687	687	681	3	6	9	Y	5	6	1			1
09	DLQ	G-10	272	-0-	272	959	269	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-	1	1			-0-
11	959	N	-0-	-0-	-959	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	Y	3	2	1			1

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

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

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

08	DLQ	G-10	5174	-0-	5174	5174	5131	3	43	9	Y	39	43	1			10
09	DLQ	G-10	4650	-0-	4650	9824	4605	3	45	9	Y	41	36	1			15
10	DLQ	G-10	4274	-0-	4274	14098	4235	3	39	9	Y	35	37	1			13
11	14128	X	30	-0-	-14098	-0-	30	3			Y	-0-	13	1			-0-
12	834	X	834	-0-	-0-	-0-	824	3	10	9	Y	9	7	1			2
*01	5177	X	3332	-0-	-1845	-0-	3295	3	37	9	Y	34	27	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	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	DLQ G-10		910	-0-	910	910	901	3	9	9	Y	8	8	1			2
09	DLQ G-10		867	-0-	867	1777	859	3	8	9	Y	7	6	1			3
10	DLQ G-10		884	-0-	884	2661	877	3	7	9	Y	6	7	1			2
11	2700	N	840	-0-	-1860	801	831	3	9	9	Y	8	8	1			2
12	1651	N	850	-0-	-801	-0-	840	3	10	9	Y	9	9	1			2
*01	899	N	839	-0-	-60	-0-	830	3	9	9	Y	8	8	1			2

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1950	-0-	-870	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	124	-0-	-2790	-0-	124	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2180	3	13	9	Y	12	10	1			7
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2641	3	9	9	Y	8	7	1			8
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1886	3	19	9	Y	17	23	1			2
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	3	4	9	Y	4	5	1			1
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1826	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1294	3	12	9	Y	11	9	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	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	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 #: 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	2046	X	638	-0-	-1408	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	712	-0-	-1268	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	605	-0-	-1441	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	758	-0-	-982	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	992	X	793	-0-	-199	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
*01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

08	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1930	-0-	-110	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

08	DLQ G-10		591	-0-	591	591	582	3	9	9	Y	8	7	1			2
09	DLQ G-10		564	-0-	564	1155	558	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	DLQ G-10		617	-0-	617	1772	591	3	26	9	Y	24	17	1			9
11	2423	X	651	-0-	-1772	-0-	644	3	7	9	Y	6	13	1			2
12	614	X	614	-0-	-0-	-0-	606	3	8	9	Y	7	7	1			2
*01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3871	3	43	9	Y	39	30	1			11

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	6865	-0-	3865	3865	6865	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	7737	-0-	4637	8502	7737	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	5565	-0-	2465	10967	5565	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	DLQ G-10		1047	-0-	1047	1047	1044	3	3	9	Y	3	6	1			3
09	DLQ G-10		1080	-0-	1080	2127	1080	3			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1172	-0-	1172	3299	1163	3	9	9	Y	8	8	1			3
11	4462	X	1163	-0-	-3299	-0-	1163	3			Y	-0-					3
12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1137	3	12	9	Y	11	9	1			5
01	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1106	3	8	9	Y	7	9	1			3

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

08	4836	X	4603	-0-	-233	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
11	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	1755	-0-	-3484	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	1417	-0-	-3977	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	739	-0-	-687	-0-	739	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

08	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1249	-0-	-281	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
*01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	570	N	401	-0-	-169	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	570	N	393	-0-	-177	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	961	N	502	-0-	-459	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	930	N	274	-0-	-656	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	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 #: 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	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	3		N	-0-			-0-
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	3		N	-0-			-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
01	1209	N	463	-0-	-746	-0-	463	3		N	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

08	3100	N	3491	-0-	391	391	3491	3		N	-0-			-0-
09	2125	N	1734	-0-	-391	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
11	1980	X	792	-0-	-1188	-0-	792	3		N	-0-			-0-
12	2046	X	748	-0-	-1298	-0-	748	3		N	-0-			-0-
01	2046	X	744	-0-	-1302	-0-	744	3		N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3		N	-0-			-0-
12	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	3		N	-0-			-0-
01	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	3		N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

08	3658	X	905	-0-	-2753	-0-	905	3		N	-0-			-0-
09	3540	X	2262	-0-	-1278	-0-	2262	3		N	-0-			-0-
10	2542	X	701	-0-	-1841	-0-	701	3		N	-0-			-0-
11	2160	X	689	-0-	-1471	-0-	689	3		N	-0-			-0-
12	2325	X	1837	-0-	-488	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2945	X	2456	-0-	-489	-0-	2456	3		N	-0-			-0-
09	2850	X	1309	-0-	-1541	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
10	2604	X	1248	-0-	-1356	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
11	2370	X	498	-0-	-1872	-0-	498	3		N	-0-			-0-
12	2449	X	2275	-0-	-174	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
*01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	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 #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3874	-0-	-63	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3113	-0-	-697	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3269	-0-	-668	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3181	-0-	-599	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3346	-0-	-560	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3332	-0-	-543	-0-	3332	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
*01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

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

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	837	-0-	-155	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	960	N	118	-0-	-842	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	992	N	124	-0-	-868	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	810	N	72	-0-	-738	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

08	2387	X	2362	-0-	-25	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3225	-0-	225	225	3225	3			N	-0-					-0-
12	3817	X	3592	-0-	-225	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
*01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	570	N	17	-0-	-553	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	5037	-0-	2037	2037	5037	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3441	-0-	341	2378	3441	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2280	-0-	-720	1658	2280	3			N	-0-					-0-
12	4137	X	2479	-0-	-1658	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
*01	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	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	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	994	-0-	-897	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	1679	-0-	-691	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1540	-0-	-723	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	1723	-0-	-947	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
*01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

08	DLQ G-10		687	-0-	687	687	637	3	50	9	Y	45					84
09	DLQ G-10		781	-0-	781	1468	733	3	48	9	Y	44	82	1			46
10	DLQ G-10		492	-0-	492	1960	455	3	37	9	Y	34	62	1			18
11	200	N	431	-0-	231	2191	397	3	34	9	Y	31					49
12	2710	N	519	-0-	-2191	-0-	467	3	52	9	Y	47	77	1			19
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	411	3	47	9	Y	43					62

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

08	3286	X	1858	-0-	-1428	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1950	-0-	-630	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	2191	-0-	-103	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1364	-0-	-856	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1635	-0-	-659	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1338	-0-	-863	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

08	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1281	-0-	-703	-0-	1281	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 #: 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	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1544	-0-	-436	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	1256	-0-	-790	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1669	-0-	-377	-0-	1669	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	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
*01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	868	N	404	-0-	-464	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	900	N	12	-0-	-888	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	961	N	29	-0-	-932	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

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

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3116	-0-	116	116	3116	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3122	-0-	22	138	3122	3			N	-0-					-0-
*01	2937	N	2799	-0-	-138	-0-	2799	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	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2740	-0-	-860	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	3593	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	640	-0-	-530	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	443	-0-	-766	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	640	-0-	-470	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	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	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2513	-0-	-67	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	2586	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	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	750	N	657	-0-	-93	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	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	2046	N	1624	-0-	-422	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1491	-0-	-369	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
*01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		87	-0-	87	177	87	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		96	-0-	96	273	95	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	375	X	102	-0-	-273	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1414	-0-	-43	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
09	1410	X	665	-0-	-745	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	1457	X	989	-0-	-468	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	1410	X	2	-0-	-1408	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	X	3	-0-	-1423	-0-	3	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	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	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	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	390	N	109	-0-	-281	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	840	N	428	-0-	-412	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	226	-0-	-1169	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	40	-0-	-1010	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	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 #: 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	2728	N	2260	-0-	-468	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1946	-0-	-214	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1384	-0-	-806	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1419	-0-	-596	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	578	-0-	-1313	-0-	578	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

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

08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	527	N	101	-0-	-426	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*01	3100	N	9410	-0-	6310	6310	9410	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

08	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

08	2480	N	1310	-0-	-1170	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1193	-0-	-1027	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	1869	-0-	-487	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1671	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 #: 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	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	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	3100	N	4424	-0-	1324	1324	4424	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3121	-0-	121	1445	3121	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2899	-0-	-201	1244	2899	3			N	-0-					-0-
11	3245	X	2001	-0-	-1244	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
12	1178	X	1113	-0-	-65	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	1516	-0-	-1154	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	1523	-0-	-1236	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1485	-0-	-1185	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1566	-0-	-77	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1553	-0-	-90	-0-	1553	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	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
*01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	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-

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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2640	N	2272	-0-	-368	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2185	-0-	-636	-0-	2185	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 #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
10	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
11	900	X	885	-0-	-15	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	930	X	775	-0-	-155	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	840	N	321	-0-	-519	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	651	N	7	-0-	-644	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	930	N	516	-0-	-414	-0-	516	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	2282	-0-	-478	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2020	-0-	-460	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	1580	-0-	-790	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1882	-0-	-474	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

08	3348	X	2207	-0-	-1141	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2365	-0-	-875	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2075	-0-	-985	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2240	-0-	-302	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	266	-0-	-3051	-0-	266	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

08	2852	N	2643	-0-	-209	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2623	-0-	-17	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2299	-0-	-251	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2432	-0-	-327	-0-	2432	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 #: 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

08	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

08	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2601	-0-	-369	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2619	-0-	-450	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2499	-0-	-471	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2536	-0-	-471	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

08	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4440	-0-	-690	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4663	-0-	-638	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4734	-0-	-396	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4509	-0-	-513	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4186	-0-	-836	-0-	4186	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	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 #: 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	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	3351	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	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3832	-0-	-12	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3540	-0-	-210	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3585	-0-	-290	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	2335	-0-	-1540	-0-	2335	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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1388	-0-	-652	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1049	-0-	-1307	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1593	-0-	-577	-0-	1593	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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
*01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3094	-0-	-99	-0-	3094	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
09	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
10	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4979	-0-	-136	-0-	4979	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 #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	856	-0-	-601	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	157	-0-	-1253	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	188	-0-	-1269	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	868	N	194	-0-	-674	-0-	194	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3234	-0-	-145	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2591	-0-	-679	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2652	-0-	-789	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2810	-0-	-520	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2953	-0-	-488	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2903	-0-	-321	-0-	2903	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3122	-0-	-815	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	2992	-0-	-945	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1680	-0-	-428	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1580	-0-	-460	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1594	-0-	-452	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	1491	-0-	-429	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1508	-0-	-445	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1456	-0-	-218	-0-	1456	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	2759	X	2398	-0-	-361	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2367	-0-	-303	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2530	-0-	-229	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2368	-0-	-236	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2330	-0-	-212	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3262	-0-	-608	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3473	-0-	-526	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
*01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	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	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2996	-0-	-290	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	2908	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	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	341	N	50	-0-	-291	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1733	-0-	-337	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1653	-0-	-486	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	7462	-0-	4362	4362	7462	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	6425	-0-	3425	7787	6425	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5794	-0-	2694	10481	5794	3			N	-0-					-0-
11	14817	X	4336	-0-	-10481	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
*01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5420	-0-	2320	2320	5420	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3566	-0-	466	2786	3566	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3881	-0-	-109	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3093	-0-	-1467	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	2712	-0-	-2000	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	3035	-0-	-1677	-0-	3035	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
*01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3361	-0-	261	261	3361	3			N	-0-					-0-
09	1984	N	1723	-0-	-261	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
11	1620	X	1585	-0-	-35	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	1605	-0-	-69	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1587	-0-	-87	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3863	-0-	-198	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2994	-0-	-936	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	4045	-0-	-16	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	4053	-0-	-8	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	3908	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	4681	X	4444	-0-	-237	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4324	-0-	-56	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4225	-0-	-185	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4353	-0-	-204	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4492	-0-	-127	-0-	4492	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 1 WELL #: 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	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3520	-0-	-470	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	2990	-0-	-1133	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4053	-0-	-349	-0-	4053	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	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3173	-0-	-637	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
*01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	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	3689	X	3596	-0-	-93	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3162	-0-	-465	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3096	-0-	-414	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2109	-0-	-1518	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3260	-0-	-336	-0-	3260	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	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	921	-0-	-226	-0-	921	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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1935	-0-	-297	-0-	1935	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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
09	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
12	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
*01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	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	3100	N	2916	-0-	-184	82	2916	3			N	-0-					-0-
09	2754	N	2672	-0-	-82	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
12	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
*01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	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	2015	X	1645	-0-	-370	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
10	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
*01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
*01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1179	-0-	-1011	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	915	-0-	-1348	-0-	915	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	838	-0-	-1425	-0-	838	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2777	N	2507	-0-	-270	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
10	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
11	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
12	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
*01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	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 #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4704	-0-	-194	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4279	-0-	-461	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4853	-0-	-14	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4545	-0-	-322	-0-	4545	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
12	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	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	DLQ G-10		2343	-0-	2343	2343	2319	3	24	9	Y	22	27	1			25
09	DLQ G-10		2377	-0-	2377	4720	2351	3	26	9	Y	24	26	1			23
10	DLQ G-10		2400	-0-	2400	7120	2397	3	3	9	Y	3	24	1			2
11	2700	N	2196	-0-	-504	6616	2193	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	3100	N	2047	-0-	-1053	5563	2021	3	26	9	Y	24	16	1			9
*01	3100	N	2276	-0-	-824	4739	2255	3	21	9	Y	19					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	DLQ G-10		5790	-0-	5790	5790	5731	3	59	9	Y	54	61	1			62
09	DLQ G-10		5644	-0-	5644	11434	5578	3	66	9	Y	60	64	1			58
10	DLQ G-10		5643	-0-	5643	17077	5634	3	9	9	Y	8	60	1			6
11	21951	X	4874	-0-	-17077	-0-	4811	3	63	9	Y	57	40	1			23
12	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6048	3	79	9	Y	72	69	1			26
*01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6035	3	56	9	Y	51					77

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

08	775	N	35	-0-	-740	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3543	-0-	443	443	3543	3			N	-0-					-0-
*01	584	N	141	-0-	-443	-0-	141	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

08	1023	X	764	-0-	-259	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	960	X	742	-0-	-218	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	899	X	791	-0-	-108	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	840	X	791	-0-	-49	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	868	X	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	806	X	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

08	868	X	457	-0-	-411	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	720	X	514	-0-	-206	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	713	X	575	-0-	-138	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	690	X	562	-0-	-128	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*01	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
*01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3708	-0-	-252	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3840	-0-	-252	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3330	-0-	-630	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3922	-0-	-170	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3402	-0-	-690	-0-	3402	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 33 WELL #: 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	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3808	-0-	-542	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3936	-0-	-559	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	3862	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	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2275	-0-	-5	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	617	-0-	-654	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	880	-0-	-236	-0-	880	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	DLQ G-10		2448	-0-	2448	2448	2433	3	15	9	Y	14	13	1			7
09	DLQ G-10		2040	-0-	2040	4488	2032	3	8	9	Y	7	8	1			6
10	DLQ G-10		1856	-0-	1856	6344	1836	3	20	9	Y	18	22	1			2
11	2700	N	1527	-0-	-1173	5171	1517	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	3100	N	1630	-0-	-1470	3701	1620	3	10	9	Y	9	9	1			2
*01	3100	N	1628	-0-	-1472	2229	1614	3	14	9	Y	13	13	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	4557	X	4112	-0-	-445	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3904	-0-	-506	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3942	-0-	-119	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3800	-0-	-190	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3967	-0-	-156	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4021	-0-	-102	-0-	4021	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	1621	-0-	-1727	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1481	-0-	-409	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3112	-0-	-608	-0-	3112	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	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	21729	3			N	-0-					-0-
09	19604	X	19604	-0-	-0-	-0-	19604	3			N	-0-					-0-
10	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12690	3			N	-0-					-0-
11	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17924	3			N	-0-					-0-
12	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	16051	3			N	-0-					-0-
*01	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
*01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	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	4588	X	3309	-0-	-1279	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3513	-0-	-717	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4036	-0-	-335	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3599	-0-	-631	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3880	-0-	-243	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3888	-0-	-142	-0-	3888	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	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2339	-0-	-48	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1848	-0-	-539	-0-	1848	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	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
*01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	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	2108	X	1660	-0-	-448	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1621	-0-	-419	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	1489	-0-	-619	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1471	-0-	-269	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
12	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*01	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	3044	-0-	-1606	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	3417	-0-	-1388	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	2427	-0-	-2223	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2825	-0-	-1453	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	2848	-0-	-1275	-0-	2848	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	4309	X	4280	-0-	-29	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3891	-0-	-279	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	4077	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 #: 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	3782	X	2636	-0-	-1146	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2564	-0-	-1096	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2760	-0-	-61	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
*01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2823	-0-	-207	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2795	-0-	-325	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2970	-0-	-254	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2959	-0-	-265	-0-	2959	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

08	3968	X	3766	-0-	-202	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3588	-0-	-252	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

08	DLQ G-10		1399	-0-	1399	1399	1395	3	4	9	Y	4	10	1			4
09	DLQ G-10		1341	-0-	1341	2740	1341	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1392	-0-	1392	4132	1381	3	11	9	Y	10	10	1			4
11	2700	N	1324	-0-	-1376	2756	1324	3			Y	-0-					4
12	3100	N	1372	-0-	-1728	1028	1359	3	13	9	Y	12	10	1			6
*01	2382	N	1354	-0-	-1028	-0-	1344	3	10	9	Y	9	11	1			4

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2516	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

08	5549	X	5542	-0-	-7	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	3996	-0-	-1374	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4223	-0-	-1326	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	5010	-0-	-360	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4237	-0-	-1312	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	1129	-0-	-4420	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

08	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	999	3	10	9	Y	9	10	1			11
09	DLQ G-10		1202	-0-	1202	2211	1190	3	12	9	Y	11	11	1			11
10	DLQ G-10		1278	-0-	1278	3489	1276	3	2	9	Y	2	12	1			1
11	2700	N	963	-0-	-1737	1752	952	3	11	9	Y	10	7	1			4
12	1767	N	15	-0-	-1752	-0-	5	3	10	9	Y	9	10	1			3
01	1271	N	862	-0-	-409	-0-	854	3	8	9	Y	7					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	1891	N	1540	-0-	-351	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1202	-0-	-898	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1204	-0-	-296	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	956	-0-	-594	-0-	956	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

08	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	554	-0-	-526	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	996	-0-	-1205	-0-	996	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

08	DLQ G-10		2365	-0-	2365	2365	2341	3	24	9	Y	22	25	1			25
09	DLQ G-10		2619	-0-	2619	4984	2591	3	28	9	Y	25	26	1			24
10	DLQ G-10		2927	-0-	2927	7911	2923	3	4	9	Y	4	25	1			3
11	2700	N	2803	-0-	103	8014	2741	3	62	9	Y	56	36	1			23
12	3100	N	2340	-0-	-760	7254	2309	3	31	9	Y	28	41	1			10
*01	3100	N	2729	-0-	-371	6883	2704	3	25	9	Y	23					33

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2806	-0-	-344	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3056	-0-	-199	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2080	-0-	-1175	-0-	2080	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1913	-0-	-367	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	1906	-0-	-450	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1533	-0-	-747	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	800	-0-	-1184	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1577	-0-	-314	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	744	N	243	-0-	-501	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	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 #: 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	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2456	-0-	-214	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	1454	-0-	-1305	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	546	-0-	-2124	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	624	-0-	-2135	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1310	-0-	-1449	-0-	1310	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	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
09	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	3			N	-0-					-0-
10	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	3			N	-0-					-0-
11	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	3			N	-0-					-0-
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
*01	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	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	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
10	1674	X	1274	-0-	-400	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
*01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	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	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	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-

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	3869	-0-	-3354	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
09	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6946	-0-	-91	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	5046	-0-	-1764	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	7024	-0-	-199	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	2400	-0-	-4823	-0-	2400	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	DLQ G-10		987	-0-	987	987	977	3	10	9	Y	9	10	1			10
09	DLQ G-10		887	-0-	887	1874	876	3	11	9	Y	10	11	1			9
10	DLQ G-10		892	-0-	892	2766	791	3	101	9	Y	92	24	1			77
11	3421	X	655	-0-	-2766	-0-	647	3	8	9	Y	7	81	1			3
12	820	X	820	-0-	-0-	-0-	810	3	10	9	Y	9	9	1			3
*01	886	X	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	Y	8					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	217	X	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*01	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

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

08	DLQ G-10		9292	-0-	9292	9292	9213	3	79	9	Y	72	90	1			18
09	DLQ G-10		8337	-0-	8337	17629	8260	3	77	9	Y	70	63	1			25
10	DLQ G-10		5577	-0-	5577	23206	5531	3	46	9	Y	42	52	1			15
11	23206	X	-0-	-0-	-23206	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8865	3	106	9	Y	96	72	1			24
*01	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7804	3	87	9	Y	79	82	1			21

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			N	-0-					-0-
09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
10	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	3			N	-0-					-0-
11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	6942	-0-	-64	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	6897	-0-	-109	-0-	6897	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

08	3565	X	2021	-0-	-1544	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	1740	-0-	-1825	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
*01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

08	2325	N	776	-0-	-1549	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1942	-0-	-308	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	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 #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
09	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
10	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5939	-0-	-61	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5563	-0-	-637	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5300	-0-	-900	-0-	5300	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2982	-0-	2982	2982	2982	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2850	-0-	2850	5832	2850	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2913	-0-	2913	8745	2913	3			Y	-0-					-0-
11	11565	X	2820	-0-	-8745	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2862	-0-	-52	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3260	-0-	-925	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3485	-0-	-295	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2758	-0-	-482	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3322	-0-	-274	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	3400	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-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	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	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	2604	X	1743	-0-	-861	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1625	-0-	-895	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	1718	-0-	-886	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1709	-0-	-27	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1627	-0-	-109	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		38	-0-	38	71	38	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		40	-0-	40	111	40	3			Y	-0-					-0-
11	207	N	96	-0-	-111	-0-	95	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					1

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
*01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

08	3844	X	3370	-0-	-474	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3206	-0-	-514	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3046	-0-	-674	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2949	-0-	-621	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2985	-0-	-704	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	2979	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	3468	-0-	-1602	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	3305	-0-	-1500	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	3698	-0-	-1522	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	3725	-0-	-1669	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	2580	-0-	-2814	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	14061	-0-	10961	10961	14061	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2346	-0-	-754	10207	2346	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1691	-0-	-572	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1952	-0-	-342	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

08	1853	N	1345	-0-	-508	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
09	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
11	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
12	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1445	-0-	-136	-0-	1445	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 #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3622	-0-	-284	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3376	-0-	-224	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3462	-0-	-227	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3259	-0-	-251	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3390	-0-	-237	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	3419	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1231	-0-	-1497	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	438	-0-	-2202	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	945	-0-	-1690	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2306	-0-	-4	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
*01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6376	-0-	-72	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	5281	-0-	-959	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5543	-0-	-843	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	5050	-0-	-1130	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	5168	-0-	-1218	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	5079	-0-	-1307	-0-	5079	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	3			N	-0-					-0-
09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
10	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	6324	-0-	-276	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6418	-0-	-402	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6262	-0-	-558	-0-	6262	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6213	-0-	-142	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	5785	-0-	-365	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5987	-0-	-213	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5711	-0-	-289	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5726	-0-	-474	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5533	-0-	-667	-0-	5533	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3559	-0-	3559	3559	3534	3	25	9	Y	23					91
09	DLQ G-10		3634	-0-	3634	7193	3582	3	52	9	Y	47					138
10	DLQ G-10		4237	-0-	4237	11430	4142	3	95	9	Y	86	97	1			127
11	15900	X	4470	-0-	-11430	-0-	4023	3	447	9	Y	406	500	1			33
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			Y	-0-					33
01	4247	X	3538	-0-	-709	-0-	3435	3	103	9	Y	94					127

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4689	-0-	-829	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4353	-0-	-987	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	4497	-0-	-1021	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4375	-0-	-215	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4361	-0-	-382	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4109	-0-	-572	-0-	4109	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 #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4321	-0-	-89	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3867	-0-	-543	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3883	-0-	-674	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3790	-0-	-767	-0-	3790	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2372	-0-	-148	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2312	-0-	-238	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5404	-0-	-796	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5657	-0-	-343	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
10	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	6013	-0-	-94	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	5165	-0-	-1438	-0-	5165	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3438	-0-	-251	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
12	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
*01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	744	N	276	-0-	-468	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 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-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	2323	-0-	-1986	-0-	2323	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	8308	X	2955	-0-	-5353	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
09	8040	X	109	-0-	-7931	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	6170	-0-	-2138	-0-	6170	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	1605	-0-	-6225	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
12	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
*01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	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	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1570	-0-	-600	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3206	-0-	-274	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3171	-0-	-425	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2714	-0-	-736	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3223	-0-	-342	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3282	-0-	-97	-0-	3282	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	5177	X	5088	-0-	-89	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
09	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	3896	-0-	-1343	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
11	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	3			N	-0-					-0-
12	13020	X	7637	-0-	-5383	-0-	7637	3			N	-0-					-0-
01	13020	X	4990	-0-	-8030	-0-	4990	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	334	-0-	-1030	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
10	589	X	434	-0-	-155	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	570	X	311	-0-	-259	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1105	-0-	-1654	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	720	N	285	-0-	-435	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	496	N	134	-0-	-362	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	115	-0-	-1032	-0-	115	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	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5547	-0-	-93	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5446	-0-	-382	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5154	-0-	-486	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5182	-0-	-615	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	4769	-0-	-997	-0-	4769	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	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3114	-0-	-126	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2947	-0-	-401	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2812	-0-	-428	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2889	-0-	-459	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	1782	-0-	-1566	-0-	1782	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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	248	N	54	-0-	-194	-0-	54	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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	842	-0-	-398	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	608	-0-	-570	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	594	-0-	-925	-0-	594	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2865	-0-	-421	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	853	-0-	-2177	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	324	-0-	-2962	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	9	-0-	-3277	-0-	9	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	2449	N	1468	-0-	-981	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1322	-0-	-778	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1014	-0-	-1063	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	986	-0-	-424	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	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	1178	N	605	-0-	-573	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	720	N	566	-0-	-154	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	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	13392	X	933	-0-	-12459	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	12960	X	5592	-0-	-7368	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
10	13392	X	3678	-0-	-9714	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	2564	-0-	-3202	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	2217	-0-	-3549	-0-	2217	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	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	527	N	321	-0-	-206	-0-	321	3			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	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	966	-0-	-234	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	129	-0-	-1080	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	3425	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4424	-0-	4424	4424	4398	3	26	9	Y	24	23	1			13
09	DLQ G-10		4046	-0-	4046	8470	4032	3	14	9	Y	13	14	1			12
10	DLQ G-10		4462	-0-	4462	12932	4418	3	44	9	Y	40	48	1			4
11	17053	X	4121	-0-	-12932	-0-	4093	3	28	9	Y	25	24	1			5
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4078	3	28	9	Y	25	24	1			6
*01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3332	3	30	9	Y	27	28	1			5

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

08	5580	X	5003	-0-	-577	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4543	-0-	-857	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4386	-0-	-1194	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4118	-0-	-1282	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4193	-0-	-1108	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4201	-0-	-790	-0-	4201	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2431	-0-	-29	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2498	-0-	-44	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
11	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2306	-0-	-267	-0-	2306	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

08	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3989	-0-	-211	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3956	-0-	-322	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3446	-0-	-574	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3623	-0-	-531	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	2076	-0-	-2047	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	552	3	43	9	Y	39					75
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	601	3	40	9	Y	36	73	1			38
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	733	3	53	9	Y	48	61	1			25
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	724	3	58	9	Y	53					78
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	334	3	37	9	Y	34	98	1			14
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	371	3	42	9	Y	38					52

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

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

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

08	DLQ G-10		2347	-0-	2347	2347	2043	3	304	9	Y	276	180	1			123
09	DLQ G-10		1257	-0-	1257	3604	1121	3	136	9	Y	124	167	1			80
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3604					Y	-0-					80
11	2700	N	2058	-0-	-642	2962	1900	3	158	9	Y	144	174	1			50
12	3100	N	2326	-0-	-774	2188	2017	3	309	9	Y	281	168	1			163
*01	3100	N	2434	-0-	-666	1522	2051	3	383	9	Y	348	348	1			163

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
*01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7505	3	123	9	N	112					112
10	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	9975	3	96	9	N	87	48	1			151
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3602	3	81	9	N	74	120	1			105
12	7874	X	7600	-0-	-274	-0-	7527	3	73	9	N	66	97	1			74
01	7936	X	3041	-0-	-4895	-0-	2944	3	97	9	N	88					162

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

08	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

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

08	DLQ G-10		2827	-0-	2827	2827	2809	3	18	9	Y	16	14	1			9
09	DLQ G-10		2699	-0-	2699	5526	2690	3	9	9	Y	8	9	1			8
10	DLQ G-10		2536	-0-	2536	8062	2511	3	25	9	Y	23	29	1			2
11	10457	X	2395	-0-	-8062	-0-	2378	3	17	9	Y	15	14	1			3
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2357	3	17	9	Y	15	14	1			4
*01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2620	3	23	9	Y	21	21	1			4

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

08	DLQ G-10		3809	-0-	3809	3809	3785	3	24	9	Y	22	19	1			12
09	DLQ G-10		3566	-0-	3566	7375	3554	3	12	9	Y	11	12	1			11
10	DLQ G-10		3430	-0-	3430	10805	3396	3	34	9	Y	31	39	1			3
11	14926	X	4121	-0-	-10805	-0-	4093	3	28	9	Y	25	23	1			5
12	163	X	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
01	3596	X	1669	-0-	-1927	-0-	1654	3	15	9	Y	14	11	1			3

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
*01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2323	-0-	-157	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	21360	-0-	18360	18360	21360	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2105	-0-	-995	17365	2105	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	1980	-0-	-1120	16245	1980	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

08	DLQ	G-10	2673	-0-	2673	2673	2656	3	17	9	Y	15	14	1			8
09	DLQ	G-10	2555	-0-	2555	5228	2545	3	10	9	Y	9	9	1			8
10	DLQ	G-10	2624	-0-	2624	7852	2599	3	25	9	Y	23	29	1			2
11	9960	X	2108	-0-	-7852	-0-	2094	3	14	9	Y	13	12	1			3
12	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1590	3	10	9	Y	9	10	1			2
*01	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1992	3	18	9	Y	16	15	1			3

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

08	DLQ	G-10	4514	-0-	4514	4514	4485	3	29	9	Y	26	24	1			14
09	DLQ	G-10	3888	-0-	3888	8402	3874	3	14	9	Y	13	15	1			12
10	DLQ	G-10	3457	-0-	3457	11859	3418	3	39	9	Y	35	43	1			4
11	15104	X	3245	-0-	-11859	-0-	3224	3	21	9	Y	19	19	1			4
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3281	3	14	9	Y	13	14	1			3
01	4526	X	3266	-0-	-1260	-0-	3237	3	29	9	Y	26	24	1			5

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

08	6076	X	5752	-0-	-324	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5712	-0-	-23	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5544	-0-	-36	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5771	-0-	-212	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5590	-0-	-393	-0-	5590	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

08	DLQ	G-10	2530	-0-	2530	3221	2515	3	15	9	Y	14	15	1			8
09	DLQ	G-10	1579	-0-	1579	4800	1573	3	6	9	Y	5	8	1			5
10	DLQ	G-10	1134	-0-	1134	5934	1123	3	11	9	Y	10	14	1			1
11	8397	X	2463	-0-	-5934	-0-	2446	3	17	9	Y	15	13	1			3
12	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2368	3	17	9	Y	15	14	1			4
01	2542	X	2448	-0-	-94	-0-	2427	3	21	9	Y	19	19	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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

08	1922	N	1451	-0-	-471	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	78	-0-	-2526	-0-	78	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	840	X	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	920	-0-	-351	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	845	-0-	-385	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	570	-0-	-701	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	930	X	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1339	-0-	-131	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		97	-0-	97	97	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	DLQ G-10		199	-0-	199	296	197	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	DLQ G-10		185	-0-	185	481	184	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	481	X	-0-	-0-	-481	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1739	3	21	9	Y	19	14	1			5
*01	3100	N	3532	-0-	432	432	3492	3	40	9	Y	36	31	1			10

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4517	-0-	-536	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4400	-0-	-490	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
10	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4291	-0-	-89	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4378	-0-	-179	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4307	-0-	-250	-0-	4307	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	2245	3	6	9	Y	5	19	1			6
09	DLQ G-10		1765	-0-	1765	4016	1765	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		1144	-0-	1144	5160	1135	3	9	9	Y	8	11	1			3
11	6163	X	1003	-0-	-5160	-0-	1003	3			Y	-0-					3
12	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1129	3	11	9	Y	10	8	1			5
01	2263	X	1373	-0-	-890	-0-	1363	3	10	9	Y	9	10	1			4

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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 #: 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	4185	X	3863	-0-	-322	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3704	-0-	-316	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3028	-0-	-932	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2224	-0-	-1713	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	2849	-0-	-1274	-0-	2849	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	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3895	-0-	-275	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4115	-0-	-194	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	4004	-0-	-166	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4032	-0-	-277	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	3889	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	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2626	-0-	-44	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2577	-0-	-306	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2557	-0-	-326	-0-	2557	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	3224	X	2100	-0-	-1124	-0-	2055	3	45	9	N	41	63	1			69
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3393	3	55	9	N	50	56	1			63
10	3317	X	2447	-0-	-870	-0-	2424	3	23	9	N	21	27	1			57
11	3210	X	3138	-0-	-72	-0-	3069	3	69	9	N	63	45	1			75
12	3565	X	2480	-0-	-1085	-0-	2457	3	23	9	N	21	69	1			27
01	3565	X	1337	-0-	-2228	-0-	1294	3	43	9	N	39					66

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	2	-0-	-838	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
09	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	2566	-0-	-2208	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	3464	-0-	-1310	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

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

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

08	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	1564	-0-	-236	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1633	-0-	-167	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	846	-0-	-174	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

08	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2543	-0-	-157	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	3			N	-0-					-0-
*01	2808	N	2785	-0-	-23	-0-	2785	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4171	-0-	-14	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4162	-0-	-23	-0-	4162	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

08	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

08	899	N	304	-0-	-595	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	630	N	305	-0-	-325	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	527	N	332	-0-	-195	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3047	-0-	-973	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3009	-0-	-1145	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	2283	-0-	-1737	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	1607	-0-	-2516	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	1445	-0-	-2616	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

08	6169	X	5930	-0-	-239	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5398	-0-	-572	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5180	-0-	-989	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
11	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5975	-0-	-101	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	4011	-0-	-1910	-0-	4011	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

08	3813	X	3683	-0-	-130	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3504	-0-	-186	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3450	-0-	-363	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2866	-0-	-704	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3282	-0-	-407	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2807	-0-	-882	-0-	2807	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

08	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2468	-0-	-353	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
*01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8550	-0-	8550	8550	8477	3	73	9	Y	66	71	1			17
09	DLQ G-10		7425	-0-	7425	15975	7357	3	68	9	Y	62	57	1			22
10	DLQ G-10		7975	-0-	7975	23950	7908	3	67	9	Y	61	61	1			22
11	31667	X	7717	-0-	-23950	-0-	7639	3	78	9	Y	71	71	1			22
12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7635	3	90	9	Y	82	83	1			21
*01	8060	X	7704	-0-	-356	-0-	7619	3	85	9	Y	77	77	1			21

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

08	1240	N	978	-0-	-262	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	632	-0-	-608	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	584	-0-	-656	-0-	584	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	43	1			18
09	2490	X	900	-0-	-1590	-0-	900	3			N	-0-	15	1			3
10	2573	X	1026	-0-	-1547	-0-	1026	3			N	-0-	1	1			2
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

08	DLQ G-10		1397	-0-	1397	1397	1389	3	8	9	Y	7	7	1			4
09	DLQ G-10		1510	-0-	1510	2907	1503	3	7	9	Y	6	5	1			5
10	DLQ G-10		1608	-0-	1608	4515	1594	3	14	9	Y	13	17	1			1
11	5843	X	1328	-0-	-4515	-0-	1318	3	10	9	Y	9	8	1			2
12	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2299	3	15	9	Y	14	12	1			4
*01	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2143	3	18	9	Y	16	17	1			3

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

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

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2437	-0-	-446	-0-	2437	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 #: 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	DLQ G-10		2905	-0-	2905	2905	2886	3	19	9	Y	17	15	1			9
09	DLQ G-10		2743	-0-	2743	5648	2734	3	9	9	Y	8	9	1			8
10	DLQ G-10		2909	-0-	2909	8557	2879	3	30	9	Y	27	32	1			3
11	11346	X	2789	-0-	-8557	-0-	2771	3	18	9	Y	16	16	1			3
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3150	3	22	9	Y	20	18	1			5
*01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3107	3	28	9	Y	25	25	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	2449	N	2276	-0-	-173	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	1899	-0-	-411	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1905	-0-	-285	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1509	-0-	-444	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	1843	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	3534	X	3014	-0-	-520	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2847	-0-	-663	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2963	-0-	-664	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2747	-0-	-763	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2507	-0-	-686	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	2847	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	DLQ G-10		2010	-0-	2010	2010	1989	3	21	9	Y	19	23	1			22
09	DLQ G-10		2022	-0-	2022	4032	2000	3	22	9	Y	20	22	1			20
10	DLQ G-10		1768	-0-	1768	5800	1766	3	2	9	Y	2	20	1			2
11	2700	N	1722	-0-	-978	4822	1701	3	21	9	Y	19	13	1			8
12	3100	N	1825	-0-	-1275	3547	1802	3	23	9	Y	21	21	1			8
*01	3100	N	1667	-0-	-1433	2114	1653	3	14	9	Y	13					21

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	4154	X	3731	-0-	-423	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3592	-0-	-278	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3847	-0-	-152	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3652	-0-	-98	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3437	-0-	-407	-0-	3437	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3533	-0-	-745	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4200	-0-	-210	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3788	-0-	-769	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3475	-0-	-935	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3752	-0-	-588	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3778	-0-	-562	-0-	3778	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 #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	1293	-0-	-3481	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4154	-0-	-466	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
12	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	5060	-0-	-24	-0-	5060	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5971	-0-	-539	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5746	-0-	-314	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5849	-0-	-351	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5701	-0-	-149	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5954	-0-	-29	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5861	-0-	-122	-0-	5861	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4837	-0-	-353	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5016	-0-	-440	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	3683	-0-	-1597	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	3143	-0-	-2313	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
*01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3758	-0-	-352	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3890	-0-	-357	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3636	-0-	-474	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3495	-0-	-752	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3599	-0-	-276	-0-	3599	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3457	-0-	-233	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3416	-0-	-274	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3449	-0-	-364	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3302	-0-	-511	-0-	3302	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4788	-0-	-327	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4597	-0-	-353	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4643	-0-	-472	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4664	-0-	-256	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4832	-0-	-252	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
*01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	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 #: 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	12059	X	10676	-0-	-1383	-0-	10676	3			N	-0-					-0-
09	11670	X	10375	-0-	-1295	-0-	10375	3			N	-0-					-0-
10	11377	X	10585	-0-	-792	-0-	10585	3			N	-0-					-0-
11	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	10689	-0-	-37	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
01	10726	X	10161	-0-	-565	-0-	10161	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	4526	X	851	-0-	-3675	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	30	-0-	-4320	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	1	-0-	-4494	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	56	-0-	-1174	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	3			N	-0-					-0-
*01	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	3			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	DLQ G-10		13290	-0-	13290	13290	13178	3	112	9	Y	102	109	1			26
09	DLQ G-10		11688	-0-	11688	24978	11578	3	110	9	Y	100	90	1			36
10	DLQ G-10		12096	-0-	12096	37074	11996	3	100	9	Y	91	94	1			33
11	48641	X	11567	-0-	-37074	-0-	11450	3	117	9	Y	106	107	1			32
12	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	11600	3	138	9	Y	125	126	1			31
*01	11842	X	11644	-0-	-198	-0-	11514	3	130	9	Y	118	117	1			32

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	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3412	-0-	412	412	3412	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3194	-0-	94	506	3194	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2621	-0-	-379	127	2621	3			N	-0-					-0-
12	2763	X	2636	-0-	-127	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
*01	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	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	5239	X	4390	-0-	-849	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	3671	-0-	-1399	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4499	-0-	-244	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3491	-0-	-859	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3985	-0-	-510	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3277	-0-	-1218	-0-	3277	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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			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 #: 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	DLQ G-10		5685	-0-	5685	5685	5637	3	48	9	Y	44	51	1			11
09	DLQ G-10		1	-0-	1	5686	1	3			Y	-0-	11	1			-0-
10	DLQ G-10		1	-0-	1	5687	1	3			Y	-0-					-0-
11	5687	X	-0-	-0-	-5687	-0-					Y	-0-					-0-
12	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	16230	3	89	9	Y	81	61	1			20
*01	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	21992	3	91	9	Y	83	81	1			22

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2427	-0-	-63	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2352	-0-	-221	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2354	-0-	-219	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

08	372	X	24	-0-	-348	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	360	X	27	-0-	-333	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	3			N	-0-					-0-
12	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	3			N	-0-					-0-
*01	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

08	4712	X	4434	-0-	-278	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
09	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5242	-0-	-152	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5204	-0-	-283	-0-	5204	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	2116	-0-	-644	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2039	-0-	-813	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	1652	-0-	-1108	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1770	-0-	-431	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

08	DLQ G-10		1711	-0-	1711	1711	1701	3	10	9	Y	9	8	1			5
09	DLQ G-10		1786	-0-	1786	3497	1779	3	7	9	Y	6	6	1			5
10	DLQ G-10		1203	-0-	1203	4700	1191	3	12	9	Y	11	15	1			1
11	6847	X	2147	-0-	-4700	-0-	2133	3	14	9	Y	13	11	1			3
12	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1750	3	12	9	Y	11	11	1			3
*01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2127	3	19	9	Y	17	17	1			3

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

08	3751	X	3657	-0-	-94	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3263	-0-	-367	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3014	-0-	-737	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3076	-0-	-464	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2838	-0-	-820	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2840	-0-	-818	-0-	2840	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 #: 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	3937	X	3500	-0-	-437	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3118	-0-	-692	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3582	-0-	-355	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3311	-0-	-349	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3101	-0-	-619	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	3325	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	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	651	N	36	-0-	-615	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	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	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2197	-0-	-128	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2099	-0-	-211	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	2126	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	DLQ G-10		5949	-0-	5949	5949	5898	3	51	9	Y	46	49	1			12
09	DLQ G-10		5577	-0-	5577	11526	5525	3	52	9	Y	47	42	1			17
10	DLQ G-10		6078	-0-	6078	17604	6026	3	52	9	Y	47	47	1			17
11	23269	X	5665	-0-	-17604	-0-	5608	3	57	9	Y	52	53	1			16
12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5182	3	62	9	Y	56	58	1			14
*01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5685	3	64	9	Y	58	56	1			16

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	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	2988	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	6696	X	6541	-0-	-155	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5582	-0-	-838	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	5634	-0-	-969	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5548	-0-	-782	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5298	-0-	-1243	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	4900	-0-	-1641	-0-	4900	3			N	-0-					-0-

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	2666	X	1460	-0-	-1206	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1679	-0-	-901	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1962	-0-	-704	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1434	-0-	-966	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
*01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	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 #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	5060	-0-	-117	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4792	-0-	-218	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	5020	-0-	-157	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4625	-0-	-385	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4885	-0-	-261	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4702	-0-	-351	-0-	4702	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

08	7750	X	5586	-0-	-2164	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	5907	-0-	-1653	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
10	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	3			N	-0-					-0-
11	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	5784	-0-	-2524	-0-	5784	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

08	6572	X	5572	-0-	-1000	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	5701	-0-	-659	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	6005	-0-	-9	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
11	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5911	-0-	-103	-0-	5911	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

08	3317	X	1446	-0-	-1871	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1000	-0-	-1460	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1591	-0-	-858	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	1963	-0-	-227	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1600	-0-	-663	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1226	-0-	-355	-0-	1226	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	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	3			N	-0-					-0-
09	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
10	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			N	-0-					-0-
11	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8949	3			N	-0-					-0-
12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	3			N	-0-					-0-
*01	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4245	-0-	1145	1145	4245	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

08	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	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 #: 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	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3060	-0-	-381	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3072	-0-	-318	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2799	-0-	-890	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2243	-0-	-1446	-0-	2243	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	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
*01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	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	5332	X	4855	-0-	-477	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4785	-0-	-375	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4909	-0-	-299	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4658	-0-	-52	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4564	-0-	-396	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4344	-0-	-616	-0-	4344	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	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
*01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	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	5177	X	4640	-0-	-537	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
09	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5260	-0-	-289	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4859	-0-	-511	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4776	-0-	-773	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	3447	-0-	-1854	-0-	3447	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	2139	X	1844	-0-	-295	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1531	-0-	-539	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	2068	-0-	-71	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	1403	-0-	-705	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1814	-0-	-263	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2150	-0-	-919	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	192	-0-	-2778	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2841	-0-	-352	-0-	2841	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 #: 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	6262	X	4589	-0-	-1673	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4016	-0-	-754	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	3145	-0-	-1815	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	3929	-0-	-871	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	3146	-0-	-1814	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	169	-0-	-4419	-0-	169	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	DLQ G-10		5411	-0-	5411	5411	5378	3	33	9	Y	30	28	1			16
09	DLQ G-10		5374	-0-	5374	10785	5353	3	21	9	Y	19	18	1			17
10	DLQ G-10		5466	-0-	5466	16251	5412	3	54	9	Y	49	61	1			5
11	21516	X	5265	-0-	-16251	-0-	5231	3	34	9	Y	31	30	1			6
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5320	3	36	9	Y	33	31	1			8
01	5549	X	4983	-0-	-566	-0-	4940	3	43	9	Y	39	40	1			7

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	4526	X	3387	-0-	-1139	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	2995	-0-	-1265	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3690	-0-	-743	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3285	-0-	-1005	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3052	-0-	-1381	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2584	-0-	-1105	-0-	2584	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	6137	-0-	-1241	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	5151	-0-	-1989	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
10	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	3			N	-0-					-0-
11	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	3			N	-0-					-0-
12	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
*01	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	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	4092	X	3323	-0-	-769	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3412	-0-	-368	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3496	-0-	-317	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3468	-0-	-66	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3383	-0-	-151	-0-	3383	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	7130	X	4516	-0-	-2614	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	4920	-0-	-1710	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6279	-0-	-510	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5950	-0-	-500	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5999	-0-	-263	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5879	-0-	-414	-0-	5879	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5663	-0-	5663	5663	5615	3	48	9	Y	44	47	1			11
09	DLQ G-10		5432	-0-	5432	11095	5384	3	48	9	Y	44	39	1			16
10	DLQ G-10		5526	-0-	5526	16621	5482	3	44	9	Y	40	41	1			15
11	21905	X	5284	-0-	-16621	-0-	5233	3	51	9	Y	46	47	1			14
12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5106	3	62	9	Y	56	56	1			14
*01	5611	X	5059	-0-	-552	-0-	5003	3	56	9	Y	51	51	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	17794	X	12562	-0-	-5232	-0-	12562	3			N	-0-					-0-
09	17220	X	205	-0-	-17015	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	17794	X	14964	-0-	-2830	-0-	14964	3			N	-0-					-0-
11	16200	X	14598	-0-	-1602	-0-	14598	3			N	-0-					-0-
12	14632	X	14482	-0-	-150	-0-	14482	3			N	-0-					-0-
01	14973	X	14104	-0-	-869	-0-	14104	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4755	-0-	1655	1655	4755	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	6943	-0-	3943	5598	6943	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4481	-0-	1381	6979	4481	3			N	-0-					-0-
*01	12355	X	5376	-0-	-6979	-0-	5376	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

08	4867	X	3729	-0-	-1138	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4150	-0-	-530	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4519	-0-	-286	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4281	-0-	-309	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4411	-0-	-177	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3824	-0-	-702	-0-	3824	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

08	2418	X	2284	-0-	-134	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	2171	-0-	-139	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2146	-0-	-179	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	2008	-0-	-212	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	2176	-0-	-118	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2089	-0-	-205	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

08	4991	X	4871	-0-	-120	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4742	-0-	-88	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4550	-0-	-250	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4543	-0-	-417	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4583	-0-	-315	-0-	4583	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
12	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-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 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		10288	-0-	10288	10288	10201	3	87	9	Y	79	85	1			20
09	DLQ G-10		9422	-0-	9422	19710	9333	3	89	9	Y	81	72	1			29
10	DLQ G-10		9571	-0-	9571	29281	9492	3	79	9	Y	72	75	1			26
11	38287	X	9006	-0-	-29281	-0-	8915	3	91	9	Y	83	84	1			25
12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6582	3	78	9	Y	71	78	1			18
*01	9734	X	5141	-0-	-4593	-0-	5085	3	56	9	Y	51	55	1			14

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

08	10478	X	9964	-0-	-514	-0-	9746	3	218	9	N	198	208	1			287
09	10140	X	9429	-0-	-711	-0-	9277	3	152	9	N	138	235	1			190
10	10230	X	9620	-0-	-610	-0-	9529	3	91	9	N	83	81	1			192
11	9720	X	6942	-0-	-2778	-0-	6789	3	153	9	N	139	152	1			179
12	9982	X	8841	-0-	-1141	-0-	8757	3	84	9	N	76	165	1			90
01	9951	X	4359	-0-	-5592	-0-	4220	3	139	9	N	126					216

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

08	4185	X	3916	-0-	-269	-0-	3882	3	34	9	N	31	33	1			8
09	4020	X	1244	-0-	-2776	-0-	1230	3	14	9	N	13	16	1			5
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-	5	1			-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	4092	X	1014	-0-	-3078	-0-	942	3	72	9	N	65	49	1			16
*01	3906	X	378	-0-	-3528	-0-	374	3	4	9	N	4	19	1			1

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

08	DLQ G-10		6989	-0-	6989	6989	6930	3	59	9	Y	54	57	1			14
09	DLQ G-10		6156	-0-	6156	13145	6099	3	57	9	Y	52	47	1			19
10	DLQ G-10		6455	-0-	6455	19600	6401	3	54	9	Y	49	50	1			18
11	25906	X	6306	-0-	-19600	-0-	6242	3	64	9	Y	58	58	1			18
12	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6096	3	4	9	Y	4	21	1			1
*01	6572	X	6082	-0-	-490	-0-	6014	3	68	9	Y	62	46	1			17

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	DLQ G-10		10832	-0-	10832	10832	10807	3	25	9	Y	23	69	1			27
09	DLQ G-10		10341	-0-	10341	21173	10341	3			Y	-0-					27
10	DLQ G-10		10547	-0-	10547	31720	10463	3	84	9	Y	76	75	1			28
11	34714	X	2994	-0-	-31720	-0-	2994	3			Y	-0-					28
12	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	9997	3	99	9	Y	90	74	1			44
01	10447	X	7190	-0-	-3257	-0-	7137	3	53	9	Y	48	71	1			21

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

08	DLQ G-10		10824	-0-	10824	10824	10798	3	26	9	Y	24	73	1			28
09	DLQ G-10		10264	-0-	10264	21088	10264	3			Y	-0-					28
10	DLQ G-10		10564	-0-	10564	31652	10477	3	87	9	Y	79	78	1			29
11	41707	X	10055	-0-	-31652	-0-	10055	3			Y	-0-					29
12	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10252	3	105	9	Y	95	77	1			47
01	10819	X	8530	-0-	-2289	-0-	8467	3	63	9	Y	57	79	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	0		22607	-0-	22607	22607	22607	3			N	-0-					-0-
09	0		148014	-0-	148014	170621	144999	3	3015	9	N	2741	2741	1			-0-
10	0		139224	-0-	139224	309845	139224	3			N	-0-					-0-
*11	430018	X	120173	-0-	-309845	-0-	120173	3			N	-0-					-0-
12	139500	X	112017	-0-	-27483	-0-	112017	3			N	-0-					-0-
01	139500	X	110158	-0-	-29342	-0-	110158	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

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

08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
*09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
*10	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
*11	2220	N	2001	-0-	-219	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2191	-0-	-103	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

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-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2018 - P/A 10/06/18

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*09	1470	N	1286	-0-	-184	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*10	1519	N	1188	-0-	-331	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	122	1	1718	3	N	-0-					-0-
*09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	75	1	1525	3	N	-0-					-0-
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	82	1	1472	3	N	-0-					-0-
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
01	868	N	684	-0-	-184	-0-	684	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

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

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*12	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-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
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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

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

08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-			-0-
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-
*10	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-			-0-
*11	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	3			N	-0-			-0-
*12	868	N	445	-0-	-423	-0-	445	3			N	-0-			-0-
01	775	N	304	-0-	-471	-0-	304	3			N	-0-			-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

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

08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-			-0-
*10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-			-0-
*11	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
*12	1302	N	817	-0-	-485	-0-	817	3			N	-0-			-0-
01	1240	N	759	-0-	-481	-0-	759	3			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-			-0-
*09	1200	N	894	-0-	-306	-0-	894	3			N	-0-			-0-
*10	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
*11	1200	N	605	-0-	-595	-0-	605	3			N	-0-			-0-
*12	930	N	288	-0-	-642	-0-	288	3			N	-0-			-0-
*01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	28	1	952	3	Y	-0-			-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	50	1	1702	3	Y	-0-			-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	36	1	1138	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	885	-0-	-75	-0-	20	1	865	3	Y	-0-			-0-
*12	1240	N	725	-0-	-515	-0-	11	1	714	3	Y	-0-			-0-
01	1178	N	713	-0-	-465	-0-	12	1	701	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	38	1	1267	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	34	1	1173	3	Y	32	27	1			9
							35	9									
10	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	37	1	1142	3	Y	21	23	1			7
							23	9									
11	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	27	1	1202	3	Y	29	27	1			9
							32	9									
*12	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	19	1	1132	3	Y	48	47	1			10
							53	9									
*01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	21	1	1168	3	Y	25	31	1			4
							28	9									

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

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

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*10	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*11	1260	N	892	-0-	-368	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*12	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

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

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	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

08	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1340	-0-	-670	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
*10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
*11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
*12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1754	-0-	-323	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
*11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	262	1	1982	3	N	-0-					-0-
*09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	283	1	2353	3	N	-0-					-0-
*10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	238	1	1315	3	N	-0-					-0-
*11	1260	N	839	-0-	-421	-0-	148	1	691	3	N	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	211	1	1414	3	N	-0-					-0-
*01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	302	1	1245	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*10	1054	N	9	-0-	-1045	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*11	1020	N	892	-0-	-128	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
12	806	N	514	-0-	-292	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	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	1798	N	124	-0-	-1674	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3179	-0-	79	79	3179	3			N	-0-					-0-
*11	2770	N	2691	-0-	-79	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
*12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
*01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	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	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
*10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			Y	-0-					-0-
*11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
*12	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
*01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*10	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*11	1650	N	420	-0-	-1230	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	N	662	-0-	-981	-0-	662	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	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
*09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
*10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
*11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
*12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
*01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	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	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
*09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
*10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
*11	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
*12	2511	N	2300	-0-	-211	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	2407	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	1612	N	1299	-0-	-313	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*09	1650	N	1427	-0-	-223	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	889	-0-	-537	-0-	889	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	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
*11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	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	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*09	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
*10	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	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	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
*09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
*10	3534	X	3505	-0-	-29	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
*11	3420	X	2647	-0-	-773	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
*12	3534	X	2625	-0-	-909	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	1492	-0-	-2042	-0-	1492	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	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
*09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
*10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
*11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
*12	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	2508	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	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2793	3			Y	-0-					-0-
09	2820	N	2671	-0-	-149	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
*10	2914	N	2404	-0-	-510	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
*11	2700	N	2584	-0-	-116	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
*12	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-					-0-
*01	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	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	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
*09	3000	X	2434	-0-	-566	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
*10	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
*11	3030	X	2714	-0-	-316	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2484	-0-	-647	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2569	-0-	-407	-0-	2569	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	1891	N	1377	-0-	-514	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*09	1830	N	1180	-0-	-650	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*10	1581	N	1138	-0-	-443	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*11	1320	N	1062	-0-	-258	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	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	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
*09	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*10	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
*11	2130	X	1952	-0-	-178	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*12	2201	X	1602	-0-	-599	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1672	-0-	-529	-0-	1672	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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 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	93	-0-	-465	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
*09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
01	806	N	430	-0-	-376	-0-	430	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 #: 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*09	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*10	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*12	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*10	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
*09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
*10	2976	X	2388	-0-	-588	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
*11	3030	X	2018	-0-	-1012	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*12	3131	X	2168	-0-	-963	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	530	-0-	-700	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*10	1209	N	424	-0-	-785	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	558	N	32	-0-	-526	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
*09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
*10	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
*11	2220	N	1949	-0-	-271	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1799	-0-	-495	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1328	-0-	-935	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*11	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*12	1302	N	705	-0-	-597	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
*11	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*12	1922	N	1691	-0-	-231	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	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	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*09	1920	N	1903	-0-	-17	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*10	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	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	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	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	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*10	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*11	1440	N	1104	-0-	-336	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*12	1395	N	898	-0-	-497	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	813	-0-	-396	-0-	813	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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*09	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*10	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*11	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*12	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	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	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
*09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
*10	2728	X	2576	-0-	-152	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*11	2640	X	2202	-0-	-438	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*12	2728	X	2164	-0-	-564	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2398	-0-	-330	-0-	2398	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 #: 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	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*10	806	N	162	-0-	-644	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
*10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	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	3100	N	3409	-0-	309	3608	3409	3			N	-0-					-0-
*09	6457	X	2849	-0-	-3608	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
*11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
12	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	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	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	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	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*09	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*10	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
*09	1470	N	625	-0-	-845	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*10	1612	N	646	-0-	-966	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
*12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	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 #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2018 - P/A 10/12/18

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
*09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
*10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
*11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*12	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2193	-0-	-690	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*09	2070	N	1474	-0-	-596	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*11	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

08	2046	X	2016	-0-	-30	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*09	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
*12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
*01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

08	2170	N	1507	-0-	-663	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*09	2100	N	1654	-0-	-446	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*10	2170	N	1639	-0-	-531	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
*01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

08	2604	N	2283	-0-	-321	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	1997	-0-	-523	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
*10	2604	N	1881	-0-	-723	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
*11	2220	N	1485	-0-	-735	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
*12	2077	N	1629	-0-	-448	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*09	1830	N	1558	-0-	-272	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*10	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*11	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*09	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*10	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*11	1680	N	1418	-0-	-262	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*12	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
*09	2160	N	2159	-0-	-1	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
*10	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
*12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
*01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	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	1271	N	991	-0-	-280	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*09	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*10	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	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	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*09	1350	N	1136	-0-	-214	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*10	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*11	1470	N	965	-0-	-505	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*12	1178	N	968	-0-	-210	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	883	-0-	-171	-0-	883	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	1457	N	1115	-0-	-342	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*09	1560	N	1185	-0-	-375	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*10	1395	N	458	-0-	-937	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*11	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	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 #: 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	2418	N	1695	-0-	-723	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
09	2340	N	1652	-0-	-688	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
*10	2418	N	1974	-0-	-444	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
*11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
*12	1705	N	1502	-0-	-203	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
01	1984	N	602	-0-	-1382	-0-	602	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	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
*09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
*11	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
*12	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
*01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2018 - P/A 09/30/18

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2018 - P/A 10/02/18

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	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	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	4774	X	3142	-0-	-1632	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
*09	4620	X	2164	-0-	-2456	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*10	4774	X	1320	-0-	-3454	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*11	4620	X	1647	-0-	-2973	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*12	3844	X	1631	-0-	-2213	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1751	-0-	-1380	-0-	1751	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	3410	X	3060	-0-	-350	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
*09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
*10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
*11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
*12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
*01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	434	N	9	-0-	-425	-0-	9	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	2325	X	2110	-0-	-215	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
*09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
*10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
*11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
*12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
*01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	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	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*09	1080	N	935	-0-	-145	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*10	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	885	-0-	-75	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*12	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	2257	-0-	-2083	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*09	4200	X	2250	-0-	-1950	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
*10	2976	X	2279	-0-	-697	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
*12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	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 #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
*09	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*11	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	866	-0-	-374	-0-	866	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3060	-0-	60	60	3060	3			N	-0-					-0-
*10	1198	N	1138	-0-	-60	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
12	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
01	1302	X	1079	-0-	-223	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*09	2160	N	1769	-0-	-391	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*10	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
*11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
*12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
*10	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
*11	1080	N	884	-0-	-196	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
*12	1116	N	277	-0-	-839	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	638	-0-	-354	-0-	638	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	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	900	N	518	-0-	-382	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	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 #: 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	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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-	-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-

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*09	1020	N	809	-0-	-211	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	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 #: 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	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
*09	2370	N	1690	-0-	-680	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*10	2604	N	1808	-0-	-796	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*11	2340	N	1094	-0-	-1246	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*12	1736	N	741	-0-	-995	-0-	741	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	679	-0-	-1119	-0-	679	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

08	4650	X	4260	-0-	-390	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
*09	4500	X	4399	-0-	-101	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
*10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
*11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
*12	4557	X	4491	-0-	-66	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4171	-0-	-479	-0-	4171	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
*10	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*11	1950	N	1460	-0-	-490	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1364	-0-	-372	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
*10	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
*11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-
*12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
*01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

08	2294	N	1090	-0-	-1204	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*09	2340	N	123	-0-	-2217	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*10	2511	N	53	-0-	-2458	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
*12	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

08	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3059	-0-	59	295	3059	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3153	-0-	53	348	3153	3			N	-0-					-0-
*11	2830	X	2482	-0-	-348	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
*12	2480	X	1231	-0-	-1249	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2420	-0-	-60	-0-	2420	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 #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	651	N	342	-0-	-309	-0-	342	3			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-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3453	3	18	9	Y	16	14	1			6
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3382	3	15	9	Y	14	15	1			5
10	2852	X	1355	-0-	-1497	-0-	1344	3	11	9	Y	10	13	1			2
11	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	3167	3	12	9	Y	11	10	1			3
*12	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	3342	3	18	9	Y	16	14	1			5
01	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	3243	3	18	9	Y	16	17	1			4

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*11	1470	N	1149	-0-	-321	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*12	1550	N	1215	-0-	-335	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1011	-0-	-477	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	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 #: 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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
*09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
*10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
*11	2460	X	2323	-0-	-137	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*12	2542	X	2492	-0-	-50	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1981	-0-	-561	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

08	1488	N	1067	-0-	-421	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*09	1200	N	887	-0-	-313	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*10	1116	N	911	-0-	-205	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*11	1020	N	852	-0-	-168	-0-	852	3			N	-0-					-0-
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

08	3100	N	3188	-0-	88	88	3188	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3253	-0-	253	341	3253	3			N	-0-					-0-
*10	1960	N	1619	-0-	-341	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*11	1590	X	926	-0-	-664	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	772	-0-	-871	-0-	772	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	678	-0-	-965	-0-	678	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	26	-0-	-244	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2680	-0-	-620	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2767	-0-	-643	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2587	-0-	-713	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
*12	2883	X	2822	-0-	-61	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2665	-0-	-218	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210																	
08	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	66	1	1199	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	59	1	1240	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	998	-0-	-428	-0-	46	1	952	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	982	-0-	-248	-0-	60	1	922	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	77	1	1247	3	N	-0-					-0-
*01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	62	1	1168	3	N	-0-					-0-
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951																	
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*09	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*11	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
*12	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	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	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2236	3	21	9	Y	19	17	1			7
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2179	3	19	9	Y	17	18	1			6
10	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	2166	3	20	9	Y	18	20	1			4
11	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	2136	3	19	9	Y	17	16	1			5
*12	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2152	3	18	9	Y	16	16	1			5
01	2170	N	810	-0-	-1360	-0-	795	3	15	9	Y	14	16	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1736	N	1430	-0-	-306	-0-	1418	3	12	9	Y	11	10	1			4
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1509	3	11	9	Y	10	10	1			4
10	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1483	3	10	9	Y	9	11	1			2
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1427	3	15	9	Y	14	12	1			4
*12	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	1274	3	18	9	Y	16	15	1			5
01	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1465	3	19	9	Y	17	18	1			4

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 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	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*10	2015	N	1648	-0-	-367	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3475	-0-	375	375	3475	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3543	-0-	443	818	3543	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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*09	540	N	414	-0-	-126	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*12	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

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

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	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
*09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*10	2449	N	2049	-0-	-400	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*11	2310	N	1726	-0-	-584	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*12	1984	N	1475	-0-	-509	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1589	-0-	-457	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	434	N	18	-0-	-416	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
*09	1710	N	1028	-0-	-682	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*10	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*11	1710	N	1249	-0-	-461	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1228	-0-	-291	-0-	1228	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 #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*09	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*10	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	12	-0-	-498	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3288	-0-	188	188	3288	3			N	-0-					-0-
*01	756	N	568	-0-	-188	-0-	568	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

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

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*09	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	213	-0-	-447	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1749	3	24	9	Y	22	20	1			8
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1703	3	21	9	Y	19	20	1			7
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1746	3	23	9	Y	21	23	1			5
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1725	3	21	9	Y	19	19	1			5
*12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1828	3	53	9	Y	48	39	1			14
*01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1859	3	63	9	Y	57	58	1			13

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	775	N	61	-0-	-714	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*09	510	N	93	-0-	-417	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5397	-0-	2397	2397	5397	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5176	-0-	2076	4473	5176	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	5338	-0-	2238	6711	5338	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

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

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
*09	2010	N	1826	-0-	-184	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*10	2077	N	1406	-0-	-671	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*11	2010	N	945	-0-	-1065	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*12	1891	N	1069	-0-	-822	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	855	-0-	-540	-0-	855	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 #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

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

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

08	2201 X	1734	-0-	-467	-0-	1715	3	19	9	Y	17	13	1			6
09	2130 X	1549	-0-	-581	-0-	1531	3	18	9	Y	16	16	1			6
10	2201 X	1582	-0-	-619	-0-	1564	3	18	9	Y	16	18	1			4
11	1680 N	1486	-0-	-194	-0-	1469	3	17	9	Y	15	15	1			4
*12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1914	3	19	9	Y	17	16	1			5
*01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2058	3	20	9	Y	18	19	1			4

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

08	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
*09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*09	1410 N	1296	-0-	-114	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*10	2046 N	1225	-0-	-821	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*11	1830 N	1392	-0-	-438	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
*12	1333 N	1079	-0-	-254	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

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

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

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	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	24	21	1			9
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	21	22	1			8
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1942	3	26	9	Y	24	26	1			6
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1349	3	26	9	Y	24	23	1			7
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	Y	3	9	1			1
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	12	10	1			3

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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*10	1178	N	654	-0-	-524	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	710	-0-	-190	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*12	1116	N	703	-0-	-413	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
*09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
*10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*12	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
*01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	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 #: 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

08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*12	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1212	-0-	-338	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	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	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

08	3100	N	4006	-0-	906	906	4006	3			N	-0-					-0-
*09	2749	N	1843	-0-	-906	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*10	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
*11	1950	X	1702	-0-	-248	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*12	2015	X	1736	-0-	-279	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1721	-0-	-294	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*10	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*11	1680	N	1409	-0-	-271	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*12	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

08	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*09	390	N	22	-0-	-368	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*10	403	N	24	-0-	-379	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*12	1457	N	949	-0-	-508	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	1300	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 #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	371	-0-	-1582	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*09	2040	N	1751	-0-	-289	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*10	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
*01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*10	1085	N	922	-0-	-163	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*11	1020	N	857	-0-	-163	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
*09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
*10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
*11	2550	X	2411	-0-	-139	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
*12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2293	-0-	-342	-0-	2293	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1901	3	17	9	Y	15	13	1			5
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1668	3	14	9	Y	13	13	1			5
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2132	3	13	9	Y	12	14	1			3
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2078	3	12	9	Y	11	11	1			3
*12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-	3	1			-0-
*01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
*09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
*10	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
*11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
*12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
*01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 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

08	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*09	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*10	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

08	2914	N	1392	-0-	-1522	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
*09	2550	N	1017	-0-	-1533	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*10	2449	N	955	-0-	-1494	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*11	1350	N	829	-0-	-521	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*12	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	3			N	-0-					-0-
01	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

08	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	3342	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3045	-0-	-705	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-
*10	3875	X	3491	-0-	-384	-0-	3491	3			Y	-0-					-0-
*11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			Y	-0-					-0-
*12	3844	X	3329	-0-	-515	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	1042	-0-	-2461	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1752	3	37	9	Y	34	30	1			12
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2276	3	33	9	Y	30	31	1			11
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2614	3	33	9	Y	30	34	1			7
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2136	3	32	9	Y	29	28	1			8
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1618	3	26	9	Y	24	25	1			7
*01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2601	3	23	9	Y	21	23	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1525	-0-	-25	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*09	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*10	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*11	1470	N	706	-0-	-764	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*12	1488	N	602	-0-	-886	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	515	-0-	-911	-0-	515	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	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	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	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
*10	2201	N	1201	-0-	-1000	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*11	2130	N	263	-0-	-1867	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*12	2201	N	227	-0-	-1974	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*09	780	N	469	-0-	-311	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*11	870	N	677	-0-	-193	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	650	-0-	-404	-0-	650	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
09	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
*10	806	X	617	-0-	-189	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
*11	780	X	318	-0-	-462	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
*12	806	X	286	-0-	-520	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
01	775	X	134	-0-	-641	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*09	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*10	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3122	-0-	22	22	3122	3			N	-0-					-0-
*09	2919	N	2897	-0-	-22	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
*10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
*11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
*12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
*01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2022	-0-	-861	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
*10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
*11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
*12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
*01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
*09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
*10	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
*11	2610	X	2456	-0-	-154	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
*12	2821	X	2621	-0-	-200	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2416	-0-	-405	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
*11	1380	N	1045	-0-	-335	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*12	1426	N	1080	-0-	-346	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-			-0-
*09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-			-0-
*10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-			-0-
*11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-			-0-
*12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-			-0-
*01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
*10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-			-0-
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
*10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-			-0-
*11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-			-0-
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-			-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

08	1829	N	432	-0-	-1397	-0-	16	1	416	3	N	-0-			-0-
*09	1260	N	468	-0-	-792	-0-	16	1	452	3	N	-0-			-0-
*10	806	N	337	-0-	-469	-0-	337	3			N	-0-			-0-
*11	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	3			N	-0-			-0-
*12	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	3			N	-0-			-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

08	2542	N	2257	-0-	-285	-0-	2257	3			N	-0-			-0-
*09	2370	N	2148	-0-	-222	-0-	2148	3			N	-0-			-0-
*10	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2125	3			N	-0-			-0-
*11	2190	N	1919	-0-	-271	-0-	1919	3			N	-0-			-0-
*12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-			-0-
*01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

08	2449	X	1790	-0-	-659	-0-	1790	3			N	-0-			-0-
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
*10	2449	N	1751	-0-	-698	-0-	1751	3			N	-0-			-0-
*11	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-			-0-
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-			-0-
*01	3100	N	4083	-0-	983	983	4083	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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-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 #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*10	341	N	57	-0-	-284	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	92	-0-	-208	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
*10	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
*11	1770	N	1532	-0-	-238	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
01	1643	N	918	-0-	-725	-0-	918	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*10	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
*11	1500	N	840	-0-	-660	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*12	1550	N	803	-0-	-747	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	343	-0-	-1083	-0-	343	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1060	-0-	-738	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
09	1740	X	1217	-0-	-523	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
*10	1178	X	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
*11	1140	X	1082	-0-	-58	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
*12	1271	X	1195	-0-	-76	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
01	1271	X	1195	-0-	-76	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	603	-0-	-296	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*09	840	N	480	-0-	-360	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*10	682	N	306	-0-	-376	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1180	-0-	-246	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*10	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*11	1140	N	117	-0-	-1023	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
*01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*09	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

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

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1233	-0-	-472	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*09	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*10	1581	N	1344	-0-	-237	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*09	2010	N	1884	-0-	-126	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*10	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*11	1950	N	1811	-0-	-139	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

08	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
*09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*10	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*11	1950	N	1750	-0-	-200	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*12	2077	N	1772	-0-	-305	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*10	2480	N	2237	-0-	-243	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
*11	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
*12	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*09	2490	N	2337	-0-	-153	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
*10	2573	N	2360	-0-	-213	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
*11	2490	N	2132	-0-	-358	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*12	2418	N	2029	-0-	-389	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*09	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*10	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3424	-0-	324	324	3424	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3017	-0-	-83	241	3017	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*09	1980	N	1411	-0-	-569	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1364	-0-	-620	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*09	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*10	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
*11	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*12	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

08	2573	N	913	-0-	-1660	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*09	2430	N	808	-0-	-1622	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*10	1364	N	742	-0-	-622	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*11	870	N	715	-0-	-155	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*12	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

08	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*09	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

08	124	N	73	-0-	-51	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
*09	90	N	53	-0-	-37	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
*10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	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-

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 #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3008	-0-	-92	181	3008	3			N	-0-					-0-
*09	2760	N	2468	-0-	-292	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
*10	2852	X	1802	-0-	-1050	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*11	2760	X	1829	-0-	-931	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
*12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
*01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

08	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
*09	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*10	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
*11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

08	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

08	2728	N	2367	-0-	-361	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*09	2370	N	2137	-0-	-233	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
*10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
*01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

08	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*10	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
*11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
*12	2511	N	1313	-0-	-1198	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
*10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
*12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
*01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
*10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
*11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
*12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
*01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			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	527	N	142	-0-	-385	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	620	N	94	-0-	-526	-0-	94	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	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
*09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
*10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
*11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
*12	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
*01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	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	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*09	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*10	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*11	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	840	-0-	-1361	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*09	2070	N	1653	-0-	-417	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*12	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
*01	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*09	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*10	1705	N	1381	-0-	-324	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*11	1530	N	1187	-0-	-343	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*12	1674	N	1117	-0-	-557	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	1036	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	2139	N	1447	-0-	-692	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*09	1620	N	1376	-0-	-244	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*10	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*11	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

08	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*10	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

08	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
*09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
*10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
*11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
*12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
*01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	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 #: 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	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*09	750	N	593	-0-	-157	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	713	N	217	-0-	-496	-0-	217	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	1147	N	730	-0-	-417	-0-	721	3	9	9	Y	8	7	1			3
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	7	7	1			3
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	7	8	1			2
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2427	3	1	9	Y	1	1	1			-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	1860	N	801	-0-	-1059	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*09	1800	N	323	-0-	-1477	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1177	-0-	-559	-0-	1177	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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, 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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*12	1178	N	810	-0-	-368	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	471	-0-	-645	-0-	471	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*11	1080	N	927	-0-	-153	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	938	-0-	-240	-0-	938	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	947	-0-	-200	-0-	947	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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	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 #: 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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	783	-0-	-117	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*12	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

08	1302	N	519	-0-	-783	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*09	660	N	501	-0-	-159	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*10	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	122	-0-	-405	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

08	1705	X	1405	-0-	-300	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*09	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
*11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
*12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	725	-0-	-980	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

08	868	N	47	-0-	-821	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*09	300	N	15	-0-	-285	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

08	4681	X	3992	-0-	-689	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
*09	4530	X	3699	-0-	-831	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
*10	4650	X	4053	-0-	-597	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
*11	3870	X	3780	-0-	-90	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
*12	3999	X	1176	-0-	-2823	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	136	-0-	-3925	-0-	136	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*09	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*10	651	N	82	-0-	-569	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*11	690	N	454	-0-	-236	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
*12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
*01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	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 #: 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	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
*09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3104	-0-	4	4	3104	3			N	-0-					-0-
*11	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*12	2015	N	1577	-0-	-438	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	1744	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	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
*09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
*10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
*11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
*12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
*01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	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	2387	N	1059	-0-	-1328	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
*10	2170	N	1125	-0-	-1045	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*11	1020	N	831	-0-	-189	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2180	-0-	-300	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	871	-0-	-245	-0-	871	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	3410	X	1532	-0-	-1878	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*09	3300	X	669	-0-	-2631	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*10	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
*11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
*12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
*01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	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	1147	N	574	-0-	-573	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*09	930	N	350	-0-	-580	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	96	-0-	-474	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	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	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			Y	-0-					-0-
09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
*10	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
*11	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
*12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
*01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2263	X	975	-0-	-1288	-0-	975	3			N	-0-			-0-
*09	2190	X	651	-0-	-1539	-0-	651	3			N	-0-			-0-
*10	62	X	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			-0-
*11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
*12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
*09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-			-0-
*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-			-0-
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
*12	1922	N	1012	-0-	-910	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
01	1798	N	724	-0-	-1074	-0-	724	3			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

08	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
*10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-			-0-
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

08	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	80	1	1462	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	64	1	1358	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	854	-0-	-603	-0-	39	1	815	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	89	1	1359	3	N	-0-			-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	90	1	1450	3	N	-0-			-0-
*01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	76	1	1451	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-			-0-
*09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-			-0-
*10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-			-0-
*11	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1631	3			N	-0-			-0-
*12	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1722	3			N	-0-			-0-
01	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-			-0-
*09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-			-0-
*10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-			-0-
*11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-			-0-
*12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-			-0-
*01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-			-0-
*09	2310	N	2262	-0-	-48	-0-	2262	3			N	-0-			-0-
*10	2511	N	2161	-0-	-350	-0-	2161	3			N	-0-			-0-
*11	2340	N	1624	-0-	-716	-0-	1624	3			N	-0-			-0-
*12	2325	N	1492	-0-	-833	-0-	1492	3			N	-0-			-0-
01	2170	N	1183	-0-	-987	-0-	1183	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*09	330	N	52	-0-	-278	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

08	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*09	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
*11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*09	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

08	1922	N	1492	-0-	-430	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*09	1890	N	1178	-0-	-712	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*10	1643	N	1216	-0-	-427	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*11	1440	N	1121	-0-	-319	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*10	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
*11	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*12	2077	N	1582	-0-	-495	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1582	-0-	-464	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

08	1922	N	3	-0-	-1919	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	1650	N	714	-0-	-936	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

08	1302	N	657	-0-	-645	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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 #: 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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-			-0-
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
*10	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-			-0-
*11	480	N	69	-0-	-411	-0-	69	3			N	-0-			-0-
12	372	N	146	-0-	-226	-0-	146	3			N	-0-			-0-
01	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

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

08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-			-0-
*09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-			-0-
*10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-			-0-
*12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-			-0-
*01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

08	1519	N	749	-0-	-770	-0-	39	1	710	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	673	-0-	-587	-0-	30	1	643	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	562	-0-	-554	-0-	26	1	536	3	N	-0-			-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	83	1	1263	3	N	-0-			-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	78	1	1254	3	N	-0-			-0-
*01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	65	1	1236	3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

08	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
*09	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
*10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-			-0-
*11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-			-0-
*01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-			-0-
*09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
*10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
*11	720	N	401	-0-	-319	-0-	401	3			N	-0-			-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1479	-0-	-350	-0-	172	1	1307	3	N	-0-			-0-
*09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	194	1	1615	3	N	-0-			-0-
*10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	281	1	1554	3	N	-0-			-0-
*11	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	250	1	1168	3	N	-0-			-0-
12	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	215	1	1445	3	N	-0-			-0-
01	1829	N	851	-0-	-978	-0-	166	1	685	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			-0-
*09	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	3			N	-0-			-0-
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-
*11	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-			-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			-0-
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
*12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-			-0-
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1089	3			N	-0-			-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-			-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
01	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			-0-
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			-0-
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-			-0-
*11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-			-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
01	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	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 #: 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*09	1050	N	47	-0-	-1003	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*10	1085	N	146	-0-	-939	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	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	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
*09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
*10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
*11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
*01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	559	-0-	-247	-0-	29	1	530	3	N	-0-					-0-
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	30	1	626	3	N	-0-					-0-
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	31	1	471	3	N	-0-					-0-
12	682	N	431	-0-	-251	-0-	25	1	406	3	N	-0-					-0-
*01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	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 #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2350	-0-	-905	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
*09	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
*10	2728	X	1933	-0-	-795	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*11	2640	X	1489	-0-	-1151	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
*01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
*09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
*10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
*11	2700	X	2490	-0-	-210	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
*12	2914	X	2327	-0-	-587	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2122	-0-	-792	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

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

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	89	1	1628	3	N	-0-					-0-
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	74	1	1574	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1124	-0-	-550	-0-	51	1	1073	3	N	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	104	1	1589	3	N	-0-					-0-
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	99	1	1604	3	N	-0-					-0-
*01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	81	1	1532	3	N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 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	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*09	2280	N	1768	-0-	-512	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*10	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2056	-0-	-331	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

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	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*09	1980	N	1394	-0-	-586	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*10	2046	N	1437	-0-	-609	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*11	1860	N	1250	-0-	-610	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*09	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*10	1426	N	877	-0-	-549	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*11	1410	N	761	-0-	-649	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*12	1302	N	806	-0-	-496	-0-	806	3			N	-0-					-0-
01	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
*09	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
*10	2852	N	2154	-0-	-698	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*11	2820	N	1535	-0-	-1285	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*12	2914	N	1346	-0-	-1568	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1275	-0-	-864	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 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	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
*09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
*10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
*11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
*12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
*01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1695	-0-	-568	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*09	2160	N	1475	-0-	-685	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*10	2015	N	1377	-0-	-638	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*11	1650	N	1099	-0-	-551	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1483	-0-	-284	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*09	1650	N	1282	-0-	-368	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*10	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*11	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1203	-0-	-192	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*09	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*10	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*11	990	N	911	-0-	-79	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*12	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	806	N	-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
BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
*09	2400	N	2066	-0-	-334	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
*10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
*11	2430	N	2179	-0-	-251	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	350	-0-	-704	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	975	-0-	-296	-0-	975	3			N	-0-					-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*09	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	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 #: 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	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
*11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

08	2294	X	1735	-0-	-559	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
*09	2220	X	1562	-0-	-658	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*10	2294	X	1617	-0-	-677	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
*11	2220	X	2149	-0-	-71	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*12	2015	X	1381	-0-	-634	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1372	-0-	-364	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

08	1891	X	1173	-0-	-718	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*09	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
*10	2170	N	1226	-0-	-944	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*11	1140	N	828	-0-	-312	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1045	-0-	-1125	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	861	-0-	-379	-0-	861	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

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

08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*11	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	909	-0-	-176	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

08	465	N	74	-0-	-391	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

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

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

08	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*09	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*10	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*11	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
01	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

08	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
*09	2250	N	1519	-0-	-731	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
*10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
*11	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
*12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*09	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*10	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*11	1800	N	1579	-0-	-221	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
*01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1559	3	24	9	Y	22	19	1			8
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1637	3	20	9	Y	18	19	1			7
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1347	3	18	9	Y	16	19	1			4
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1507	3	20	9	Y	18	17	1			5
*12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1558	3	9	9	Y	8	11	1			2
*01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-	2	1			-0-

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	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*10	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*11	2490	N	1973	-0-	-517	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
*12	2635	N	2294	-0-	-341	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	2256	3			N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
*09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*10	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*11	2490	N	2268	-0-	-222	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1945	-0-	-287	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1960	-0-	-365	-0-	1960	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	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
*09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
*10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
*11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
*12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
*01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			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	372	N	61	-0-	-311	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

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

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

08	1116	X	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*09	1080	N	909	-0-	-171	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
*11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
*12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

08	1178	N	834	-0-	-344	-0-	43	1	791	3	N	-0-					-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	68	1	1438	3	N	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	43	1	911	3	N	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	97	1	1491	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	86	1	1384	3	N	-0-					-0-
*01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	72	1	1360	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

*02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	248	1	4114	3	N	114	116	0			15
							125	9									
*03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	293	1	4459	3	N	107	104	0			18
							118	9									
*04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	218	1	4288	3	N	106	107	0			17
							117	9									
*05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	193	1	4259	3	N	86	86	0			17
							95	9									
*06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	82	1	4338	3	N	27	39	0			5
							30	9									
*07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	73	1	4558	3	N	25	26	0			4
							28	9									
*08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	84	1	3981	3	N	27	26	0			5
							30	9									
*09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	81	1	3888	3	N	22	21	0			6
							24	9									
*10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	86	1	3934	3	N	24	22	0			8
							26	9									
*11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	78	1	3814	3	N	22	26	0			4
							24	9									
*12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	58	1	3184	3	N	30	30	0			4
							33	9									
*01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	9	1	3223	3	N	26	23	0			7
							29	9									

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2287	3	44	9	Y	40	35	1			15
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2241	3	37	9	Y	34	36	1			13
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2330	3	40	9	Y	36	40	1			9
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2135	3	37	9	Y	34	33	1			10
*12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2761	3	18	9	Y	16	21	1			5
*01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2300	3	19	9	Y	17	18	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

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

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
*09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
*12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
*01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

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

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

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

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

08	1612 N	551	-0-	-1061	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
*10	1364 N	1175	-0-	-189	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
*11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*12	1860 N	878	-0-	-982	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	876	-0-	-302	-0-	876	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	3			N	-0-			-0-
*09	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	1753	3			N	-0-			-0-
*10	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1776	3			N	-0-			-0-
*11	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	1677	3			N	-0-			-0-
*12	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1680	3			N	-0-			-0-
01	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	1470	3			N	-0-			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-			-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
*11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
*12	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-			-0-
01	279	N	70	-0-	-209	-0-	70	3			N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

08	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	3			N	-0-			-0-
*09	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-			-0-
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			-0-
*11	660	N	273	-0-	-387	-0-	273	3			N	-0-			-0-
12	899	N	608	-0-	-291	-0-	608	3			N	-0-			-0-
*01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-			-0-
*09	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1615	3			N	-0-			-0-
*10	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	3			N	-0-			-0-
*11	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
*12	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	3			N	-0-			-0-
*01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-			-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

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

08	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	71	1	1291	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	59	1	1257	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	56	1	1170	3	N	-0-			-0-
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	86	1	1316	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	77	1	1242	3	N	-0-			-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			N	-0-			-0-
*09	1110	N	751	-0-	-359	-0-	751	3			N	-0-			-0-
*10	1147	N	604	-0-	-543	-0-	604	3			N	-0-			-0-
*11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
*12	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-			-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					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	2852	X	2666	-0-	-186	-0-	138	1	2528	3	N	-0-			-0-
09	2670	X	2463	-0-	-207	-0-	111	1	2352	3	N	-0-			-0-
10	2883	X	1355	-0-	-1528	-0-	62	1	1293	3	N	-0-			-0-
11	2790	X	1630	-0-	-1160	-0-	100	1	1530	3	N	-0-			-0-
12	2883	X	2080	-0-	-803	-0-	121	1	1959	3	N	-0-			-0-
01	2666	X	2038	-0-	-628	-0-	102	1	1936	3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-			-0-
*09	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	3			N	-0-			-0-
*10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837	N	417	-0-	-420	-0-	417	3			N	-0-			-0-
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			-0-
*10	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-			-0-
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
12	558	N	368	-0-	-190	-0-	368	3			N	-0-			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

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

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

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

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

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

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

08	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*10	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

08	1240	N	525	-0-	-715	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*12	1643	N	1282	-0-	-361	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	904	-0-	-429	-0-	904	3			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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3976	X	3922	-0-	-54	-0-	157	1	3731	3	Y	31	32	0			4
							34	9									
*03	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	185	1	6401	3	Y	29	28	0			5
							32	9									
*04	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	138	1	6035	3	Y	29	29	0			5
							32	9									
*05	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	131	1	6183	3	Y	26	26	0			5
							29	9									
*06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	146	1	5957	3	Y	56	51	0			10
							62	9									
*07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	133	1	6124	3	Y	53	54	0			9
							58	9									
*08	6386	X	6261	-0-	-125	-0-	153	1	6045	3	Y	57	55	0			11
							63	9									
*09	6060	X	5622	-0-	-438	-0-	148	1	5420	3	Y	49	46	0			14
							54	9									
*10	6231	X	6228	-0-	-3	-0-	156	1	6016	3	Y	51	48	0			17
							56	9									
*11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	149	1	6055	3	Y	61	67	0			11
							67	9									
*12	6169	X	5969	-0-	-200	-0-	114	1	5759	3	Y	87	85	0			13
							96	9									
01	6107	X	5114	-0-	-993	-0-	17	1	5017	3	Y	73	65	0			21
							80	9									

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
*10	4464	X	2412	-0-	-2052	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
*12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
*01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5740	X	5115	-0-	-625	-0-	100	1	5008	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
*03	5983	X	41	-0-	-5942	-0-	40	1	1	9	Y	1	2	0			-0-
*04	6030	X	4782	-0-	-1248	-0-	185	1	4584	3	Y	12	10	0			2
							13	9									
*05	6231	X	6178	-0-	-53	-0-	175	1	5992	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*06	6030	X	5024	-0-	-1006	-0-	89	1	4927	3	Y	7	8	0			1
							8	9									
*07	5549	X	4824	-0-	-725	-0-	71	1	4746	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	87	1	5312	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*09	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	84	1	4966	3	Y	6	5	0			2
							7	9									
*10	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	89	1	5284	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
*11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	122	1	5084	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
*12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	101	1	5243	3	Y	-0-					-0-
*01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	15	1	4878	3	Y	-0-					-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9212	X	7961	-0-	-1251	-0-	90	1	7819	3	N	47	63	0			6
							52	9									
*03	10199	X	5102	-0-	-5097	-0-	46	1	5035	3	N	19	22	0			3
							21	9									
*04	9720	X	7990	-0-	-1730	-0-	156	1	7738	3	N	87	76	0			14
							96	9									
*05	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	233	1	9871	3	N	122	112	0			24
							134	9									
*06	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	344	1	9905	3	N	102	108	0			18
							112	9									
*07	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	280	1	9694	3	N	84	88	0			14
							92	9									
*08	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	356	1	11634	3	N	100	94	0			20
							110	9									
*09	10020	X	9502	-0-	-518	-0-	355	1	9051	3	N	87	82	0			25
							96	9									
*10	10354	X	7966	-0-	-2388	-0-	328	1	7550	3	N	80	78	0			27
							88	9									
*11	11370	X	9115	-0-	-2255	-0-	233	1	8838	3	N	40	60	0			7
							44	9									
*12	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	294	1	12095	3	N	84	79	0			12
							92	9									
01	11749	X	6327	-0-	-5422	-0-	17	1	6279	3	N	28	32	0			8
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8568	X	6567	-0-	-2001	-0-	16	1	6550	3	N	1	3	0			-0-
							1	9									
*03	9486	X	2163	-0-	-7323	-0-	83	1	2078	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	385	1	11381	3	N	14	12	0			2
							15	9									
*05	10106	X	10014	-0-	-92	-0-	365	1	9636	3	N	12	12	0			2
							13	9									
*06	9780	X	9156	-0-	-624	-0-	292	1	8857	3	N	6	7	0			1
							7	9									
*07	11780	X	9515	-0-	-2265	-0-	261	1	9250	3	N	4	4	0			1
							4	9									
*08	11780	X	9144	-0-	-2636	-0-	299	1	8841	3	N	4	4	0			1
							4	9									
*09	11400	X	9095	-0-	-2305	-0-	288	1	8804	3	N	3	3	0			1
							3	9									
*10	9641	X	7721	-0-	-1920	-0-	246	1	7472	3	N	3	3	0			1
							3	9									
*11	8970	X	2987	-0-	-5983	-0-	67	1	2919	3	N	1	2	0			-0-
							1	9									
*12	9269	X	2806	-0-	-6463	-0-	63	1	2742	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	9114	X	263	-0-	-8851	-0-	1	1	262	3	N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	51	1	4960	3	Y	7	8	0			1
							8	9									
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*04	2580	X	2541	-0-	-39	-0-	33	1	2502	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
*05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	79	1	6014	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
*06	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	166	1	6226	3	Y	17	16	0			3
							19	9									
*07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	170	1	5981	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	195	1	5912	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
*09	6240	X	5988	-0-	-252	-0-	188	1	5783	3	Y	15	14	0			4
							17	9									
*10	6448	X	4358	-0-	-2090	-0-	193	1	4148	3	Y	15	14	0			5
							17	9									
*11	6240	X	5394	-0-	-846	-0-	218	1	5163	3	Y	12	15	0			2
							13	9									
*12	6014	X	4277	-0-	-1737	-0-	101	1	4168	3	Y	7	8	0			1
							8	9									
01	5983	X	4246	-0-	-1737	-0-	11	1	4232	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	252	1	6796	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*03	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	298	1	7795	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	222	1	7731	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	210	1	7419	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	234	1	7139	3	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
*07	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	220	1	7826	3	Y	-0-					-0-
*08	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	252	1	8030	3	Y	-0-					-0-
*09	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	243	1	7570	3	Y	-0-					-0-
*10	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	257	1	7629	3	Y	-0-					-0-
*11	7770	X	7266	-0-	-504	-0-	281	1	6985	3	Y	-0-					-0-
*12	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	191	1	8240	3	Y	-0-					-0-
*01	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	26	1	8323	3	Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12012	X	9363	-0-	-2649	-0-	157	1	9191	3	Y	14	18	0			2
							15	9									
03	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*04	12870	X	7400	-0-	-5470	-0-	167	1	7216	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
*05	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	394	1	13680	3	Y	35	30	0			7
							39	9									
*06	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	370	1	13451	3	Y	22	25	0			4
							24	9									
*07	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	331	1	14149	3	Y	20	21	0			3
							22	9									
*08	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	379	1	13816	3	Y	22	21	0			4
							24	9									
*09	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	366	1	13176	3	Y	18	17	0			5
							20	9									
*10	14167	X	13670	-0-	-497	-0-	388	1	13260	3	Y	20	18	0			7
							22	9									
*11	13710	X	13026	-0-	-684	-0-	423	1	12586	3	Y	15	19	0			3
							17	9									
*12	14167	X	13345	-0-	-822	-0-	333	1	12991	3	Y	19	19	0			3
							21	9									
01	13826	X	10254	-0-	-3572	-0-	40	1	10202	3	Y	11	11	0			3
							12	9									

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	T. A.		16221	-0-	16221	16221	16191	3	30	9	Y	27	24	1			10
09	T. A.		14854	-0-	14854	31075	14829	3	25	9	Y	23	24	1			9
10	T. A.		14454	-0-	14454	45529	14428	3	26	9	Y	24	27	1			6
11	58787	X	13258	-0-	-45529	-0-	13254	3	4	9	Y	4	9	1			1
*12	16213	X	13227	-0-	-2986	-0-	13226	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	16213	X	12595	-0-	-3618	-0-	12593	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*02	26544	X	25773	-0-	-771	-0-	1070	1	24624	3	Y	72	74	0			9
							79	9									
*03	29388	X	28687	-0-	-701	-0-	1264	1	27349	3	Y	67	65	0			11
							74	9									
*04	28440	X	27265	-0-	-1175	-0-	940	1	26250	3	Y	68	68	0			11
							75	9									
*05	27342	X	27206	-0-	-136	-0-	891	1	26249	3	Y	60	59	0			12
							66	9									
*06	26645	X	26645	-0-	-0-	-0-	801	1	25811	3	Y	30	37	0			5
							33	9									
*07	28023	X	28023	-0-	-0-	-0-	728	1	27272	3	Y	21	23	0			3
							23	9									
*08	28616	X	28616	-0-	-0-	-0-	835	1	27756	3	Y	23	22	0			4
							25	9									
*09	27420	X	27420	-0-	-0-	-0-	805	1	26594	3	Y	19	18	0			5
							21	9									
*10	27911	X	27911	-0-	-0-	-0-	854	1	27034	3	Y	21	19	0			7
							23	9									
*11	26880	X	26140	-0-	-740	-0-	932	1	25190	3	Y	16	20	0			3
							18	9									
*12	29473	X	29473	-0-	-0-	-0-	693	1	28728	3	Y	47	43	0			7
							52	9									
*01	28692	X	28692	-0-	-0-	-0-	100	1	28538	3	Y	49	42	0			14
							54	9									

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

*02	8932	X	7236	-0-	-1696	-0-	11	1	7224	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*03	9889	X	7972	-0-	-1917	-0-	60	1	7911	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	9570	X	7781	-0-	-1789	-0-	277	1	7495	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
*05	8153	X	8143	-0-	-10	-0-	262	1	7873	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*06	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	193	1	8013	3	Y	39	33	0			7
							43	9									
*07	7998	X	7866	-0-	-132	-0-	170	1	7655	3	Y	37	38	0			6
							41	9									
*08	7905	X	7869	-0-	-36	-0-	195	1	7629	3	Y	41	39	0			8
							45	9									
*09	7890	X	7423	-0-	-467	-0-	188	1	7198	3	Y	34	32	0			10
							37	9									
*10	8153	X	7823	-0-	-330	-0-	200	1	7583	3	Y	36	34	0			12
							40	9									
*11	7890	X	7228	-0-	-662	-0-	218	1	6979	3	Y	28	35	0			5
							31	9									
*12	7688	X	7355	-0-	-333	-0-	154	1	7181	3	Y	18	20	0			3
							20	9									
01	7688	X	6741	-0-	-947	-0-	21	1	6713	3	Y	6	7	0			2
							7	9									

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

08	22754	X	17643	-0-	-5111	-0-	17629	3	14	9	Y	13	10	1			5
09	17520	X	17424	-0-	-96	-0-	17413	3	11	9	Y	10	11	1			4
10	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	17472	3	12	9	Y	11	12	1			3
11	17070	X	16960	-0-	-110	-0-	16956	3	4	9	Y	4	6	1			1
*12	18011	X	17377	-0-	-634	-0-	17370	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	17887	X	17148	-0-	-739	-0-	17142	3	6	9	Y	5	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	515	1	13403	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	609	1	15106	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*04	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	453	1	14624	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*05	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	438	1	14875	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*06	14010	X	13271	-0-	-739	-0-	397	1	12853	3	Y	19	18	0			3
							21	9									
*07	14477	X	12799	-0-	-1678	-0-	353	1	12427	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
*08	15128	X	12801	-0-	-2327	-0-	405	1	12376	3	Y	18	17	0			4
							20	9									
*09	14640	X	12316	-0-	-2324	-0-	391	1	11910	3	Y	14	14	0			4
							15	9									
*10	14880	X	12476	-0-	-2404	-0-	414	1	12043	3	Y	17	15	0			6
							19	9									
*11	12870	X	11918	-0-	-952	-0-	452	1	11453	3	Y	12	16	0			2
							13	9									
*12	12431	X	7480	-0-	-4951	-0-	179	1	7273	3	Y	25	23	0			4
							28	9									
*01	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	44	1	14267	3	Y	59	46	0			17
							65	9									

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
*02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	7992	3	130	9	Y	118	121	0			15
*03	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	1	1	1966	3	Y	110	107	0			18
							121	9									
*04	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	1	1	10807	3	Y	110	111	0			17
							121	9									
*05	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	1	1	10754	3	Y	99	97	0			19
							109	9									
*06	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	302	1	10198	3	Y	17	33	0			3
							19	9									
*07	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	268	1	10374	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*08	11284	X	10291	-0-	-993	-0-	307	1	9966	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*09	10920	X	9811	-0-	-1109	-0-	297	1	9499	3	Y	14	13	0			4
							15	9									
*10	10850	X	9889	-0-	-961	-0-	315	1	9557	3	Y	15	14	0			5
							17	9									
*11	10230	X	8819	-0-	-1411	-0-	257	1	8551	3	Y	10	13	0			2
							11	9									
*12	10385	X	7995	-0-	-2390	-0-	199	1	7782	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
01	9982	X	7531	-0-	-2451	-0-	29	1	7490	3	Y	11	10	0			3
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	468	1	13569	3	Y	100	102	0			13
							110	9									
*03	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	553	1	15562	3	Y	93	91	0			15
							102	9									
*04	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	411	1	13800	3	Y	93	93	0			15
							102	9									
*05	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	371	1	14175	3	Y	68	70	0			13
							75	9									
*06	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	423	1	14382	3	Y	36	43	0			6
							40	9									
*07	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	370	1	13777	3	Y	32	33	0			5
							35	9									
*08	15655	X	15130	-0-	-525	-0-	431	1	14659	3	Y	36	34	0			7
							40	9									
*09	14430	X	12523	-0-	-1907	-0-	416	1	12075	3	Y	29	28	0			8
							32	9									
*10	14911	X	14185	-0-	-726	-0-	441	1	13708	3	Y	33	30	0			11
							36	9									
*11	14430	X	12010	-0-	-2420	-0-	341	1	11472	3	Y	179	158	0			32
							197	9									
*12	14694	X	12964	-0-	-1730	-0-	254	1	12358	3	Y	320	305	0			47
							352	9									
01	14694	X	12748	-0-	-1946	-0-	40	1	12388	3	Y	291	255	0			83
							320	9									

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

08	14415	X	11147	-0-	-3268	-0-	10995	3	152	9	Y	138	122	1			50
09	13950	X	12941	-0-	-1009	-0-	12811	3	130	9	Y	118	124	1			44
10	14415	X	13287	-0-	-1128	-0-	13151	3	136	9	Y	124	138	1			30
11	13950	X	8105	-0-	-5845	-0-	7999	3	106	9	Y	96	99	1			27
*12	13361	X	11968	-0-	-1393	-0-	11845	3	123	9	Y	112	106	1			33
01	13268	X	12048	-0-	-1220	-0-	11919	3	129	9	Y	117	123	1			27

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	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	17228	3	147	9	N	134	118	1			49
09	17040	X	16721	-0-	-319	-0-	16596	3	125	9	N	114	121	1			42
10	17608	X	17111	-0-	-497	-0-	16978	3	133	9	N	121	134	1			29
11	17040	X	17023	-0-	-17	-0-	16899	3	124	9	N	113	110	1			32
*12	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	17527	3	145	9	N	132	125	1			39
*01	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	17329	3	152	9	N	138	145	1			32

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

08	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	3			N	-0-					-0-
09	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	12886	3			N	-0-					-0-
*10	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	3			N	-0-					-0-
*11	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	3			N	-0-					-0-
*12	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13514	3			N	-0-					-0-
*01	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	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	17701	X	16077	-0-	-1624	-0-	16077	3			N	-0-					-0-
09	16710	X	15695	-0-	-1015	-0-	15695	3			N	-0-					-0-
*10	16864	X	16054	-0-	-810	-0-	16054	3			N	-0-					-0-
*11	16290	X	15306	-0-	-984	-0-	15306	3			N	-0-					-0-
*12	16616	X	15649	-0-	-967	-0-	15649	3			N	-0-					-0-
01	16213	X	15556	-0-	-657	-0-	15556	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	30690	X	26359	-0-	-4331	-0-	26293	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
09	29700	X	25248	-0-	-4452	-0-	25175	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
10	30690	X	23693	-0-	-6997	-0-	23643	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
11	29700	X	19669	-0-	-10031	-0-	19632	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*12	30690	X	18094	-0-	-12596	-0-	18072	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	26350	X	17877	-0-	-8473	-0-	17852	3	25	9	Y	23	23	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	99913	X	42396	-0-	-57517	-0-	42197	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
09	101370	X	98738	-0-	-2632	-0-	98324	3	414	9	Y	376	376	1			-0-
10	104749	X	97058	-0-	-7691	-0-	96619	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
11	101370	X	84280	-0-	-17090	-0-	83942	3	338	9	Y	307	307	1			-0-
*12	102703	X	49070	-0-	-53633	-0-	48952	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
01	102145	X	49329	-0-	-52816	-0-	49172	3	157	9	Y	143	143	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	224595	X	145924	-0-	-78671	-0-	144558	3	1366	9	N	1242	1121	1			451
09	190200	X	128024	-0-	-62176	-0-	126763	3	1261	9	N	1146	1172	1			425
10	171988	X	125066	-0-	-46922	-0-	123731	3	1335	9	N	1214	1346	1			293
11	161580	X	76227	-0-	-85353	-0-	75398	3	829	9	N	754	834	1			213
*12	151838	X	104774	-0-	-47064	-0-	103509	3	1265	9	N	1150	1027	1			336
01	145917	X	119912	-0-	-26005	-0-	118383	3	1529	9	N	1390	1405	1			321

CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		5	-0-	5	49	5	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	6	6	8			2
11	117	N	68	-0-	-49	-0-	68	2			Y	-0-					2
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					2
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					2

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2904	-0-	2904	2904	2901	2	3	9	Y	3					12
09	DLQ G-10		1644	-0-	1644	4548	1644	2			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		1985	-0-	1985	6533	1982	2	3	9	Y	3					15
11	2900	N	1612	-0-	-1288	5245	1568	2	44	9	Y	40	34	1			21
12	3100	N	985	-0-	-2115	3130	978	2	7	9	Y	6					27
*01	3100	N	500	-0-	-2600	530	499	2	1	9	Y	1					28

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	DLQ G-10		2041	-0-	2041	2041	2038	2	3	9	Y	3					30
09	DLQ G-10		2246	-0-	2246	4287	2246	2			Y	-0-					30
10	DLQ G-10		2525	-0-	2525	6812	2522	2	3	9	Y	3					33
11	2900	N	2487	-0-	-413	6399	2419	2	68	9	Y	62	58	1			37
12	3100	N	2010	-0-	-1090	5309	1998	2	12	9	Y	11					48
*01	3100	N	1272	-0-	-1828	3481	1271	2	1	9	Y	1					49

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	DLQ G-10		1406	-0-	1406	1406	1406	2			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		2306	-0-	2306	3712	2306	2			Y	-0-					29
10	DLQ G-10		2125	-0-	2125	5837	2125	2			Y	-0-					29
11	2900	N	1388	-0-	-1512	4325	1382	2	6	9	Y	5					34
12	3100	N	1638	-0-	-1462	2863	1638	2			Y	-0-					34
*01	3100	N	1887	-0-	-1213	1650	1887	2			Y	-0-					34

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	DLQ G-10		1722	-0-	1722	1722	1722	2			Y	-0-					31
09	DLQ G-10		1294	-0-	1294	3016	1294	2			Y	-0-					31
10	DLQ G-10		1267	-0-	1267	4283	1267	2			Y	-0-					31
11	2900	N	1015	-0-	-1885	2398	1012	2	3	9	Y	3					34
12	3086	N	688	-0-	-2398	-0-	688	2			Y	-0-					34
01	1271	N	662	-0-	-609	-0-	662	2			Y	-0-					34

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	DLQ G-10		2799	-0-	2799	2799	2796	2	3	9	Y	3					61
09	DLQ G-10		3505	-0-	3505	6304	3505	2			Y	-0-					61
10	DLQ G-10		2848	-0-	2848	9152	2844	2	4	9	Y	4					65
11	12105	X	2953	-0-	-9152	-0-	2873	2	80	9	Y	73	89	1			49
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3901	2	24	9	Y	22					71
*01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4742	2	6	9	Y	5					76

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	DLQ G-10		372	-0-	372	372	372	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		463	-0-	463	835	463	2			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		394	-0-	394	1229	394	2			Y	-0-					8
11	1443	N	214	-0-	-1229	-0-	213	2	1	9	Y	1					9
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					9
01	403	N	108	-0-	-295	-0-	108	2			Y	-0-					9

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	94	1	1125	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	459	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
11	840	N	472	-0-	-368	-0-	32	1	374	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
12	589	N	486	-0-	-103	-0-	33	1	389	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	37	1	446	2	Y	-0-					-0-
							70	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	124	N	9	-0-	-115	-0-	8	2	1	3	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
							26	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	451	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	413	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	Y	-0-					-0-
							38	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	355	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	-0-					-0-
							69	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	444	-0-	-176	-0-	16	1	380	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	24	1	439	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	41	1	589	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
01	620	N	521	-0-	-99	-0-	30	1	422	2	Y	-0-					-0-
							69	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	93	N	34	-0-	-59	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	349	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	303	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	52	2	Y	12					12
							7	3	13	9							
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	296	2	Y	12					24
							44	3	13	9							

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

08	341	N	317	-0-	-24	-0-	25	1	263	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	26	1	243	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	27	1	248	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	26	1	215	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	31	1	224	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	33	1	227	2	Y	-0-					-0-
							33	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	341	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	18	1	212	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	20	1	234	2	Y	-0-					-0-
							36	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

08	217	N	182	-0-	-35	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	16	1	155	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					-0-
							17	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	132	1	1576	2	Y	16	16	1			6
							238	3	18	9							
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	122	1	1417	2	Y	13	8	1			11
							257	3	14	9							
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	100	1	1169	2	Y	14	16	1			9
							213	3	15	9							
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	93	1	1090	2	Y	15	16	1			8
							192	3	17	9							
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	114	1	1342	2	Y	16	16	1			8
							220	3	18	9							
*01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	116	1	1381	2	Y	-0-	8	1			-0-
							216	3									

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	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	92	1	1099	2	Y	25	24	1			10
							166	3	28	9							
09	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	82	1	958	2	Y	20	12	1			18
							174	3	22	9							
10	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	92	1	1071	2	Y	22	25	1			15
							195	3	24	9							
11	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	87	1	1021	2	Y	23	25	1			13
							180	3	25	9							
12	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	80	1	943	2	Y	25	25	1			13
							155	3	28	9							
01	1395	N	781	-0-	-614	-0-	53	1	630	2	Y	-0-	13	1			-0-
							98	3									

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	1736	N	1179	-0-	-557	-0-	41	1	986	2	Y	25	42	1			10
							124	3	28	9							
09	1800	N	1092	-0-	-708	-0-	48	1	875	2	Y	28	21	1			17
							138	3	31	9							
10	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	51	1	993	2	Y	30	21	1			26
							158	3	33	9							
11	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	49	1	849	2	Y	32	44	1			14
							148	3	35	9							
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	67	1	968	2	Y	-0-	14	1			-0-
							156	3									
01	1240	N	897	-0-	-343	-0-	52	1	727	2	Y	-0-					-0-
							118	3									

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	1519	N	971	-0-	-548	-0-	66	1	783	2	Y	4	4	1			2
							118	3	4	9							
09	1410	N	1074	-0-	-336	-0-	73	1	845	2	Y	3	2	1			3
							153	3	3	9							
10	1426	N	1163	-0-	-263	-0-	79	1	915	2	Y	3	4	1			2
							166	3	3	9							
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	76	1	892	2	Y	4	4	1			2
							157	3	4	9							
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	91	1	1078	2	Y	4	4	1			2
							177	3	4	9							
01	1178	N	985	-0-	-193	-0-	66	1	780	2	Y	16	2	1			16
							121	3	18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	28	1	665	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	41	1	753	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	644	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	49	1	701	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
*01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	663	2	Y	-0-					-0-
							107	3									

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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	23	1	561	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	550	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	515	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	567	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
*01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	Y	-0-					-0-
							95	3									

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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	73	1	875	2	Y	37	36	1			15
							132	3	41	9							
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	76	1	880	2	Y	28	17	1			26
							160	3	31	9							
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	91	1	1057	2	Y	31	36	1			21
							192	3	34	9							
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	102	1	1192	2	Y	34	36	1			19
							209	3	37	9							
12	1178	N	914	-0-	-264	-0-	59	1	700	2	Y	36	37	1			18
							115	3	40	9							
01	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	66	1	790	2	Y	27	18	1			27
							124	3	30	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	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	99	1	1178	2	Y	20	19	1			8
							177	3	22	9							
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	103	1	1195	2	Y	15	9	1			14
							217	3	17	9							
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	105	1	1226	2	Y	18	20	1			12
							224	3	20	9							
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	97	1	1128	2	Y	18	20	1			10
							198	3	20	9							
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	108	1	1281	2	Y	20	20	1			10
							211	3	22	9							
01	1581	N	1191	-0-	-390	-0-	80	1	950	2	Y	12	10	1			12
							148	3	13	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	899	N	780	-0-	-119	-0-	28	1	665	2	Y	4	7	1			2
							83	3	4	9							
09	960	N	909	-0-	-51	-0-	41	1	745	2	Y	5	4	1			3
							117	3	6	9							
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	37	1	718	2	Y	6	4	1			5
							114	3	7	9							
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	39	1	679	2	Y	5	8	1			2
							118	3	6	9							
12	930	N	730	-0-	-200	-0-	40	1	585	2	Y	10	5	1			7
							94	3	11	9							
*01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	62	1	875	2	Y	9	12	1			4
							143	3	10	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	2542	X	2349	-0-	-193	-0-	157	1	1874	2	Y	32	31	1			13
							283	3	35	9							
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	185	1	2150	2	Y	24	15	1			22
							391	3	26	9							
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	203	1	2356	2	Y	27	31	1			18
							428	3	30	9							
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	188	1	2194	2	Y	29	31	1			16
							385	3	32	9							
12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	197	1	2322	2	Y	32	32	1			16
							381	3	35	9							
01	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	199	1	2373	2	Y	9	16	1			9
							371	3	10	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	1845	-0-	-1038	-0-	65	1	1573	2	Y	8	13	1			3
							198	3	9	9							
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	119	1	2169	2	Y	8	6	1			5
							342	3	9	9							
10	2480	X	2209	-0-	-271	-0-	93	1	1817	2	Y	9	6	1			8
							289	3	10	9							
11	2400	X	2099	-0-	-301	-0-	98	1	1696	2	Y	9	13	1			4
							295	3	10	9							
12	2728	X	2293	-0-	-435	-0-	128	1	1853	2	Y	13	7	1			10
							298	3	14	9							
01	2728	X	1029	-0-	-1699	-0-	59	1	824	2	Y	11	16	1			5
							134	3	12	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	2046	N	1761	-0-	-285	-0-	135	1	1487	2	Y	2					7
							137	3	2	9							
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	175	1	1718	2	Y	3	9	1			1
							227	3	3	9							
10	2046	N	1461	-0-	-585	-0-	117	1	1183	2	Y	3					4
							158	3	3	9							
11	1710	N	960	-0-	-750	-0-	82	1	763	2	Y	2					6
							113	3	2	9							
12	2201	N	1355	-0-	-846	-0-	135	1	1064	2	Y	13					19
							142	3	14	9							
01	1457	N	1115	-0-	-342	-0-	115	1	874	2	Y	6					25
							119	3	7	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	282	1	3372	2	Y	35	34	1			14
							509	3	39	9							
09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	267	1	3111	2	Y	26	16	1			24
							566	3	29	9							
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	281	1	3265	2	Y	30	34	1			20
							594	3	33	9							
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	269	1	3146	2	Y	32	34	1			18
							553	3	35	9							
12	3875	X	3066	-0-	-809	-0-	205	1	2425	2	Y	34	35	1			17
							399	3	37	9							
01	3875	X	2761	-0-	-1114	-0-	185	1	2200	2	Y	29	17	1			29
							344	3	32	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	184	1	2202	2	Y	50	48	1			20
							333	3	55	9							
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	179	1	2077	2	Y	38	23	1			35
							377	3	42	9							
10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	193	1	2239	2	Y	43	49	1			29
							407	3	47	9							
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	176	1	2063	2	Y	45	49	1			25
							363	3	50	9							
12	2604	N	2162	-0-	-442	-0-	143	1	1687	2	Y	50	50	1			25
							277	3	55	9							
01	2604	N	1888	-0-	-716	-0-	126	1	1498	2	Y	27	24	1			28
							234	3	30	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	120	1	2898	2	Y	7	12	1			3
							365	3	8	9							
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	139	1	2555	2	Y	8	6	1			5
							404	3	9	9							
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	159	1	3132	2	Y	8	6	1			7
							500	3	9	9							
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	157	1	2717	2	Y	9	12	1			4
							472	3	10	9							
12	2728	X	1720	-0-	-1008	-0-	97	1	1394	2	Y	5	5	1			4
							223	3	6	9							
01	2728	X	1785	-0-	-943	-0-	102	1	1441	2	Y	5	7	1			2
							236	3	6	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	93	1	2229	2	Y	28	48	1			11
							280	3	31	9							
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	105	1	1915	2	Y	32	24	1			19
							302	3	35	9							
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	110	1	2162	2	Y	36	25	1			30
							345	3	40	9							
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	108	1	1870	2	Y	36	50	1			16
							325	3	40	9							
12	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	115	1	1655	2	Y	17	20	1			13
							266	3	19	9							
*01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	171	1	2407	2	Y	16	22	1			7
							393	3	18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	102	1	2449	2	Y	14	24	1			6
							308	3	15	9							
09	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	98	1	1796	2	Y	16	12	1			10
							284	3	18	9							
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	93	1	1829	2	Y	17	12	1			15
							292	3	19	9							
11	2220	N	1939	-0-	-281	-0-	90	1	1558	2	Y	18	25	1			8
							271	3	20	9							
12	2263	N	1970	-0-	-293	-0-	110	1	1588	2	Y	15	12	1			11
							255	3	17	9							
01	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	111	1	1559	2	Y	14	19	1			6
							254	3	15	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	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	99	1	2375	2	Y	15	26	1			6
							299	3	17	9							
09	3000	N	3023	-0-	23	23	136	1	2477	2	Y	18	13	1			11
							390	3	20	9							
10	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	90	1	1776	2	Y	20	14	1			17
							284	3	22	9							
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	127	1	2201	2	Y	20	28	1			9
							383	3	22	9							
12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	134	1	1928	2	Y	21	14	1			16
							309	3	23	9							
01	2325	X	2099	-0-	-226	-0-	119	1	1683	2	Y	20	27	1			9
							275	3	22	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	3224	X	2188	-0-	-1036	-0-	77	1	1859	2	Y	16	28	1			6
							234	3	18	9							
09	3120	X	2950	-0-	-170	-0-	132	1	2416	2	Y	19	14	1			11
							381	3	21	9							
10	3224	X	3190	-0-	-34	-0-	133	1	2617	2	Y	20	14	1			17
							418	3	22	9							
11	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	138	1	2388	2	Y	21	29	1			9
							415	3	23	9							
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	206	1	2974	2	Y	23	15	1			17
							478	3	25	9							
01	3193	X	2871	-0-	-322	-0-	163	1	2307	2	Y	22	29	1			10
							377	3	24	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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	140	1	1445	2	Y	8					22
							155	3	9	9							
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	124	1	1138	2	Y	17					39
							160	3	19	9							
10	899	N	788	-0-	-111	-0-	66	1	609	2	Y	18					57
							93	3	20	9							
11	900	N	605	-0-	-295	-0-	56	1	467	2	Y	8	58	1			7
							73	3	9	9							
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	105	1	760	2	Y	4					11
							104	3	4	9							
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	112	1	779	2	Y	10					21
							113	3	11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

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	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	90	1	2183	2	Y	44	75	1			18
							276	3	48	9							
09	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	119	1	2183	2	Y	50	38	1			30
							345	3	55	9							
10	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	88	1	1747	2	Y	56	39	1			47
							280	3	62	9							
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	112	1	1946	2	Y	56	78	1			25
							339	3	62	9							
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	136	1	1963	2	Y	38	34	1			29
							315	3	42	9							
*01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	149	1	2102	2	Y	35	48	1			16
							343	3	39	9							

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

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	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	120	1	1239	2	Y	13	13	1			13
							133	3	14	9							
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	106	1	980	2	Y	10	13	1			10
							139	3	11	9							
10	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	107	1	989	2	Y	12	12	1			10
							150	3	13	9							
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	139	1	1163	2	Y	11	14	1			7
							182	3	12	9							
12	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	136	1	982	2	Y	-0-	7	1			-0-
							134	3									
*01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	162	1	1131	2	Y	-0-					-0-
							166	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

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	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	146	1	3513	2	Y	10	18	1			4
							442	3	11	9							
09	2820	X	2428	-0-	-392	-0-	109	1	1992	2	Y	12	9	1			7
							314	3	13	9							
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	128	1	2514	2	Y	14	9	1			12
							401	3	15	9							
11	2820	X	2582	-0-	-238	-0-	120	1	2085	2	Y	13	19	1			6
							363	3	14	9							
12	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	156	1	2268	2	Y	13	9	1			10
							366	3	14	9							
*01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	179	1	2518	2	Y	13	17	1			6
							411	3	14	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

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	496	N	424	-0-	-72	-0-	32	1	358	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
09	450	N	129	-0-	-321	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	299	-0-	-121	-0-	26	1	238	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	39	1	930	2	Y	13	23	1			5
							117	3	14	9							
09	1260	N	788	-0-	-472	-0-	35	1	635	2	Y	16	12	1			9
							100	3	18	9							
10	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	43	1	842	2	Y	17	12	1			14
							134	3	19	9							
11	1050	N	659	-0-	-391	-0-	30	1	519	2	Y	18	24	1			8
							90	3	20	9							
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	696	2	Y	30	15	1			23
							112	3	33	9							
01	1023	N	863	-0-	-160	-0-	48	1	673	2	Y	29	39	1			13
							110	3	32	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	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	219	1	2657	2	Y	21					37
							350	3	23	9							
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	132	1	1557	2	Y	15					52
							260	3	17	9							
10	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	146	1	1731	2	Y	23					75
							283	3	25	9							
11	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	128	1	1521	2	Y	28	53	1			50
							242	3	31	9							
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	174	1	2095	2	Y	25	54	1			21
							303	3	28	9							
*01	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	133	1	1600	2	Y	22					43
							224	3	24	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	187	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	187	2	Y	-0-					-0-
							26	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. 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	837	N	805	-0-		-32	-0-	54	1	663	2	Y	-0-					-0-
								88	3									
09	804	N	804	-0-		-0-	-0-	55	1	642	2	Y	-0-					-0-
								107	3									
10	773	N	773	-0-		-0-	-0-	52	1	620	2	Y	-0-					-0-
								101	3									
11	780	N	708	-0-		-72	-0-	48	1	570	2	Y	-0-					-0-
								90	3									
12	837	N	814	-0-		-23	-0-	55	1	663	2	Y	-0-					-0-
								96	3									
*01	784	N	784	-0-		-0-	-0-	53	1	641	2	Y	-0-					-0-
								90	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	155	N	65	-0-		-90	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
								5	3									
09	118	N	118	-0-		-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					-0-
								12	3									
10	118	N	118	-0-		-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
								13	3									
11	63	N	63	-0-		-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
								8	3									
12	124	N	94	-0-		-30	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
								10	3									
01	124	N	71	-0-		-53	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
								8	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	589	N	377	-0-		-212	-0-	28	1	306	2	Y	14					51
								28	3	15	9							
09	540	N	299	-0-		-241	-0-	23	1	223	2	Y	22	62	1			11
								29	3	24	9							
10	589	N	557	-0-		-32	-0-	43	1	435	2	Y	19					30
								58	3	21	9							
11	528	N	528	-0-		-0-	-0-	44	1	410	2	Y	12					42
								61	3	13	9							
12	527	N	527	-0-		-0-	-0-	52	1	411	2	Y	8					50
								55	3	9	9							
*01	615	N	615	-0-		-0-	-0-	62	1	473	2	Y	14					64
								65	3	15	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-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, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	150	1	1797	2	Y	12	12	1			5
							271	3	13	9							
09	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	137	1	1591	2	Y	10	6	1			9
							289	3	11	9							
10	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	174	1	2025	2	Y	10	12	1			7
							369	3	11	9							
11	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	149	1	1740	2	Y	11	12	1			6
							305	3	12	9							
12	1984	N	1669	-0-	-315	-0-	112	1	1325	2	Y	13	13	1			6
							218	3	14	9							
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	8	6	1			8

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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	92	1	950	2	Y	13	14	1			13
							102	3	14	9							
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	118	1	1090	2	Y	12	14	1			11
							154	3	13	9							
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	107	1	997	2	Y	13	13	1			11
							153	3	14	9							
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	94	1	781	2	Y	12	15	1			8
							122	3	13	9							
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	196	1	1425	2	Y	8	11	1			5
							196	3	9	9							
01	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	115	1	804	2	Y	7	9	1			3
							118	3	8	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	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	152	1	1809	2	Y	23	23	1			9
							272	3	25	9							
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	139	1	1616	2	Y	19	11	1			17
							294	3	21	9							
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	143	1	1665	2	Y	21	24	1			14
							303	3	23	9							
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	137	1	1601	2	Y	21	23	1			12
							281	3	23	9							
12	2108	N	1605	-0-	-503	-0-	107	1	1264	2	Y	24	24	1			12
							208	3	26	9							
01	2108	N	1068	-0-	-1040	-0-	71	1	845	2	Y	18	12	1			18
							132	3	20	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	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	151	1	1555	2	Y	5					13
							166	3	6	9							
09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	207	1	1911	2	Y	10					23
							270	3	11	9							
10	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	259	1	2401	2	Y	10					33
							366	3	11	9							
11	3000	N	3743	-0-	743	743	352	1	2928	2	Y	5	34	1			4
							457	3	6	9							
12	2467	N	1724	-0-	-743	-0-	186	1	1351	2	Y	2					6
							185	3	2	9							
*01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	153	1	1068	2	Y	5					11
							156	3	6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	87	1	1064	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	79	1	930	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	70	1	822	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
11	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	75	1	891	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	85	1	1020	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	66	1	795	2	Y	-0-					-0-
							111	3									

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	92	1	942	2	Y	7	7	1			6
							100	3	8	9							
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	62	1	572	2	Y	6	7	1			5
							81	3	7	9							
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	113	1	1048	2	Y	6	6	1			5
							160	3	7	9							
11	960	N	572	-0-	-388	-0-	53	1	443	2	Y	6	7	1			4
							69	3	7	9							
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	93	1	673	2	Y	5	6	1			3
							92	3	6	9							
01	992	N	557	-0-	-435	-0-	62	1	429	2	Y	4	5	1			2
							62	3	4	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

08	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	192	1	2327	2	Y	8					14
							307	3	9	9							
09	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	193	1	2279	2	Y	5					19
							380	3	6	9							
10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	196	1	2315	2	Y	9					28
							378	3	10	9							
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	163	1	1934	2	Y	9	19	1			18
							307	3	10	9							
12	2294	N	1066	-0-	-1228	-0-	72	1	859	2	Y	10	20	1			8
							124	3	11	9							
01	2294	N	1423	-0-	-871	-0-	96	1	1155	2	Y	9					17
							162	3	10	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	67	1	1618	2	Y	2	4	1			1
							204	3	2	9							
09	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	90	1	1644	2	Y	3	2	1			2
							259	3	3	9							
10	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	82	1	1605	2	Y	3	2	1			3
							256	3	3	9							
11	1830	N	1585	-0-	-245	-0-	75	1	1285	2	Y	3	5	1			1
							222	3	3	9							
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	128	1	1853	2	Y	76	20	1			57
							298	3	84	9							
*01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	121	1	1697	2	Y	72	96	1			33
							276	3	79	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	78	1	859	2	Y	15					53
							79	3	17	9							
09	870	N	819	-0-	-51	-0-	68	1	664	2	Y	-0-	53	1			-0-
							87	3									
10	1395	N	676	-0-	-719	-0-	53	1	548	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
11	990	N	446	-0-	-544	-0-	38	1	355	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
12	837	N	569	-0-	-268	-0-	58	1	452	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
01	682	N	499	-0-	-183	-0-	52	1	394	2	Y	-0-					-0-
							53	3									

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1654	-0-	-361	-0-	133	1	1368	2	Y	6	6	1			6
							146	3	7	9							
09	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	147	1	1357	2	Y	5	6	1			5
							191	3	6	9							
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	190	1	1757	2	Y	6	6	1			5
							267	3	7	9							
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	240	1	1997	2	Y	6	7	1			4
							312	3	7	9							
12	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	181	1	1311	2	Y	3	5	1			2
							179	3	3	9							
01	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	200	1	1397	2	Y	3	4	1			1
							204	3	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. (I) GAS LIFT(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	1647	-0-	-58	-0-	108	1	1288	2	Y	52	50	1			21
							194	3	57	9							
09	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	197	1	2293	2	Y	39	24	1			36
							417	3	43	9							
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	164	1	1907	2	Y	45	51	1			30
							347	3	50	9							
11	3000	N	3062	-0-	62	62	204	1	2386	2	Y	48	51	1			27
							419	3	53	9							
12	3100	N	3295	-0-	195	257	220	1	2593	2	Y	51	52	1			26
							426	3	56	9							
*01	3100	N	3260	-0-	160	417	221	1	2626	2	Y	3	25	1			4
							410	3	3	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 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-	95	1	1137	2	Y	-0-					-0-
								172	3									
09	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	92	1	1070	2	Y	-0-					-0-
								195	3									
10	1422	N	1422	-0-		-0-	-0-	96	1	1121	2	Y	-0-					-0-
								205	3									
11	1348	N	1348	-0-		-0-	-0-	91	1	1069	2	Y	-0-					-0-
								188	3									
12	1116	N	1093	-0-		-23	-0-	74	1	875	2	Y	-0-					-0-
								144	3									
01	1116	N	484	-0-		-632	-0-	32	1	376	2	Y	16					16
								58	3	18	9							

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1110	-0-		-440	-0-	89	1	912	2	Y	11	11	1			10
								97	3	12	9							
09	1326	N	1326	-0-		-0-	-0-	115	1	1053	2	Y	9	11	1			8
								148	3	10	9							
10	1404	N	1404	-0-		-0-	-0-	120	1	1105	2	Y	10	10	1			8
								168	3	11	9							
11	1422	N	1422	-0-		-0-	-0-	133	1	1106	2	Y	9	11	1			6
								173	3	10	9							
12	1364	N	1290	-0-		-74	-0-	139	1	1007	2	Y	5	8	1			3
								138	3	6	9							
01	1395	N	1263	-0-		-132	-0-	140	1	977	2	Y	3	5	1			1
								143	3	3	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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. GAS	(I) LIFT(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-	142	1	1465	2	Y	5	5	1			5
								157	3	6	9							
09	1890	N	1692	-0-		-198	-0-	146	1	1351	2	Y	4	5	1			4
								191	3	4	9							
10	1938	N	1938	-0-		-0-	-0-	166	1	1535	2	Y	4	4	1			4
								233	3	4	9							
11	1710	N	1087	-0-		-623	-0-	102	1	849	2	Y	4	5	1			3
								132	3	4	9							
12	1736	N	1624	-0-		-112	-0-	174	1	1263	2	Y	13	9	1			7
								173	3	14	9							
01	1953	N	1094	-0-		-859	-0-	121	1	840	2	Y	10	13	1			4
								122	3	11	9							

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	100	1	1024	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
09	1380	N	821	-0-	-559	-0-	71	1	657	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	115	1	1064	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	106	1	880	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	210	1	1524	2	Y	24	11	1			13
							209	3	26	9							
*01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	173	1	1207	2	Y	18	24	1			7
							176	3	20	9							

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	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	109	1	1130	2	Y	8	9	1			8
							122	3	9	9							
09	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	103	1	951	2	Y	8	9	1			7
							134	3	9	9							
10	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	98	1	909	2	Y	8	8	1			7
							139	3	9	9							
11	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	94	1	780	2	Y	8	10	1			5
							121	3	9	9							
12	1240	N	901	-0-	-339	-0-	95	1	689	2	Y	20	14	1			11
							95	3	22	9							
01	1147	N	976	-0-	-171	-0-	107	1	745	2	Y	14	19	1			6
							109	3	15	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	2387	X	2117	-0-	-270	-0-	168	1	1742	2	Y	18	18	1			17
							187	3	20	9							
09	2310	X	1161	-0-	-1149	-0-	100	1	916	2	Y	15	18	1			14
							128	3	17	9							
10	2387	X	1365	-0-	-1022	-0-	115	1	1069	2	Y	16	16	1			14
							163	3	18	9							
11	2310	X	1716	-0-	-594	-0-	160	1	1331	2	Y	15	19	1			10
							208	3	17	9							
12	2387	X	932	-0-	-1455	-0-	99	1	721	2	Y	12	15	1			7
							99	3	13	9							
01	2108	X	1508	-0-	-600	-0-	167	1	1161	2	Y	10	13	1			4
							169	3	11	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	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	187	1	1924	2	Y	39	40	1			38
							206	3	43	9							
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	177	1	1627	2	Y	33	40	1			31
							229	3	36	9							
10	1147	N	935	-0-	-212	-0-	77	1	710	2	Y	36	36	1			31
							108	3	40	9							
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	135	1	1127	2	Y	34	43	1			22
							176	3	37	9							
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	126	1	908	2	Y	13	28	1			7
							123	3	14	9							
*01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	125	1	873	2	Y	10	13	1			4
							128	3	11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	457	-0-	-690	-0-	36	1	372	2	Y	8	8	1			8
							40	3	9	9							
09	1050	N	610	-0-	-440	-0-	53	1	483	2	Y	6	8	1			6
							67	3	7	9							
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	91	1	848	2	Y	7	7	1			6
							130	3	8	9							
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	99	1	828	2	Y	7	9	1			4
							130	3	8	9							
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	127	1	921	2	Y	11	9	1			6
							126	3	12	9							
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	112	1	786	2	Y	7	10	1			3
							116	3	8	9							

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	157	1	1614	2	Y	8	8	1			7
							172	3	9	9							
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	154	1	1421	2	Y	7	8	1			6
							200	3	8	9							
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	197	1	1822	2	Y	7	7	1			6
							277	3	8	9							
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	155	1	1293	2	Y	6	8	1			4
							202	3	7	9							
12	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	142	1	1028	2	Y	28	16	1			16
							141	3	31	9							
01	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	166	1	1160	2	Y	20	28	1			8
							170	3	22	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	900	-0-	-1301	-0-	31	1	755	2	Y	17	29	1			7
							95	3	19	9							
09	1740	N	1417	-0-	-323	-0-	63	1	1151	2	Y	20	15	1			12
							181	3	22	9							
10	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	71	1	1400	2	Y	21	15	1			18
							224	3	23	9							
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	81	1	1405	2	Y	22	30	1			10
							244	3	24	9							
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	103	1	1494	2	Y	20	15	1			15
							240	3	22	9							
01	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	88	1	1235	2	Y	20	26	1			9
							201	3	22	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	362	-0-	-134	-0-	27	1	276	2	Y	27	27	1			26
							29	3	30	9							
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	47	1	438	2	Y	22	27	1			21
							62	3	24	9							
10	465	N	363	-0-	-102	-0-	29	1	267	2	Y	24	24	1			21
							41	3	26	9							
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	52	1	431	2	Y	23	29	1			15
							67	3	25	9							
12	558	N	304	-0-	-254	-0-	31	1	222	2	Y	19	23	1			11
							30	3	21	9							
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	459	2	Y	14	19	1			6
							67	3	15	9							

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	620	N	477	-0-	-143	-0-	37	1	385	2	Y	12	13	1			12
							42	3	13	9							
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	57	1	523	2	Y	11	13	1			10
							73	3	12	9							
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	51	1	468	2	Y	12	12	1			10
							71	3	13	9							
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	72	1	604	2	Y	11	14	1			7
							95	3	12	9							
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	178	1	1290	2	Y	7	10	1			4
							177	3	8	9							
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	88	1	611	2	Y	4	6	1			2
							89	3	4	9							

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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	110	1	1336	2	Y	30					51
							176	3	33	9							
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	92	1	1081	2	Y	20					71
							180	3	22	9							
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	114	1	1351	2	Y	31					102
							221	3	34	9							
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	155	1	1846	2	Y	38	72	1			68
							293	3	42	9							
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	149	1	1792	2	Y	34	73	1			29
							259	3	37	9							
*01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	119	1	1440	2	Y	39					68
							202	3	43	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	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	136	1	1622	2	Y	25	25	1			10
							245	3	28	9							
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	133	1	1547	2	Y	20	12	1			18
							281	3	22	9							
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	142	1	1654	2	Y	22	25	1			15
							301	3	24	9							
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	128	1	1499	2	Y	23	25	1			13
							263	3	25	9							
12	1860	N	1440	-0-	-420	-0-	96	1	1130	2	Y	26	26	1			13
							185	3	29	9							
01	1860	N	1080	-0-	-780	-0-	71	1	848	2	Y	25	13	1			25
							133	3	28	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	139	1	1432	2	Y	8					20
							153	3	9	9							
09	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	144	1	1324	2	Y	14					34
							186	3	15	9							
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	131	1	1223	2	Y	16					50
							187	3	18	9							
11	1680	N	1383	-0-	-297	-0-	130	1	1077	2	Y	7	51	1			6
							168	3	8	9							
12	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	159	1	1155	2	Y	4					10
							158	3	4	9							
*01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	204	1	1428	2	Y	9					19
							209	3	10	9							

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	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	102	1	1125	2	Y	13					46
							104	3	14	9							
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	113	1	1110	2	Y	20	56	1			10
							147	3	22	9							
10	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	101	1	1029	2	Y	16					26
							139	3	18	9							
11	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	94	1	878	2	Y	11					37
							131	3	12	9							
12	1426	N	908	-0-	-518	-0-	91	1	710	2	Y	12					49
							94	3	13	9							
01	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	117	1	889	2	Y	14					63
							121	3	15	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	1612	N	952	-0-	-660	-0-	64	1	775	2	Y	10					17
							102	3	11	9							
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	85	1	997	2	Y	7					24
							166	3	8	9							
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	110	1	1300	2	Y	11					35
							212	3	12	9							
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	99	1	1171	2	Y	13	25	1			23
							186	3	14	9							
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	122	1	1466	2	Y	12	25	1			10
							211	3	13	9							
*01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	111	1	1338	2	Y	10					20
							187	3	11	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	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	185	1	2214	2	Y	25	25	1			10
							334	3	28	9							
09	2490	N	1990	-0-	-500	-0-	133	1	1552	2	Y	20	12	1			18
							283	3	22	9							
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	183	1	2125	2	Y	22	25	1			15
							387	3	24	9							
11	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	161	1	1882	2	Y	23	25	1			13
							330	3	25	9							
12	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	199	1	2352	2	Y	26	26	1			13
							387	3	29	9							
01	2573	N	1520	-0-	-1053	-0-	102	1	1210	2	Y	17	13	1			17
							189	3	19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

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	2325	N	1959	-0-	-366	-0-	133	1	1607	2	Y	4					80
							215	3	4	9							
09	2010	N	1710	-0-	-300	-0-	116	1	1365	2	Y	3	78	1			5
							226	3	3	9							
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	133	1	1569	2	Y	4					9
							257	3	4	9							
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	126	1	1489	2	Y	6					15
							241	3	7	9							
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	157	1	1880	2	Y	6					21
							278	3	7	9							
*01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	138	1	1671	2	Y	7					28
							237	3	8	9							

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

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	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	148	1	1800	2	Y	13					102
							242	3	14	9							
09	2190	N	1861	-0-	-329	-0-	125	1	1477	2	Y	13	99	1			16
							245	3	14	9							
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	174	1	2053	2	Y	14					30
							337	3	15	9							
11	2130	N	1953	-0-	-177	-0-	131	1	1548	2	Y	21					51
							251	3	23	9							
12	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	111	1	1333	2	Y	20					71
							197	3	22	9							
01	2263	N	255	-0-	-2008	-0-	16	1	188	2	Y	23					94
							26	3	25	9							

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

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	806	N	786	-0-	-20	-0-	64	1	653	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	121	1	1110	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	106	1	981	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	78	1	652	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	92	1	664	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	88	1	608	2	Y	-0-					-0-
							88	3									

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

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	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	122	1	1260	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
09	1470	N	1244	-0-	-226	-0-	108	1	996	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	123	1	1141	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
11	1470	N	1132	-0-	-338	-0-	107	1	887	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
12	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	109	1	789	2	Y	9	4	1			5
							108	3	10	9							
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	166	1	1157	2	Y	5	8	1			2
							169	3	6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	119 215	1 3	1424	2	Y	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	104 221	1 3	1213	2	Y	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	89 188	1 3	1032	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	79 163	1 3	927	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	76 148	1 3	901	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	985	-0-	-286	-0-	64 118	1 3	756 47	2 9	Y	43					43

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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

08	1922	N	1308	-0-	-614	-0-	89 142	1 3	1077	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	608	-0-	-862	-0-	41 81	1 3	486	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	75 143	1 3	881	2	Y	-0-					-0-
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	175 329	1 3	2074	2	Y	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	163 283	1 3	1958	2	Y	-0-					-0-
*01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	125 210	1 3	1502	2	Y	-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	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1756	2	66	9	N	60					72
09	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					72
10	1736	X	1333	-0-	-403	-0-	1333	2			N	-0-					72
11	1680	X	993	-0-	-687	-0-	993	2			N	-0-					72
12	1736	N	973	-0-	-763	-0-	884	2	89	9	N	81	153	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-	-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
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	149	1	1274	2	N	-0-					75
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	187	1	1856	2	N	-0-					75
10	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1526	2			N	-0-					75
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					75
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					75
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					75

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	809	2	39	9	N	35					142
09	630	N	510	-0-	-120	-0-	492	2	18	9	N	16					158
10	775	N	714	-0-	-61	-0-	713	2	1	9	N	1	159	1			-0-
11	810	N	662	-0-	-148	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	426	2	25	9	Y	23	25	1			4
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					4
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					4
11	450	N	268	-0-	-182	-0-	261	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
10	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2006	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

08	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1741	2			N	-0-					1
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					1
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					1
11	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					1
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1847	2	114	9	N	104	105	1			-0-
*01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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	2170	X	1737	-0-	-433	-0-	1729	2	8	9	Y	7	12	1			9
09	2100	X	1487	-0-	-613	-0-	1487	2			Y	-0-					9
10	2170	X	1306	-0-	-864	-0-	1306	2			Y	-0-					9
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2582	2	26	9	Y	24	33	1			-0-
12	1984	X	1445	-0-	-539	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARLAND 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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1389	2	41	9	Y	37					123
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1340	2	25	9	Y	23	3	1			143
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					143
11	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	1166	2			Y	-0-					143
12	1411	N	1284	-0-	-127	-0-	1284	2			Y	-0-					143
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1225	-0-	-294	-0-	1225	2			N	-0-					25
09	1560	N	1120	-0-	-440	-0-	1120	2			N	-0-					25
10	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	1087	2			N	-0-					25
11	1200	N	856	-0-	-344	-0-	856	2			N	-0-					25
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					25
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					25

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1333	-0-	1333	3831	1333	2			N	-0-					27
09	5108	X	1277	-0-	-3831	-0-	1277	2			N	-0-					27
10	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	1097	2			N	-0-					27
11	1290	N	26	-0-	-1264	-0-	26	2			N	-0-					27
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					27
01	1085	N	586	-0-	-499	-0-	586	2			N	-0-					27

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1849	-0-	-290	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
09	2370	X	1199	-0-	-1171	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2100	-0-	-566	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	1590	-0-	-990	-0-	1577	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	2479	X	2319	-0-	-160	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					23
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					23
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					23
11	3000	N	3255	-0-	255	255	3255	2			N	-0-					23
12	284	N	29	-0-	-255	-0-	29	2			N	-0-					23
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			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-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-	5	1			1
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-					1
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3	4	1			-0-
12	161	N	-0-	-0-	-161	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					68
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					68
10	1736	N	1193	-0-	-543	-0-	1193	2			N	-0-					68
11	1590	N	517	-0-	-1073	-0-	517	2			N	-0-					68
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					68
01	1178	N	164	-0-	-1014	-0-	127	2	37	9	N	34	102	1			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

08	1581	N	880	-0-	-701	-0-	880	2			N	-0-					94
09	1500	N	939	-0-	-561	-0-	939	2			N	-0-					94
10	1178	N	883	-0-	-295	-0-	883	2			N	-0-					94
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1056	2	72	9	N	65	159	1			-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1031	2	67	9	Y	61	135	1			23
09	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1045	2	1	9	Y	1					24
10	1147	N	702	-0-	-445	-0-	702	2			Y	-0-					24
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	Y	5	29	1			-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	73	1	1963	2	Y	36	36	1			13
							40	9									
09	2190	N	2066	-0-	-124	-0-	74	1	1951	2	Y	37	36	1			14
							41	9									
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					14
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					14
12	2139	N	1863	-0-	-276	-0-	1863	2			Y	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

08	589	N	133	-0-	-456	-0-	133	2			N	-0-					20
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					20
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					20
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					20
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					20
*01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	87	2	N	27					137
							30	9									
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	N	138	190	1			85
							152	9									
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					85
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					85
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					85
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					75
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	389	2	110	9	N	100	150	1			25
10	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-					25
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					25
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					130
09	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					130
10	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					130
11	1350	X	266	-0-	-1084	-0-	266	2			N	-0-					130
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					130
*01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					130

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	31	1	1612	2	N	-0-					23
09	1590	N	1366	-0-	-224	-0-	30	1	1336	2	N	-0-					23
10	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	1196	2			N	-0-					23
11	1590	N	1374	-0-	-216	-0-	1374	2			N	-0-					23
12	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2456	2	36	9	N	33					50
09	2520	X	2346	-0-	-174	-0-	2346	2			N	-0-					50
10	2604	X	2286	-0-	-318	-0-	2286	2			N	-0-					50
11	2520	X	2209	-0-	-311	-0-	2209	2			N	-0-					50
12	2604	X	1991	-0-	-613	-0-	1991	2			N	-0-					50
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					50

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1					1
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					1
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					1
12	294	N	166	-0-	-128	-0-	166	2			Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	2	Y	-0-					17
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	501	2	Y	-0-					17
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					17
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			Y	-0-					17
12	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			Y	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1756	-0-	-476	-0-	1756	2			N	-0-					17
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1644	2	56	9	N	51					68
10	2139	N	1595	-0-	-544	-0-	1595	2			N	-0-					68
11	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	1612	2			N	-0-					68
12	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1600	2			N	-0-					68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2164	-0-	-564	-0-	311	1	1853	2	N	-0-					70
09	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	289	1	1914	2	N	-0-					70
10	2480	N	1284	-0-	-1196	-0-	1284	2			N	-0-					70
11	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	2021	2			N	-0-					70
12	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	2104	2			N	-0-					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	2969	2	8	9	N	7					51
09	2940	X	2737	-0-	-203	-0-	2717	2	20	9	N	18					69
10	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	2696	2	18	9	N	16	85	1			-0-
11	2880	X	2333	-0-	-547	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2489	-0-	-487	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					1
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					1
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					1
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					1
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					100
09	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	2			N	-0-					100
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					100
11	1440	N	861	-0-	-579	-0-	861	2			N	-0-					100
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					100
*01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					100

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3503	2	50	9	N	45					65
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					65
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					65
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					65
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3401	2	86	9	N	78	143	1			-0-
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

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	155	N	47	-0-	-108	-0-	1 4	1 9	42	2	Y	4					87
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	66	2	Y	5					92
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					92
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					92
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	47	1	1593	2	N	-0-					43
09	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	45	1	1510	2	N	-0-					43
10	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			N	-0-					43
11	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	1419	2			N	-0-					43
12	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	1406	2			N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	402	2	1	9	Y	1					42
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					42
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					42
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			Y	-0-					42
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					48
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					48
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					48
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					48
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					75
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					75
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-	75	1			-0-
11	480	N	113	-0-	-367	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	859	2	154	9	N	140	140	1			-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	1720	2	7	9	N	6					41
09	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	1487	2	15	9	N	14					55
10	1705	N	1360	-0-	-345	-0-	1360	2			N	-0-	46	1			9
11	1680	N	1310	-0-	-370	-0-	1310	2			N	-0-					9
12	1550	N	1157	-0-	-393	-0-	1157	2			N	-0-					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					66
09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					66
10	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					66
11	1830	N	269	-0-	-1561	-0-	269	2			N	-0-					66
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					66
*01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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	434	N	378	-0-	-56	-0-	54	1	324	2	N	-0-					90
09	360	N	261	-0-	-99	-0-	34	1	227	2	N	-0-					90
10	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	2			N	-0-					90
11	360	N	153	-0-	-207	-0-	153	2			N	-0-					90
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1					54
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					54
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					54
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			Y	-0-					54
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	100	1	484	2	N	-0-					190
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	80	1	464	2	N	-0-					190
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					190
11	540	N	293	-0-	-247	-0-	293	2			N	-0-					190
12	558	N	395	-0-	-163	-0-	395	2			N	-0-					190
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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	1767	N	1484	-0-	-283	-0-	50	1	1343	2	Y	83	89	1			37
							91	9									
09	1650	N	919	-0-	-731	-0-	31	1	830	2	Y	53	58	1			32
							58	9									
10	1860	N	672	-0-	-1188	-0-	672	2			Y	-0-					32
11	1440	N	435	-0-	-1005	-0-	435	2			Y	-0-					32
12	961	N	296	-0-	-665	-0-	296	2			Y	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	571	1	3405	2	N	-0-					70
09	3990	X	3899	-0-	-91	-0-	512	1	3387	2	N	-0-					70
10	4123	X	3412	-0-	-711	-0-	3412	2			N	-0-					70
11	3990	X	3604	-0-	-386	-0-	3604	2			N	-0-					70
12	4030	X	2781	-0-	-1249	-0-	2781	2			N	-0-					70
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					70

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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					15
09	600	N	291	-0-	-309	-0-	291	2			N	-0-					15
10	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	2			N	-0-					15
11	480	N	243	-0-	-237	-0-	243	2			N	-0-					15
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					15
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					15

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

08	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1728	2	2	9	N	2					14
09	1710	N	1571	-0-	-139	-0-	1567	2	4	9	N	4					18
10	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	1249	2	39	9	N	35	53	1			-0-
11	1680	N	1077	-0-	-603	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1134	-0-	-478	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

08	2697	N	2155	-0-	-542	-0-	2155	2			N	-0-					15
09	2670	N	2044	-0-	-626	-0-	2044	2			N	-0-					15
10	2666	N	2162	-0-	-504	-0-	2162	2			N	-0-					15
11	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	1980	2			N	-0-					15
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					58
09	810	N	501	-0-	-309	-0-	501	2			N	-0-					58
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					58
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					58
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					21
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					21
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					21
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					21
12	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					21
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					21

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

08	310	N	276	-0-	-34	-0-	272	2	4	9	Y	4					88
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	197	2	1	9	Y	1					89
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					89
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					89
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					22
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-					22
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					22
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					22
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1023	-0-	-93	-0-	31	1	957	2	Y	32					183
							35	9									
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	30	1	1164	2	Y	17	161	1			39
							19	9									
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			Y	-0-					39
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					39
12	1029	N	984	-0-	-45	-0-	984	2			Y	-0-					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	85	1	2278	2	Y	5	5	1			75
							6	9									
09	1890	X	1236	-0-	-654	-0-	45	1	1189	2	Y	2	3	1			74
							2	9									
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					74
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					74
12	3100	N	3265	-0-	165	165	3265	2			Y	-0-					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					74

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					48
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					37
09	510	N	373	-0-	-137	-0-	373	2			N	-0-					37
10	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					37
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					37
12	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					21
09	540	N	109	-0-	-431	-0-	109	2			N	-0-					21
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					21
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					21
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	302	2			N	-0-					182
09	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					182
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					182
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					182
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					182
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

08	14B2 EXT	1646	-0-	1646	1646	1646	2			N	-0-					28
09	2950 X	1304	-0-	-1646	-0-	1304	2			N	-0-					28
10	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					28
11	1590 N	94	-0-	-1496	-0-	94	2			N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					28

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

08	1829 N	1559	-0-	-270	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
09	1620 N	1479	-0-	-141	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	1633	2	190	9	N	173	173	1			-0-
11	1500 N	1349	-0-	-151	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1556	2	188	9	N	171	171	1			-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

08	1426 X	540	-0-	-886	-0-	516	2	24	9	N	22	54	1			-0-
09	1380 X	11	-0-	-1369	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	1426 X	169	-0-	-1257	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	510 N	19	-0-	-491	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					37
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					37
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					37
11	1290 N	1014	-0-	-276	-0-	1014	2			N	-0-					37
12	1426 N	1217	-0-	-209	-0-	1217	2			N	-0-					37
01	1457 N	1156	-0-	-301	-0-	1156	2			N	-0-					37

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

08	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					78
09	2580 X	2448	-0-	-132	-0-	2448	2			N	-0-					78
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					78
11	2580 X	2376	-0-	-204	-0-	2376	2			N	-0-					78
12	2666 X	2210	-0-	-456	-0-	2210	2			N	-0-					78
*01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					78

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1303	-0-	-712	-0-	1303	2			N	-0-					32
09	1710	N	834	-0-	-876	-0-	834	2			N	-0-					32
10	1891	N	805	-0-	-1086	-0-	805	2			N	-0-	32	1			-0-
11	1260	N	682	-0-	-578	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15740	X	3060	-0-	-12680	-0-	2971	2	89	9	N	81	111	1			-0-
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3190	-0-	-778	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2374	-0-	-1466	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2347	-0-	-1621	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2270	-0-	-923	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					52
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					52
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					52
11	3000	N	21427	-0-	18427	18427	21427	2			N	-0-					52
12	3100	N	2710	-0-	-390	18037	2710	2			N	-0-					52
*01	3100	N	2728	-0-	-372	17665	2728	2			N	-0-					52

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					84
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					84
10	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	2			N	-0-					84
11	1290	N	63	-0-	-1227	-0-	63	2			N	-0-					84
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					84
01	992	N	359	-0-	-633	-0-	359	2			N	-0-					84

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		313	-0-	313	313	313	2			Y	-0-					32
09	DLQ G-10		306	-0-	306	619	306	2			Y	-0-					32
10	DLQ G-10		168	-0-	168	787	168	2			Y	-0-					32
11	1873	N	1086	-0-	-787	-0-	1086	2			Y	-0-					32
12	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			Y	-0-					32
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					32

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4355	-0-	4355	4509	4355	2			Y	-0-	22	1			56
09	DLQ G-10		4147	-0-	4147	8656	4147	2			Y	-0-					56
10	DLQ G-10		2517	-0-	2517	11173	2517	2			Y	-0-	56	1			-0-
11	13530	X	2357	-0-	-11173	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2518	-0-	-830	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	2766	-0-	-582	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					40
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					40
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	40	1			-0-
11	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	293	2	32	9	N	29	29	1			-0-
*01	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

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

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

08	23779	X	4810	-0-	-18969	-0-	4810	2			N	-0-					27
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					27
10	11625	X	3934	-0-	-7691	-0-	3934	2			N	-0-	27	1			-0-
11	11250	X	3354	-0-	-7896	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	3426	-0-	-3053	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	2815	-0-	-1990	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		2453	-0-	2453	2453	2453	2			Y	-0-					56
09	DLQ G-10		2403	-0-	2403	4856	2403	2			Y	-0-					56
10	DLQ G-10		2102	-0-	2102	6958	2102	2			Y	-0-					56
11	2900	N	2113	-0-	-787	6171	2109	2	4	9	Y	4	60	1			-0-
12	3100	N	2292	-0-	-808	5363	2292	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2358	-0-	-742	4621	2358	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	DLQ G-10		343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					11
10	DLQ G-10		350	-0-	350	693	350	2			Y	-0-					11
11	DLQ G-10		7403	-0-	7403	8096	7302	2	101	9	Y	92	103	1			-0-
12	10210	X	2114	-0-	-8096	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

08	9548	X	9254	-0-	-294	-0-	9254	2			N	-0-					58
09	9240	X	8551	-0-	-689	-0-	8475	2	76	9	N	69					127
10	9455	X	8121	-0-	-1334	-0-	8057	2	64	9	N	58	185	1			-0-
11	9090	X	8042	-0-	-1048	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8570	-0-	-761	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

08	DLQ G-10		1345	-0-	1345	1345	1322	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	DLQ G-10		1509	-0-	1509	2854	1509	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1200	-0-	1200	4054	1200	2			Y	-0-					-0-
11	2900	N	1320	-0-	-1580	2474	1320	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1447	-0-	-1653	821	1447	2			Y	-0-					-0-
*01	2176	N	1355	-0-	-821	-0-	1170	2	185	9	Y	168	168	1			-0-

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	143	2	74	9	N	67	67	1			-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	15003	-0-	11903	11903	14838	2	165	9	N	150	150	1			-0-
*01	3100	N	11143	-0-	8043	19946	10756	2	387	9	N	352	352	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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	DLQ G-10		17228	-0-	17228	17228	16885	2	343	9	Y	312	312	1			-0-
09	DLQ G-10		14195	-0-	14195	31423	14115	2	80	9	Y	73	73	1			-0-
10	DLQ G-10		12559	-0-	12559	43982	12559	2			Y	-0-					-0-
11	45765	X	1783	-0-	-43982	-0-	1542	2	241	9	Y	219	219	1			-0-
12	17391	X	5459	-0-	-11932	-0-	5273	2	186	9	Y	169	169	1			-0-
01	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					Y	275	275	1			-0-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

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

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	158	2	186	9	N	169	169	1			-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	238	2	177	9	N	161	161	1			-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1177	2	378	9	N	344	344	1			-0-
*01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	984	2	191	9	N	174	174	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	DLQ G-10		950	-0-	950	950	897	2	53	9	Y	48	87	1			-0-
09	DLQ G-10		986	-0-	986	1936	986	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1190	-0-	1190	3126	1190	2			Y	-0-					-0-
11	2900	N	835	-0-	-2065	1061	835	2			Y	-0-					-0-
*12	1973	N	912	-0-	-1061	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	360	N	104	-0-	-256	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	992	N	759	-0-	-233	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	748	2	37	9	N	34	34	1			-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	DLQ G-10		299	-0-	299	299	299	2			Y	-0-					26
09	DLQ G-10		294	-0-	294	593	294	2			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		536	-0-	536	1129	536	2			Y	-0-					26
11	2900	N	3293	-0-	393	1522	3293	2			Y	-0-					26
12	2026	N	504	-0-	-1522	-0-	504	2			Y	-0-					26
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					26

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	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					40
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					40
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					40
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					40
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					40
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		25500	-0-	25500	25500	25500	2			Y	-0-					128
09	DLQ G-10		17056	-0-	17056	42556	17056	2			Y	-0-					128
10	DLQ G-10		3086	-0-	3086	45642	3086	2			Y	-0-	128	1			-0-
11	46114	X	472	-0-	-45642	-0-	461	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3155	-0-	-875	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

08	DLQ G-10		789	-0-	789	789	789	2			Y	-0-					184
09	DLQ G-10		869	-0-	869	1658	869	2			Y	-0-					184
10	DLQ G-10		643	-0-	643	2301	643	2			Y	-0-	43	1			141
11	2445	X	144	-0-	-2301	-0-	144	2			Y	-0-	3	1			138
12	1333	X	455	-0-	-878	-0-	455	2			Y	-0-					138
01	899	X	851	-0-	-48	-0-	851	2			Y	-0-					138

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

08	DLQ G-10		720	-0-	720	720	667	2	53	9	Y	48	87	1			-0-
09	DLQ G-10		786	-0-	786	1506	786	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		902	-0-	902	2408	902	2			Y	-0-					-0-
11	2900	N	1456	-0-	-1444	964	1456	2			Y	-0-					-0-
*12	2208	N	1244	-0-	-964	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
*01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

08	7409	X	6600	-0-	-809	-0-	6435	2	165	9	N	150	185	1			118
09	7170	X	5752	-0-	-1418	-0-	5722	2	30	9	N	27					145
10	7688	X	5483	-0-	-2205	-0-	5483	2			N	-0-					145
11	7440	X	4578	-0-	-2862	-0-	4578	2			N	-0-					145
12	7688	X	4613	-0-	-3075	-0-	4613	2			N	-0-					145
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					145

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	102	1	2752	2	Y	8	8	1			19
							9	9									
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	106	1	2812	2	Y	9	9	1			19
							10	9									
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					19
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					19
12	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	2			Y	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	17267	X	12258	-0-	-5009	-0-	12172	2	86	9	N	78					110
09	16710	X	16675	-0-	-35	-0-	16607	2	68	9	N	62					172
10	15872	X	13993	-0-	-1879	-0-	13993	2			N	-0-					172
11	15360	X	14190	-0-	-1170	-0-	14190	2			N	-0-					172
12	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	18335	2	22	9	N	20	192	1			-0-
01	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT					-0-

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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	51460	X	42946	-0-	-8514	-0-	49	1	42449	2	Y	407	481	1			137
							448	9									
09	49800	X	40501	-0-	-9299	-0-	48	1	40147	2	Y	278	255	1			160
							306	9									
10	51959	X	51959	-0-	-0-	-0-	51600	2	359	9	Y	326	486	1			-0-
11	47430	X	46700	-0-	-730	-0-	46209	2	491	9	Y	446	446	1			-0-
12	51457	X	51457	-0-	-0-	-0-	50991	2	466	9	Y	424	424	1			-0-
01	42935	X	NO RPT	-0-	-42935	-0-					Y	NO RPT					-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	69781	X	59658	-0-	-10123	-0-	67	1	59188	2	Y	366	426	1			127
							403	9									
09	67530	X	59456	-0-	-8074	-0-	59100	2	356	9	Y	324	451	1			-0-
10	69781	X	58907	-0-	-10874	-0-	58622	2	285	9	Y	259	259	1			-0-
11	67064	X	67064	-0-	-0-	-0-	66785	2	279	9	Y	254	254	1			-0-
12	64845	X	64845	-0-	-0-	-0-	64307	2	538	9	Y	489	489	1			-0-
01	59644	X	NO RPT	-0-	-59644	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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	54622	X	39960	-0-	-14662	-0-	73	1	39034	2	N	775	746	1			355
							853	9									
09	52350	X	48135	-0-	-4215	-0-	80	1	46797	2	N	1144	1282	1			217
							1258	9									
10	54095	X	45265	-0-	-8830	-0-	45265	2			N	-0-					217
11	48606	X	48606	-0-	-0-	-0-	48606	2			N	-0-					217
12	49755	X	49698	-0-	-57	-0-	49698	2			N	-0-					217
01	49755	X	NO RPT	-0-	-49755	-0-					N	NO RPT					217

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	1	1			13
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					13
12	DLQ G-10		13	-0-	13	16	13	2			Y	-0-					13
01	DLQ G-10		7	-0-	7	23	6	2	1	9	Y	1	2	1			12

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

08	DLQ G-10		1958	-0-	1958	1958	1948	2	10	9	Y	9					49
09	DLQ G-10		1874	-0-	1874	3832	1870	2	4	9	Y	4					53
10	2100	N	1877	-0-	-223	3609	1865	2	12	9	Y	11	50	1			14
11	3000	N	1600	-0-	-1400	2209	1585	2	15	9	Y	14					28
12	3100	N	1652	-0-	-1448	761	1638	2	14	9	Y	13					41
*01	2361	N	1600	-0-	-761	-0-	1587	2	13	9	Y	12	35	1			18

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

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

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

08	73869	X	73869	-0-	-0-	-0-	73529	2	340	9	N	309	364	1			93
09	65039	X	65039	-0-	-0-	-0-	64840	2	199	9	N	181	172	1			102
10	63860	X	57987	-0-	-5873	-0-	57852	2	135	9	N	123					225
11	61800	X	29385	-0-	-32415	-0-	29305	2	80	9	N	73	191	1			107
12	63860	X	15686	-0-	-48174	-0-	15633	2	53	9	N	48					155
*01	74037	X	74037	-0-	-0-	-0-	73874	2	163	9	N	148	191	1			112

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTSON OIL COMPANY 278563
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	3410	X	2939	-0-	-471	-0-	42	1	2897	2	N	-0-			33
09	3210	X	2929	-0-	-281	-0-	43	1	2886	2	N	-0-			33
10	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	44	1	3063	2	N	-0-			33
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	46	1	3002	2	N	-0-			33
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	45	1	3118	2	N	-0-			33
01	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	41	1	3031	2	N	-0-			33

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-			-0-
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-			-0-
10	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
11	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			-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-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY 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	3100	N	5855	-0-	2755	8791	176	1	5679	2	N	-0-			-0-
09	14484	X	5693	-0-	-8791	-0-	171	1	5522	2	N	-0-			-0-
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	162	1	5248	2	N	-0-			-0-
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	163	1	5270	2	N	-0-			-0-
12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	169	1	5456	2	N	-0-			-0-
*01	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	159	1	5137	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	3100	N	3166	-0-	66	66	95	1	3071	2	N	-0-			-0-
09	3221	X	3155	-0-	-66	-0-	95	1	3060	2	N	-0-			-0-
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	94	1	3045	2	N	-0-			-0-
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	92	1	2974	2	N	-0-			-0-
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	98	1	3160	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	90	1	2901	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	2511	N	1878	-0-	-633	-0-	56	1	1822	2	N	-0-			-0-
09	2460	N	1502	-0-	-958	-0-	45	1	1457	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	1800	-0-	-463	-0-	54	1	1746	2	N	-0-			-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	58	1	1889	2	N	-0-			-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	59	1	1899	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1193	-0-	-605	-0-	36	1	1157	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	40	1	1291	2	N	-0-			-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	41	1	1340	2	N	-0-			-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	41	1	1324	2	N	-0-			-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	44	1	1435	2	N	-0-			-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	45	1	1467	2	N	-0-			-0-
*01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	42	1	1349	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

08	1426	N	966	-0-	-460	-0-	29	1	937	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	30	1	977	2	N	-0-			-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	48	1	1561	2	N	-0-			-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	41	1	1310	2	N	-0-			-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	34	1	1102	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	43	1	1375	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

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

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 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

08	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	62	1	2018	2	N	-0-			-0-
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	69	1	2227	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2227	-0-	-160	-0-	67	1	2160	2	N	-0-			-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	64	1	2076	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	66	1	2126	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	65	1	2096	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

08	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	54	1	1754	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1011	-0-	-669	-0-	30	1	981	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	42	1	1372	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	51	1	1639	2	N	-0-			-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	56	1	1811	2	N	-0-			-0-
*01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	58	1	1865	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	84	1	2708	2	N	-0-			-0-
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	81	1	2611	2	N	-0-			-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	79	1	2549	2	N	-0-			-0-
11	2700	N	2662	-0-	-38	-0-	80	1	2582	2	N	-0-			-0-
12	2790	N	2573	-0-	-217	-0-	77	1	2496	2	N	-0-			-0-
01	2635	N	990	-0-	-1645	-0-	30	1	960	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 #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	36	1	1175	2	N	-0-			-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	36	1	1169	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	32	1	1027	2	N	-0-			-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	42	1	1352	2	N	-0-			-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	42	1	1363	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	895	-0-	-159	-0-	27	1	868	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 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	20901	X	7879	-0-	-13022	-0-	236	1	7643	2	N	-0-			-0-
09	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	261	1	8446	2	N	-0-			-0-
10	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	223	1	7216	2	N	-0-			-0-
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	158	1	5116	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	140	1	4541	2	N	-0-			-0-
*01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	188	1	6067	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3011	-0-	-740	-0-	3011	2			N	-0-			-0-
09	3630	X	3394	-0-	-236	-0-	3394	2			N	-0-			-0-
10	3751	X	3224	-0-	-527	-0-	3224	2			N	-0-			-0-
11	3450	X	2966	-0-	-484	-0-	2966	2			N	-0-			-0-
12	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	3388	2			N	-0-			-0-
01	3503	X	2509	-0-	-994	-0-	2509	2			N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-			-0-
09	180	N	80	-0-	-100	-0-	1	1	79	2	N	-0-			-0-
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	N	-0-			-0-
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	43	1	2796	2	N	-0-			-0-
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	44	1	2901	2	N	-0-			-0-
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	45	1	2964	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2778	-0-	-42	-0-	42	1	2736	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	43	1	2804	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	1975	-0-	-1063	-0-	30	1	1945	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	27	1	1795	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1635	-0-	-345	-0-	25	1	1610	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	28	1	1827	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	26	1	1676	2	N	-0-			-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	26	1	1722	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	23	1	1513	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775	N	182	-0-	-593	-0-	3	1	179	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	DLQ G-10		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	DLQ G-10		1204	-0-	1204	1204	300	1	858	2	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
09	DLQ G-10		824	-0-	824	2028	300	1	498	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
10	DLQ G-10		776	-0-	776	2804	300	1	452	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
11	2600	N	643	-0-	-1957	847	300	1	325	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*12	1690	N	843	-0-	-847	-0-	300	1	515	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
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	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					39
09	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	1887	2			N	-0-					39
10	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	1821	2			N	-0-					39
11	2070	N	1629	-0-	-441	-0-	1629	2			N	-0-					39
12	1953	N	1514	-0-	-439	-0-	1514	2			N	-0-					39
*01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					39

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

08	2480	N	1775	-0-	-705	-0-	1775	2			N	-0-					35
09	2700	N	2584	-0-	-116	-0-	2581	2	3	9	N	3					38
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					38
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					38
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					38
01	2697	N	2504	-0-	-193	-0-	2420	2	84	9	N	76					114

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

08	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1241	2	4	9	N	4					124
09	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1084	2	1	9	N	1					125
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1497	2	4	9	N	4					129
11	1200	N	898	-0-	-302	-0-	898	2			N	-0-					129
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					129
01	1488	N	918	-0-	-570	-0-	830	2	88	9	N	80					209

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

INDIGO MINERALS LLC 423834

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 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	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-

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 13150

08	12369	X	11897	-0-	-472	-0-	199	1	11698	2	Y	-0-					103
09	11970	X	10746	-0-	-1224	-0-	176	1	10570	2	Y	-0-					103
10	11966	X	11517	-0-	-449	-0-	207	1	11310	2	Y	-0-					103
11	11520	X	10765	-0-	-755	-0-	214	1	10551	2	Y	-0-					103
12	11904	X	10661	-0-	-1243	-0-	235	1	10426	2	Y	-0-					103
01	11904	X	10413	-0-	-1491	-0-	180	1	10233	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	527	N	4	-0-	-523	-0-	2	1	2	2	N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					21
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					21
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			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	-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

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

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-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	2738	2	1	9	N	1					64
09	2760	X	2614	-0-	-146	-0-	2604	2	10	9	N	9	1	8			72
10	2821	N	2489	-0-	-332	-0-	2480	2	9	9	N	8	1	8			79
11	2640	N	2416	-0-	-224	-0-	2415	2	1	9	N	1					80
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2688	2	11	9	N	10					90
*01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2712	2	18	9	N	16					106

PALMER PETROLEUM INC. 636222
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	65	1	617	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	75	1	980	2	Y	29	1	8			28
							32	9									
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	75	1	1414	2	Y	32	60	1			-0-
							35	9									
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	73	1	783	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	624	-0-	-461	-0-	75	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	628	-0-	-457	-0-	68	1	560	2	Y	-0-					-0-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	68	1	1456	2	Y	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	75	1	1475	2	Y	42					42
							46	9									
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	75	1	1780	2	Y	41	83	1			-0-
							45	9									
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	73	1	1826	2	Y	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	75	1	1622	2	Y	-0-					-0-
*01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	2	Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	221	1	3275	3	Y	85	154	1			45
							94	9									
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	222	1	3298	3	Y	50					95
							55	9									
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	280	1	3296	3	Y	67	120	1			42
							74	9									
11	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	247	1	2880	3	Y	18					60
							20	9									
12	3379	X	2913	-0-	-466	-0-	234	1	2677	3	Y	2					62
							2	9									
01	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	282	1	2774	3	Y	42					104
							46	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	620	N	618	-0-	-2	-0-	39	1	503	3	N	69	189	1			7
							76	9									
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	507	3	N	18					25
							20	9									
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	509	3	N	91	104	1			12
							100	9									
11	600	N	466	-0-	-134	-0-	32	1	427	3	N	6					18
							7	9									
12	589	N	437	-0-	-152	-0-	26	1	365	3	N	42					60
							46	9									
01	651	N	314	-0-	-337	-0-	19	1	270	3	N	23					83
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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-					-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	2					2

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					13
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	47	1	489	3	N	-0-					13
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-					13
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	30	1	416	3	N	-0-					13
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	44	1	626	3	N	35					48
							39	9									

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	182	1	2226	3	N	7					86
							8	9									
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	136	1	1411	3	N	10					96
							11	9									
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	124	1	1451	3	N	3	95	1			4
							3	9									
11	1500	N	1031	-0-	-469	-0-	73	1	947	3	N	10					14
							11	9									
12	1550	N	856	-0-	-694	-0-	58	1	798	3	N	-0-					14
01	1550	N	582	-0-	-968	-0-	38	1	544	3	N	-0-					14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

08	2139	N	1843	-0-	-296	-0-	131	1	1706	3	N	5					72
							6	9									
09	1950	N	1715	-0-	-235	-0-	150	1	1557	3	N	7					79
							8	9									
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	173	1	2019	3	N	20	92	1			7
							22	9									
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	151	1	1995	3	N	5					12
							6	9									
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	190	1	2606	3	N	13					25
							14	9									
01	2201	N	1931	-0-	-270	-0-	126	1	1791	3	N	13					38
							14	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	22	1	2137	3	N	25					110
							28	9									
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	19	1	1901	3	N	30					140
							33	9									
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	15	1	1545	3	N	36	133	1			43
							40	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	14	1	1441	3	N	18					61
							20	9									
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	3	N	22					83
							24	9									
*01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	16	1	1655	3	N	28					111
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	3	N	-0-					43
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	409	3	N	2					45
							2	9									
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	437	3	N	48	89	1			4
							53	9									
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	29	1	379	3	N	-0-					4
12	465	N	373	-0-	-92	-0-	25	1	348	3	N	-0-					4
01	527	N	393	-0-	-134	-0-	26	1	367	3	N	-0-					4

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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-					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-

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	1581	N	1249	-0-	-332	-0-	12	1	1235	3	N	2					22
							2	9									
09	1320	N	1053	-0-	-267	-0-	11	1	1039	3	N	3					25
							3	9									
10	1116	N	967	-0-	-149	-0-	9	1	919	3	N	35	58	1			2
							39	9									
11	1200	N	970	-0-	-230	-0-	9	1	958	3	N	3					5
							3	9									
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	11	1	1087	3	N	5					10
							6	9									
01	961	N	880	-0-	-81	-0-	9	1	869	3	N	2					12
							2	9									

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		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-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2018 - P/A 10/04/18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-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-

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-

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

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

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	198	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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	14694	X	14305	-0-	-389	-0-	14280	3	25	9	N	23	23	1			-0-
09	13920	X	13594	-0-	-326	-0-	13564	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	14291	X	14004	-0-	-287	-0-	13972	3	32	9	N	29	29	1			-0-
11	13830	X	13157	-0-	-673	-0-	13127	3	30	9	N	27	27	1			-0-
12	21221	X	21221	-0-	-0-	-0-	21190	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	14291	X	10135	-0-	-4156	-0-	10121	3	14	9	N	13	13	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24428	X	23490	-0-	-938	-0-	23412	3	78	9	N	71	71	1			-0-
09	23730	X	22223	-0-	-1507	-0-	22149	3	74	9	N	67	67	1			-0-
10	25048	X	21518	-0-	-3530	-0-	21446	3	72	9	N	65	65	1			-0-
11	24240	X	20722	-0-	-3518	-0-	20653	3	69	9	N	63	63	1			-0-
12	25048	X	13501	-0-	-11547	-0-	13431	3	70	9	N	64	64	1			-0-
01	23498	X	20211	-0-	-3287	-0-	20143	3	68	9	N	62	62	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		21333	-0-	21333	21333	878	1	17000	2	Y	22	28	1			2
							3431	5	24	9							
09	DLQ G-10		20979	-0-	20979	42312	1053	1	14579	2	Y	22	17	1			7
							5323	5	24	9							
10	DLQ G-10		22952	-0-	22952	65264	1264	1	13357	2	Y	21	20	1			8
							8308	5	23	9							
11	86009	X	20745	-0-	-65264	-0-	999	1	12725	2	Y	22	25	1			5
							6997	5	24	9							
12	22892	X	22892	-0-	-0-	-0-	1012	1	11787	2	Y	21	19	1			7
							10070	5	23	9							
*01	23307	X	23307	-0-	-0-	-0-	578	1	8622	2	Y	37	35	1			9
							14066	5	41	9							

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		27654	-0-	27654	27654	27527	3	127	9	Y	115	138	1			11
09	DLQ G-10		25377	-0-	25377	53031	25259	3	118	9	Y	107	86	1			32
10	DLQ G-10		25000	-0-	25000	78031	24867	3	133	9	Y	121	107	1			46
11	102875	X	24844	-0-	-78031	-0-	24725	3	119	9	Y	108	128	1			26
12	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	25001	3	140	9	Y	127	112	1			41
01	27652	X	23990	-0-	-3662	-0-	23785	3	205	9	Y	186	184	1			43

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		24079	-0-	24079	24079	960	1	18580	2	Y	126	147	1			12
							4400	5	139	9							
09	DLQ G-10		25502	-0-	25502	49581	1234	1	17080	2	Y	96	79	1			29
							7082	5	106	9							
10	DLQ G-10		25705	-0-	25705	75286	1627	1	17184	2	Y	111	97	1			43
							6772	5	122	9							
11	100007	X	24721	-0-	-75286	-0-	1308	1	16659	2	Y	97	117	1			23
							6647	5	107	9							
12	26429	X	26429	-0-	-0-	-0-	1305	1	15195	2	Y	110	98	1			35
							9808	5	121	9							
01	25513	X	23617	-0-	-1896	-0-	1062	1	15855	2	Y	87	102	1			20
							6604	5	96	9							

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3342	-0-	3342	3342	103	1	1992	2	Y	20	20	1			2
							1225	5	22	9							
09	DLQ G-10		23442	-0-	23442	26784	1041	1	14419	2	Y	186	132	1			56
							7777	5	205	9							
10	DLQ G-10		17099	-0-	17099	43883	1285	1	13572	2	Y	222	193	1			85
							1998	5	244	9							
11	58660	X	14777	-0-	-43883	-0-	1001	1	12745	2	Y	192	231	1			46
							820	5	211	9							
12	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	1098	1	12790	2	Y	242	210	1			78
							2876	5	266	9							
*01	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	934	1	13935	2	Y	184	219	1			43
							4300	5	202	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		22536	-0-	22536	22536	16670	2	5466	5	Y	364	361	1			7
							400	9									
09	DLQ G-10		21132	-0-	21132	43668	14534	2	6223	5	Y	341	338	1			10
							375	9									
10	DLQ G-10		17893	-0-	17893	61561	12125	2	5626	5	Y	129	135	1			4
							142	9									
11	78340	X	16779	-0-	-61561	-0-	9878	2	6787	5	Y	104	96	1			12
							114	9									
12	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	14178	2	6468	5	Y	155	136	1			31
							171	9									
01	16492	X	13727	-0-	-2765	-0-	8364	2	5205	5	Y	144	144	1			31
							158	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	DLQ G-10		21360	-0-	21360	21360	15012	2	6058	5	Y	264	258	1			11
							290	9									
09	DLQ G-10		19980	-0-	19980	41340	13759	2	6090	5	Y	119	126	1			4
							131	9									
10	DLQ G-10		18057	-0-	18057	59397	11537	2	6445	5	Y	68	71	1			1
							75	9									
11	77287	X	17890	-0-	-59397	-0-	10267	2	7548	5	Y	68	67	1			2
							75	9									
12	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	11612	2	7511	5	Y	81	71	1			12
							89	9									
*01	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	8349	2	6798	5	Y	74	74	1			12
							81	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	DLQ G-10		20042	-0-	20042	20042	19997	3	45	9	Y	41	57	1			4
09	DLQ G-10		18874	-0-	18874	38916	18831	3	43	9	Y	39	31	1			12
10	DLQ G-10		18201	-0-	18201	57117	18154	3	47	9	Y	43	38	1			17
11	75036	X	17919	-0-	-57117	-0-	17878	3	41	9	Y	37	45	1			9
12	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	17958	3	51	9	Y	46	40	1			15
01	20057	X	15867	-0-	-4190	-0-	15744	3	123	9	Y	112	101	1			26

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	DLQ G-10		40709	-0-	40709	40709	40309	3	400	9	Y	364	352	1			21
09	DLQ G-10		41916	-0-	41916	82625	41567	3	349	9	Y	317	333	1			5
10	DLQ G-10		37153	-0-	37153	119778	36920	3	233	9	Y	212	214	1			3
11	164379	X	44601	-0-	-119778	-0-	44226	3	375	9	Y	341	333	1			11
12	50660	X	50660	-0-	-0-	-0-	50090	3	570	9	Y	518	454	1			75
01	43121	X	42357	-0-	-764	-0-	41790	3	567	9	Y	515	514	1			76

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	DLQ G-10		35081	-0-	35081	35081	25350	2	9315	5	Y	378	344	1			38
							416	9									
09	DLQ G-10		33342	-0-	33342	68423	24200	2	8941	5	Y	183	215	1			6
							201	9									
10	DLQ G-10		33640	-0-	33640	102063	23748	2	9708	5	Y	167	171	1			2
							184	9									
11	138829	X	36766	-0-	-102063	-0-	25695	2	10847	5	Y	204	195	1			11
							224	9									
12	37776	X	37776	-0-	-0-	-0-	27869	2	9623	5	Y	258	226	1			43
							284	9									
*01	32488	X	32488	-0-	-0-	-0-	24572	2	7671	5	Y	223	223	1			43
							245	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	25841	-0-		25841	25841	16516	2	9005	5	Y	291	287	1			8
								320	9									
09		DLQ G-10	31116	-0-		31116	56957	22332	2	8618	5	Y	151	153	1			6
								166	9									
10		DLQ G-10	35128	-0-		35128	92085	27060	2	7852	5	Y	196	199	1			3
								216	9									
11	125981	X	33896	-0-		-92085	-0-	21885	2	11813	5	Y	180	171	1			12
								198	9									
12	35229	X	35229	-0-		-0-	-0-	22160	2	12860	5	Y	190	166	1			36
								209	9									
*01	36740	X	36740	-0-		-0-	-0-	29945	2	6534	5	Y	237	237	1			36
								261	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	17338	-0-		17338	17338	639	1	12377	2	Y	109	187	1			11
								4202	5	120	9							
09		DLQ G-10	17368	-0-		17368	34706	633	1	8768	2	Y	166	127	1			50
								7784	5	183	9							
10		DLQ G-10	26961	-0-		26961	61667	1129	1	11929	2	Y	169	154	1			65
								13717	5	186	9							
11	91881	X	30214	-0-		-61667	-0-	1011	1	12873	2	Y	177	200	1			42
								16135	5	195	9							
12	33304	X	33304	-0-		-0-	-0-	1124	1	13088	2	Y	211	185	1			68
								18860	5	232	9							
*01	28234	X	28234	-0-		-0-	-0-	806	1	12033	2	Y	164	194	1			38
								15215	5	180	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	78223	-0-		78223	78223	77984	3	239	9	Y	217	288	1			21
09		DLQ G-10	71305	-0-		71305	149528	71118	3	187	9	Y	170	140	1			51
10		DLQ G-10	64051	-0-		64051	213579	63858	3	193	9	Y	175	159	1			67
11	272875	X	59296	-0-		-213579	-0-	59134	3	162	9	Y	147	179	1			35
12	54434	X	54434	-0-		-0-	-0-	54274	3	160	9	Y	145	133	1			47
01	78213	X	54913	-0-		-23300	-0-	54774	3	139	9	Y	126	144	1			29

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102982	X	85475	-0-		-17507	-0-	85264	3	211	9	Y	192	238	1			19
09	89430	X	70206	-0-		-19224	-0-	70043	3	163	9	Y	148	122	1			45
10	87203	X	81155	-0-		-6048	-0-	80958	3	197	9	Y	179	155	1			69
11	82710	X	75749	-0-		-6961	-0-	75574	3	175	9	Y	159	190	1			38
12	85467	X	67568	-0-		-17899	-0-	67397	3	171	9	Y	155	143	1			50
01	85467	X	65759	-0-		-19708	-0-	65621	3	138	9	Y	125	146	1			29

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162275	X	162275	-0-		-0-	-0-	160632	3	1643	9	Y	1494	1468	1			255
09	150069	X	150069	-0-		-0-	-0-	147936	3	2133	9	Y	1939	1842	1			352
10	171182	X	105613	-0-		-65569	-0-	103775	3	1838	9	Y	1671	1646	1			377
11	165660	X	113399	-0-		-52261	-0-	111889	3	1510	9	Y	1373	1248	1			502
12	171182	X	126133	-0-		-45049	-0-	124344	3	1789	9	Y	1626	1855	1			273
01	162285	X	109627	-0-		-52658	-0-	108272	3	1355	9	Y	1232	1475	1			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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	166232	X	166232	-0-	-0-	-0-	164952	3	1280	9	Y	1164	1144	1			284
09	158730	X	155023	-0-	-3707	-0-	153204	3	1819	9	Y	1654	1571	1			367
10	166904	X	135752	-0-	-31152	-0-	133912	3	1840	9	Y	1673	1648	1			392
11	161520	X	114491	-0-	-47029	-0-	113528	3	963	9	Y	875	795	1			472
12	166904	X	127525	-0-	-39379	-0-	126263	3	1262	9	Y	1147	1309	1			310
01	166222	X	130053	-0-	-36169	-0-	128529	3	1524	9	Y	1385	1628	1			67

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	163215	X	122792	-0-	-40423	-0-	122296	3	496	9	N	451	451	1			-0-
09	156270	X	112318	-0-	-43952	-0-	111869	3	449	9	N	408	408	1			-0-
10	149854	X	111881	-0-	-37973	-0-	111431	3	450	9	N	409	409	1			-0-
11	140430	X	109347	-0-	-31083	-0-	108904	3	443	9	N	403	403	1			-0-
12	132308	X	104187	-0-	-28121	-0-	103768	3	419	9	N	381	381	1			-0-
01	122791	X	97381	-0-	-25410	-0-	96985	3	396	9	N	360	360	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	178299	X	178299	-0-	-0-	-0-	175187	3	3112	9	N	2829	2704	1			152
09	157478	X	157478	-0-	-0-	-0-	154911	3	2567	9	N	2334	2476	1			10
10	158968	X	132516	-0-	-26452	-0-	130858	3	1658	9	N	1507	1494	1			23
11	164856	X	164856	-0-	-0-	-0-	163110	3	1746	9	N	1587	1607	1			3
12	158968	X	152126	-0-	-6842	-0-	150070	3	2056	9	N	1869	1577	1			295
01	158968	X	150251	-0-	-8717	-0-	147996	3	2255	9	N	2050	1969	1			376

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	376030	X	171596	-0-	-204434	-0-	170126	3	1470	9	N	1336	1429	1			12
09	326760	X	150237	-0-	-176523	-0-	149027	3	1210	9	N	1100	1104	1			8
10	292020	X	167115	-0-	-124905	-0-	165513	3	1602	9	N	1456	1453	1			11
11	252960	X	159664	-0-	-93296	-0-	158343	3	1321	9	N	1201	1189	1			23
12	212164	X	197548	-0-	-14616	-0-	195635	3	1913	9	N	1739	1456	1			306
01	171585	X	137129	-0-	-34456	-0-	135810	3	1319	9	N	1199	1119	1			386

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					59

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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1162	2	23	9	N	21					95
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1104	2	36	9	N	33	2	8			126
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	985	2	33	9	N	30	5	8			151
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1041	2	28	9	N	25					176
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1124	2	30	9	N	27	1	8			202
01	1023	N	920	-0-	-103	-0-	894	2	26	9	N	24	2	8			224

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2125	-0-	-1130	-0-	2114	2	11	9	N	10					65
09	3150	X	2795	-0-	-355	-0-	2772	2	23	9	N	21	1	8			85
10	3255	X	2984	-0-	-271	-0-	2970	2	14	9	N	13	1	8			97
11	3090	X	2904	-0-	-186	-0-	2901	2	3	9	N	3					100
12	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	3019	2	6	9	N	5					105
01	2976	X	2906	-0-	-70	-0-	2876	2	30	9	N	27					132

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	90 32	1 9	1783	2	Y	29	30	1			3
09	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	85 56	1 9	1689	2	Y	51	48	1			6
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	89 61	1 9	1754	2	Y	55	54	1			7
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	82 67	1 9	1653	2	Y	61	61	1			7
12	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	79 70	1 9	1592	2	Y	64	65	1			6
*01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	84 73	1 9	1711	2	Y	66	66	1			6

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	818	-0-	-112	-0-	40	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	737	-0-	-163	-0-	35	1	702	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	700	-0-	-137	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	679	-0-	-101	-0-	33	1	646	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	657	-0-	-118	-0-	31	1	626	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	582	-0-	-131	-0-	28	1	554	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	417	-0-	-203	-0-	19 9	1 9	389	2	Y	8	8	1			1
09	810	N	459	-0-	-351	-0-	22 3	1 9	434	2	Y	3	4	1			-0-
10	372	N	108	-0-	-264	-0-	5 1	1 9	102	2	Y	1	1	1			-0-
11	390	N	34	-0-	-356	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	56	-0-	-409	-0-	2 1	1 9	53	2	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	4 1	1 9	64	2	Y	1	1	1			-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	775	N	213	-0-	-562	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	639	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	669	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	713	N	487	-0-	-226	-0-	22	1	457	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	713	N	664	-0-	-49	-0-	30	1	625	2	Y	8	8	1			1
							9	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	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	146	1	2894	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	169	1	3320	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
10	3193	X	3023	-0-	-170	-0-	144	1	2860	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	3300	X	3283	-0-	-17	-0-	156	1	3102	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
12	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	167	1	3369	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
01	3627	X	3352	-0-	-275	-0-	156	1	3171	2	Y	23	24	1			2
							25	9									

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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	40	1	776	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	726	2	Y	27	25	1			3
							30	9									
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	853	2	Y	33	32	1			4
							36	9									
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	793	2	Y	37	37	1			4
							41	9									
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	30	1	623	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	32	1	663	2	Y	32	32	1			3
							35	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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	652	2	Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	Y	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	317	-0-	-223	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	165	-0-	-300	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	151	-0-	-283	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT #3 WELL #: 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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	68	1	1351	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	64	1	1247	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	64	1	1264	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
11	1380	N	850	-0-	-530	-0-	39	1	793	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	64	1	1279	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
01	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	58	1	1183	2	Y	24	25	1			2
							26	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	965	2	Y	28	25	1			3
							31	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	61	1	1232	2	Y	37	36	1			4
							41	9									
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	70	1	1389	2	Y	44	43	1			5
							48	9									
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	68	1	1355	2	Y	52	51	1			6
							57	9									
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	76	1	1525	2	Y	62	62	1			6
							68	9									
*01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	Y	63	63	1			6
							69	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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1004	2	Y	43	43	1			4
							47	9									
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	50	1	988	2	Y	46	45	1			5
							51	9									
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	Y	49	48	1			6
							54	9									
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	786	2	Y	45	46	1			5
							50	9									
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	48	1	984	2	Y	61	60	1			6
							67	9									
*01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	61	61	1			6
							67	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	651	N	594	-0-	-57	-0-	28	1	551	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	23	1	446	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	25	1	489	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	24	1	477	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	496	N	298	-0-	-198	-0-	14	1	273	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	527	N	274	-0-	-253	-0-	12	1	252	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	67	1	1333	2	Y	20	26	1			2
							22	9									
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	65	1	1284	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	65	1	1286	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
11	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	58	1	1167	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
12	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	64	1	1306	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
*01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1289	2	Y	25	26	1			2
							28	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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	70	1	1380	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	68	1	1351	2	Y	51	47	1			6
							56	9									
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1262	2	Y	50	50	1			6
							55	9									
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	65	1	1303	2	Y	61	60	1			7
							67	9									
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	66	1	1345	2	Y	68	69	1			6
							75	9									
01	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	62	1	1263	2	Y	62	62	1			6
							68	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	80	1	1596	2	Y	-0-					-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	80	1	1590	2	Y	-0-					-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	75	1	1500	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	73	1	1458	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	72	1	1441	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	66	1	1336	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	2	Y	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	38	1	757	2	Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	642	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	181	-0-	-160	-0-	8	1	173	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	1457	N	1230	-0-	-227	-0-	60	1	1159	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	64	1	1251	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	50	1	984	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1200	N	845	-0-	-355	-0-	40	1	798	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	70	1	1416	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	69	1	1432	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 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	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	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
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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	581	2	Y	4	5	1			-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1 7 9	573	2	Y	6	5	1			1
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1 6 9	587	2	Y	5	5	1			1
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1 7 9	562	2	Y	6	6	1			1
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1 9 9	738	2	Y	8	8	1			1
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	27	1 7 9	550	2	Y	6	6	1			1

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	94	1 7 9	1662	2	Y	6	7	1			5
09	1830	N	1352	-0-	-478	-0-	73	1 7 9	1272	2	Y	6	7	1			4
10	1798	N	990	-0-	-808	-0-	54	1 3 9	933	2	Y	3					7
11	1710	N	806	-0-	-904	-0-	41	1 4 9	761	2	Y	4	6	1			5
12	1395	N	460	-0-	-935	-0-	26	1 2 9	432	2	Y	2	6	1			1
01	992	N	700	-0-	-292	-0-	38	1 4 9	658	2	Y	4	2	1			3

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	635	-0-	-109	-0-	30	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	31	1	597	2	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	28	1	561	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	29	1	586	2	Y	-0-					-0-
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	89	1 9 9	1768	2	Y	8	7	1			1
09	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	80	1 8 9	1584	2	Y	7	7	1			1
10	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	79	1 9 9	1582	2	Y	8	8	1			1
11	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	80	1 10 9	1583	2	Y	9	9	1			1
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	82	1 12 9	1667	2	Y	11	11	1			1
*01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	79	1 11 9	1607	2	Y	10	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	97	1	1937	2	Y	-0-					-0-
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	74	1	1463	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	113	1	2243	2	Y	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	91	1	1819	2	Y	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	92	1	1843	2	Y	-0-					-0-
*01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	94	1	1922	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	1060	2	Y	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	40	1	790	2	Y	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	48	1	959	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	947	-0-	-133	-0-	45	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	880	-0-	-112	-0-	42	1	838	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	122	1	2420	2	Y	25	25	1	1	8	2
							28	9									
09	2640	N	2225	-0-	-415	-0-	107	1	2106	2	Y	11	11	1	1	8	1
							12	9									
10	2573	N	2504	-0-	-69	-0-	120	1	2371	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									
11	2490	N	2372	-0-	-118	-0-	114	1	2244	2	Y	13	12	1	1	8	1
							14	9									
12	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	106	1	2126	2	Y	14	13	1	1	8	1
							15	9									
01	2511	N	2231	-0-	-280	-0-	104	1	2113	2	Y	13	12	1	1	8	1
							14	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

08	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	112	1	2228	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	109	1	2146	2	Y	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	109	1	2160	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1766	-0-	-364	-0-	84	1	1682	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1100	-0-	-1101	-0-	52	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1220	-0-	-981	-0-	57	1	1163	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	125	1	2452	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	126	1	2501	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	143	1	2833	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
11	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	123	1	2461	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
12	2728	X	2611	-0-	-117	-0-	122	1	2458	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
01	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	130	1	2637	2	Y	28	28	1			3
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	82	1	1636	2	Y	33	37	1			3
							36	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	81	1	1604	2	Y	35	34	1			4
							39	9									
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	83	1	1651	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	79	1	1576	2	Y	42	41	1			5
							46	9									
12	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	75	1	1509	2	Y	43	44	1			4
							47	9									
01	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	74	1	1517	2	Y	41	41	1			4
							45	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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	77	1	1367	2	Y	23	16	1			17
							25	9									
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	70	1	1218	2	Y	29	27	1			19
							32	9									
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	Y	16					35
							18	9									
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	2	Y	29	28	1			36
							32	9									
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	85	1	1427	2	Y	39	58	1			17
							43	9									
*01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	88	1	1497	2	Y	43	29	1			31
							47	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	76	1	1778	2	Y	22	70	1			5
							24	9									
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	75	1	1700	2	Y	22					27
							24	9									
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	74	1	1707	2	Y	21	44	1			4
							23	9									
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	63	1	1465	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	87	1	1963	2	Y	27	23	1			8
							30	9									
*01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	75	1	1692	2	Y	26	22	1			12
							29	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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	51	1	1021	2	Y	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	50	1	993	2	Y	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	58	1	1165	2	Y	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	57	1	1138	2	Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	56	1	1123	2	Y	-0-					-0-
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	58	1	1171	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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	2	Y	-0-					-0-
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	962	2	Y	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	987	2	Y	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	2	Y	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	992	2	Y	-0-					-0-
*01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	991	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	135	1	3154	2	Y	20	80	1			4
							22	9									
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	127	1	2899	2	Y	21					25
							23	9									
10	2790	X	2505	-0-	-285	-0-	105	1	2382	2	Y	16	38	1			3
							18	9									
11	2700	X	1619	-0-	-1081	-0-	66	1	1541	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	2790	X	1350	-0-	-1440	-0-	57	1	1282	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
01	2790	X	1442	-0-	-1348	-0-	61	1	1369	2	Y	11	9	1			5
							12	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	77	1	1521	2	Y	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	65	1	1279	2	Y	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1173	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	62	1	1265	2	Y	-0-					-0-
*01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	66	1	1328	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

08	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	53	1	1740	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1435	-0-	-545	-0-	60	1	1371	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	77	1	1737	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	92	1	2008	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	83	1	1740	2	Y	12	8	1			5
							13	9									
01	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	78	1	1625	2	Y	7	10	1			2
							8	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

08	3100	N	3045	-0-	-55	1718	144	1	2845	2	Y	51	53	1			5
							56	9									
09	4464	X	2746	-0-	-1718	-0-	130	1	2564	2	Y	47	47	1			5
							52	9									
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	129	1	2560	2	Y	49	48	1			6
							54	9									
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	125	1	2497	2	Y	58	57	1			7
							64	9									
12	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	128	1	2577	2	Y	63	64	1			6
							69	9									
01	2573	X	2524	-0-	-49	-0-	115	1	2348	2	Y	55	56	1			5
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	1114	2	Y	38	38	1			4
							42	9									
09	1052	N	1033	-0-	-19	-0-	48	1	949	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	2	Y	37	36	1			5
							41	9									
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	957	2	Y	41	41	1			5
							45	9									
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	52	1	1040	2	Y	49	49	1			5
							54	9									
*01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1039	2	Y	46	47	1			4
							51	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2599	-0-	-67	-0-	60	1	2516	2	Y	21	22	1	1	8	2
							23	9									
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	55	1	2229	2	Y	45	43	1	1	8	3
							50	9									
10	2666	X	2273	-0-	-393	-0-	52	1	2156	2	Y	59	55	1	1	8	6
							65	9									
11	2700	X	2320	-0-	-380	-0-	87	1	2175	2	Y	53	50	1	1	8	8
							58	9									
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	119	1	2747	2	Y	62	60	1	1	8	9
							68	9									
*01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	109	1	2565	2	Y	58	58	1	1	8	8
							64	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	2472	-0-	-1341	-0-	72	1	2400	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3135	-0-	-225	-0-	131	1	3004	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	117	1	2627	2	Y	-0-					-0-
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	131	1	2868	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2592	-0-	-663	-0-	119	1	2473	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2221	-0-	-1034	-0-	101	1	2120	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	2759	X	2718	-0-	-41	-0-	63	1	2615	2	N	36					231
							40	9									
09	2670	X	2634	-0-	-36	-0-	62	1	2546	2	N	24					255
							26	9									
10	2759	N	2660	-0-	-99	-0-	63	1	2597	2	N	-0-					255
11	2640	N	2433	-0-	-207	-0-	58	1	2362	2	N	12					267
							13	9									
12	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	64	1	2568	2	N	-0-	188	1			79
01	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	61	1	2486	2	N	63					142
							69	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	2170	N	1949	-0-	-221	-0-	93	1	1856	2	Y	-0-					-0-
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	113	1	2223	2	Y	-0-					-0-
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	187	1	3697	2	Y	-0-					-0-
11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	148	1	2961	2	Y	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	157	1	3165	2	Y	-0-					-0-
*01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	200	1	4075	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3167	-0-		-739	-0-	167	1	2971	2	Y	26	14	1			19
								29	9									
09	3690	X	2353	-0-		-1337	-0-	127	1	2197	2	Y	26	28	1			17
								29	9									
10	3348	X	2437	-0-		-911	-0-	131	1	2289	2	Y	15					32
								17	9									
11	3240	X	2437	-0-		-803	-0-	123	1	2285	2	Y	26	26	1			32
								29	9									
12	3348	X	2700	-0-		-648	-0-	148	1	2513	2	Y	35	51	1			16
								39	9									
01	3162	X	2608	-0-		-554	-0-	143	1	2425	2	Y	36	26	1			26
								40	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1880	N	1880	-0-		-0-	-0-	99	1	1769	2	Y	11	8	1			8
								12	9									
09	1818	N	1818	-0-		-0-	-0-	98	1	1703	2	Y	15	13	1			10
								17	9									
10	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-	106	1	1848	2	Y	9					19
								10	9									
11	2041	N	2041	-0-		-0-	-0-	104	1	1919	2	Y	16	15	1			20
								18	9									
12	1904	N	1904	-0-		-0-	-0-	105	1	1779	2	Y	18	30	1			8
								20	9									
01	1953	N	1126	-0-		-827	-0-	62	1	1052	2	Y	11	11	1			8
								12	9									

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. GAS	(I) LIFT(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	1417	-0-		-71	-0-	67	1	1328	2	Y	20	21	1			2
								22	9									
09	1817	N	1817	-0-		-0-	-0-	86	1	1701	2	Y	27	26	1			3
								30	9									
10	2016	N	2016	-0-		-0-	-0-	95	1	1887	2	Y	31	30	1			4
								34	9									
11	1770	N	1770	-0-		-0-	-0-	82	1	1653	2	Y	32	32	1			4
								35	9									
12	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-	84	1	1679	2	Y	35	36	1			3
								39	9									
*01	1610	N	1610	-0-		-0-	-0-	74	1	1502	2	Y	31	31	1			3
								34	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	65	1	1298	2	Y	27	24	1			3
								30	9									
09	1320	N	1318	-0-		-2	-0-	62	1	1227	2	Y	26	26	1			3
								29	9									
10	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-	67	1	1329	2	Y	30	29	1			4
								33	9									
11	1368	N	1368	-0-		-0-	-0-	64	1	1268	2	Y	33	33	1			4
								36	9									
12	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	66	1	1334	2	Y	39	39	1			4
								43	9									
01	1426	N	1413	-0-		-13	-0-	64	1	1310	2	Y	35	36	1			3
								39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	62	1	1101	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1335	-0-	-285	-0-	73	1	1262	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	65	1	1134	2	Y	-0-					-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	61	1	1129	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	69	1	1181	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	67	1	1133	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2421	-0-	-276	-0-	112	1	2233	2	Y	69	70	1			7
							76	9									
09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	117	1	2304	2	Y	100	96	1			11
							110	9									
10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	131	1	2588	2	Y	117	114	1			14
							129	9									
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	121	1	2427	2	Y	130	129	1			15
							143	9									
12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	120	1	2412	2	Y	139	141	1			13
							153	9									
*01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	108	1	2201	2	Y	121	123	1			11
							133	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	87	1	1733	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
09	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	87	1	1726	2	Y	9	8	1	1	8	1
							10	9									
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	92	1	1817	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
11	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	78	1	1572	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
12	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	78	1	1581	2	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									
01	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	84	1	1720	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	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 (-)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-

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 (-)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
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	93	1	1845	2	Y	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	83	1	1649	2	Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	87	1	1718	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	78	1	1554	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	83	1	1678	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	74	1	1508	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	103	1	2012	2	Y	29	33	1			3
							32	9									
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	89	1	1772	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	77	1	1530	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
11	2010	N	1531	-0-	-479	-0-	72	1	1429	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
12	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	83	1	1674	2	Y	34	34	1			3
							37	9									
01	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	66	1	1329	2	Y	25	26	1			2
							28	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	46	1	1266	2	Y	28	25	1			12
							31	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	47	1	1186	2	Y	92	65	1			39
							101	9									
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	49	1	1161	2	Y	79	64	1			54
							87	9									
11	1230	N	930	-0-	-300	-0-	37	1	815	2	Y	71	62	1			63
							78	9									
12	1271	N	1008	-0-	-263	-0-	40	1	859	2	Y	99	141	1			21
							109	9									
01	1271	N	972	-0-	-299	-0-	41	1	841	2	Y	82	63	1			40
							90	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	128	1	2531	2	Y	35	32	1			3
							39	9									
09	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	133	1	2626	2	Y	39	38	1			4
							43	9									
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	131	1	2597	2	Y	40	39	1			5
							44	9									
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	115	1	2301	2	Y	41	41	1			5
							45	9									
12	2449	N	2145	-0-	-304	-0-	100	1	2002	2	Y	39	40	1			4
							43	9									
*01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	126	1	2586	2	Y	47	47	1			4
							52	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	84	1	1653	2	Y	-0-					-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	84	1	1659	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	80	1	1585	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	86	1	1714	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	76	1	1524	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	77	1	1570	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

08	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	71	1	1405	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	68	1	1342	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	67	1	1330	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	64	1	1282	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	68	1	1360	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	66	1	1354	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	50	1	2086	2	Y	63	50	1	1	8	56
							69	9									
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	47	1	1915	2	Y	28	1	8			83
							31	9									
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	47	1	1931	2	Y	35	1	8			117
							39	9									
11	2130	N	1702	-0-	-428	-0-	40	1	1628	2	Y	31	74	1	1	8	73
							34	9									
12	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	45	1	1803	2	Y	52	1	8			124
							57	9									
01	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	44	1	1762	2	Y	53	82	1	1	8	94
							58	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	49	1	1257	2	Y	14	26	1			6
							15	9									
09	1111	N	1082	-0-	-29	-0-	41	1	1041	2	Y	-0-	6	1			-0-
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	50	1	1203	2	Y	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	51	1	1234	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	42	1	971	2	Y	-0-					-0-
*01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	54	1	1246	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	204	1	4041	2	Y	20	20	1	1	8	2
							22	9									
09	3690	X	3546	-0-	-144	-0-	169	1	3357	2	Y	18	17	1	1	8	2
							20	9									
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	193	1	3815	2	Y	20	19	1	1	8	2
							22	9									
11	4170	X	3545	-0-	-625	-0-	168	1	3353	2	Y	22	21	1	1	8	2
							24	9									
12	4309	X	3918	-0-	-391	-0-	184	1	3705	2	Y	26	25	1	1	8	2
							29	9									
01	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	183	1	3707	2	Y	25	24	1	1	8	2
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	121	1	2397	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
09	2445	N	2413	-0-	-32	-0-	115	1	2265	2	Y	30	28	1			3
							33	9									
10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	121	1	2393	2	Y	33	32	1			4
							36	9									
11	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	107	1	2131	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	116	1	2336	2	Y	41	41	1			4
							45	9									
*01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	117	1	2409	2	Y	41	41	1			4
							45	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

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

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

08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	65	1	2191	2	Y	15	12	1			10
							17	9									
09	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	119	1	2728	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	114	1	2571	2	Y	13	12	1			10
							14	9									
11	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	90	1	1980	2	Y	9	16	1			3
							10	9									
12	2418	N	2260	-0-	-158	-0-	102	1	2129	2	Y	26	17	1			12
							29	9									
01	2418	N	2162	-0-	-256	-0-	99	1	2045	2	Y	16	23	1			5
							18	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	64	1	2121	2	Y	24	11	1			16
							26	9									
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	100	1	2284	2	Y	23	26	1			13
							25	9									
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	108	1	2446	2	Y	19	17	1			15
							21	9									
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	101	1	2229	2	Y	17	27	1			5
							19	9									
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	112	1	2316	2	Y	46	30	1			21
							51	9									
*01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	117	1	2446	2	Y	32	43	1			10
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	25	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	24	1	430	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	24	1	414	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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	68	1	1352	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	66	1	1303	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	64	1	1257	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	57	1	1148	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	57	1	1151	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	56	1	1126	2	Y	-0-					-0-

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	2480	N	2248	-0-	-232	-0-	108	1	2128	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
09	2172	N	2060	-0-	-112	-0-	99	1	1950	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	2232	N	1782	-0-	-450	-0-	85	1	1686	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	2160	N	1724	-0-	-436	-0-	82	1	1630	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	2139	N	1247	-0-	-892	-0-	58	1	1179	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1767	N	1010	-0-	-757	-0-	47	1	955	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3380	-0-	-30	-0-	162	1	3215	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	149	1	2948	2	Y	23	20	1			3
							25	9									
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	153	1	3030	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	149	1	2985	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	150	1	3023	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
*01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	155	1	3140	2	Y	29	29	1			3
							32	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	99	1	1946	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	99	1	1938	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	104	1	2063	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	98	1	1971	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	96	1	1945	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	93	1	1886	2	Y	15	16	1			1
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	100	1	1974	2	Y	17	16	1	1	8	2
							19	9									
09	2160	N	1703	-0-	-457	-0-	81	1	1607	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	96	1	1898	2	Y	17	16	1	1	8	2
							19	9									
11	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	76	1	1521	2	Y	17	16	1	1	8	2
							19	9									
12	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	82	1	1663	2	Y	19	18	1	1	8	2
							21	9									
*01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	101	1	2061	2	Y	22	21	1	1	8	2
							24	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	113	1	4720	2	Y	54	59	1			5
							59	9									
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	108	1	4410	2	Y	40	42	1			3
							44	9									
10	4991	X	4704	-0-	-287	-0-	110	1	4532	2	Y	56	53	1			6
							62	9									
11	4740	X	4118	-0-	-622	-0-	156	1	3915	2	Y	43	43	1			6
							47	9									
12	4898	X	4771	-0-	-127	-0-	197	1	4523	2	Y	46	45	1			7
							51	9									
01	4898	X	4869	-0-	-29	-0-	197	1	4620	2	Y	47	48	1			6
							52	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	50	1	1690	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	84	1	1926	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	82	1	1840	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	71	1	1550	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	76	1	1581	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	66	1	1391	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3487	-0-	387	387	121	1	3335	2	Y	28	28	1			12
							31	9									
09	3000	N	2839	-0-	-161	226	106	1	2698	2	Y	32	30	1			14
							35	9									
10	3058	N	2832	-0-	-226	-0-	113	1	2689	2	Y	27	22	1			19
							30	9									
11	2940	X	2713	-0-	-227	-0-	115	1	2561	2	Y	34	23	1			30
							37	9									
12	3038	X	2435	-0-	-603	-0-	108	1	2282	2	Y	41	62	1			9
							45	9									
01	3038	X	2106	-0-	-932	-0-	95	1	1980	2	Y	28	23	1			14
							31	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. 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	1949	-0-		-159	-0-	93	1	1845	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
09	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-	95	1	1860	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
10	2046	N	1976	-0-		-70	-0-	94	1	1869	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
11	1890	N	1707	-0-		-183	-0-	80	1	1614	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
12	2046	N	1957	-0-		-89	-0-	92	1	1848	2	Y	15	15	1			1
								17	9									
01	1984	N	1564	-0-		-420	-0-	73	1	1478	2	Y	12	12	1			1
								13	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3210	X	3210	-0-		-0-	-0-	132	1	3078	2	Y	-0-					-0-
09	3155	X	3155	-0-		-0-	-0-	132	1	3023	2	Y	-0-					-0-
10	3323	X	3323	-0-		-0-	-0-	139	1	3184	2	Y	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-		-0-	-0-	131	1	3071	2	Y	-0-					-0-
12	3288	X	3288	-0-		-0-	-0-	138	1	3150	2	Y	-0-					-0-
*01	3368	X	3368	-0-		-0-	-0-	143	1	3225	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1377	N	1377	-0-		-0-	-0-	57	1	1137	2	Y	166	169	1			16
								183	9									
09	1170	N	1087	-0-		-83	-0-	52	1	1020	2	Y	14	28	1			2
								15	9									
10	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	51	1	1009	2	Y	14	14	1			2
								15	9									
11	1076	N	1076	-0-		-0-	-0-	51	1	1006	2	Y	17	17	1			2
								19	9									
12	1192	N	1192	-0-		-0-	-0-	56	1	1113	2	Y	21	21	1			2
								23	9									
*01	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	48	1	982	2	Y	18	18	1			2
								20	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2714	N	2714	-0-		-0-	-0-	62	1	2595	2	Y	52	47	1			5
								57	9									
09	2602	N	2602	-0-		-0-	-0-	61	1	2497	2	Y	40	42	1			3
								44	9									
10	2678	N	2678	-0-		-0-	-0-	62	1	2555	2	Y	55	52	1			6
								61	9									
11	3000	N	3465	-0-		465	465	130	1	3266	2	Y	63	60	1			9
								69	9									
12	3100	N	3739	-0-		639	1104	153	1	3517	2	Y	63	62	1			10
								69	9									
*01	3100	N	3396	-0-		296	1400	137	1	3195	2	Y	58	60	1			8
								64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3511	-0-		-23	-0-	167	1	3312	2	Y	29	29	1			3
								32	9									
09	3420	X	3147	-0-		-273	-0-	150	1	2967	2	Y	27	27	1			3
								30	9									
10	3224	X	2885	-0-		-339	-0-	137	1	2719	2	Y	26	26	1			3
								29	9									
11	3390	X	2630	-0-		-760	-0-	123	1	2476	2	Y	28	28	1			3
								31	9									
12	3503	X	2847	-0-		-656	-0-	133	1	2678	2	Y	33	33	1			3
								36	9									
01	3503	X	2847	-0-		-656	-0-	132	1	2680	2	Y	32	32	1			3
								35	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2598	N	2598	-0-		-0-	-0-	58	1	2429	2	Y	101	92	1			9
								111	9									
09	2784	X	2784	-0-		-0-	-0-	64	1	2625	2	Y	86	89	1			6
								95	9									
10	2103	X	2103	-0-		-0-	-0-	48	1	1958	2	Y	88	84	1			10
								97	9									
11	2520	X	1409	-0-		-1111	-0-	52	1	1300	2	Y	52	54	1			8
								57	9									
12	2883	X	2452	-0-		-431	-0-	98	1	2262	2	Y	84	79	1			13
								92	9									
*01	3651	X	3651	-0-		-0-	-0-	144	1	3369	2	Y	125	121	1			17
								138	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21244	X	6123	-0-		-15121	-0-	325	1	5772	2	Y	24	41	1			18
								26	9									
09	4983	X	4983	-0-		-0-	-0-	270	1	4682	2	Y	28	28	1			18
								31	9									
10	4908	X	4908	-0-		-0-	-0-	264	1	4627	2	Y	15					33
								17	9									
11	5430	X	4768	-0-		-662	-0-	243	1	4497	2	Y	25	27	1			31
								28	9									
12	5611	X	4632	-0-		-979	-0-	256	1	4343	2	Y	30	48	1			13
								33	9									
01	5611	X	4448	-0-		-1163	-0-	245	1	4169	2	Y	31	22	1			22
								34	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3018	-0-		-82	-0-	85	1	2828	2	Y	95	65	1			64
								105	9									
09	4098	X	4098	-0-		-0-	-0-	166	1	3807	2	Y	114	115	1			63
								125	9									
10	3100	N	3934	-0-		834	834	163	1	3673	2	Y	89	83	1			69
								98	9									
11	3000	N	3641	-0-		641	1475	155	1	3405	2	Y	74	121	1			22
								81	9									
12	3795	X	2320	-0-		-1475	-0-	100	1	2082	2	Y	125	90	1			57
								138	9									
01	3100	X	2538	-0-		-562	-0-	112	1	2329	2	Y	88	118	1			27
								97	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	160	1 25 9	3174	2	Y	23	22	1			2
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	140	1 24 9	2772	2	Y	22	21	1			3
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	136	1 24 9	2721	2	Y	22	22	1			3
11	2580	X	1999	-0-	-581	-0-	94	1 20 9	1885	2	Y	18	19	1			2
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	140	1 33 9	2828	2	Y	30	29	1			3
*01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	174	1 39 9	3539	2	Y	35	35	1			3

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	90	1 44 9	2480	2	Y	40	42	1			17
09	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	82	1 39 9	2088	2	Y	35	37	1			15
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	101	1 36 9	2375	2	Y	33	25	1			23
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	84	1 40 9	1890	2	Y	36	28	1			31
12	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	68	1 39 9	1428	2	Y	35	59	1			7
*01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1 39 9	1659	2	Y	35	25	1			17

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	68	1 21 9	1355	2	Y	19	19	1			2
09	1650	N	1349	-0-	-301	-0-	64	1 20 9	1265	2	Y	18	18	1			2
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	66	1 21 9	1314	2	Y	19	19	1			2
11	1410	N	819	-0-	-591	-0-	39	1 15 9	765	2	Y	14	14	1			2
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	74	1 32 9	1507	2	Y	29	28	1			3
01	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	64	1 25 9	1299	2	Y	23	24	1			2

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	60	1 11 9	1189	2	Y	10	10	1			1
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	60	1 12 9	1182	2	Y	11	11	1			1
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	66	1 14 9	1298	2	Y	13	12	1			2
11	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	54	1 12 9	1081	2	Y	11	12	1			1
12	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	58	1 15 9	1172	2	Y	14	14	1			1
*01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	64	1 17 9	1287	2	Y	15	15	1			1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	99	1	1956	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	95	1	1875	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	1984	N	1668	-0-	-316	-0-	79	1	1578	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	102	1	2036	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	103	1	2111	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
*01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	104	1	2112	2	Y	17	17	1			2
							19	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	93	1	1839	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
09	1950	N	1748	-0-	-202	-0-	83	1	1644	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
10	2015	N	1763	-0-	-252	-0-	82	1	1658	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
11	1890	N	1709	-0-	-181	-0-	80	1	1604	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
12	1798	N	1484	-0-	-314	-0-	69	1	1391	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
01	1767	N	1367	-0-	-400	-0-	63	1	1282	2	Y	20	20	1			2
							22	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	43	1	1804	2	Y	137	131	1	1	8	12
							151	9									
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	56	1	2264	2	Y	137	138	1	1	8	10
							151	9									
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	50	1	2058	2	Y	169	160	1	1	8	18
							186	9									
11	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	104	1	2614	2	Y	190	179	1	1	8	28
							209	9									
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	109	1	2507	2	Y	170	171	1	1	8	26
							187	9									
*01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	112	1	2621	2	Y	179	180	1	1	8	24
							197	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	38	1	1584	2	Y	12	12	1	1	8	1
							13	9									
09	1770	N	1590	-0-	-180	-0-	37	1	1521	2	Y	29	27	1	1	8	2
							32	9									
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	38	1	1581	2	Y	41	38	1	1	8	4
							45	9									
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	77	1	1921	2	Y	44	41	1	1	8	6
							48	9									
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	81	1	1863	2	Y	40	39	1	1	8	6
							44	9									
*01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	73	1	1688	2	Y	37	37	1	1	8	5
							41	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	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	171	1	3377	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	183	1	3606	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	179	1	3541	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
11	3810	X	3526	-0-	-284	-0-	166	1	3323	2	Y	34	34	1			4
							37	9									
12	3937	X	3351	-0-	-586	-0-	156	1	3156	2	Y	35	36	1			3
							39	9									
01	3937	X	3310	-0-	-627	-0-	152	1	3122	2	Y	33	33	1			3
							36	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	67	1	1335	2	Y	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1287	2	Y	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	65	1	1299	2	Y	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

08	4123	X	2858	-0-	-1265	-0-	151	1	2693	2	Y	13	15	1			9
							14	9									
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	144	1	2497	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
10	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	130	1	2267	2	Y	8					19
							9	9									
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	148	1	2735	2	Y	17	15	1			21
							19	9									
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	177	1	3005	2	Y	23	34	1			10
							25	9									
*01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	166	1	2816	2	Y	23	17	1			16
							25	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	143	1	3946	2	Y	102	102	1			44
							112	9									
09	2850	X	2760	-0-	-90	-0-	104	1	2630	2	Y	24	58	1			10
							26	9									
10	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	132	1	3137	2	Y	25	18	1			17
							28	9									
11	4080	X	2857	-0-	-1223	-0-	121	1	2704	2	Y	29	21	1			25
							32	9									
12	4216	X	2435	-0-	-1781	-0-	108	1	2292	2	Y	32	50	1			7
							35	9									
01	4216	X	1726	-0-	-2490	-0-	78	1	1628	2	Y	18	16	1			9
							20	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	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	90	1	1784	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
09	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	77	1	1527	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
10	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	85	1	1678	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
11	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	75	1	1497	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1720	2	Y	37	37	1			3
							41	9									
01	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	74	1	1491	2	Y	31	31	1			3
							34	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	83	1	1633	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
09	1740	N	9	-0-	-1731	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1705	N	409	-0-	-1296	-0-	19	1	387	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1680	N	613	-0-	-1067	-0-	29	1	576	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	78	1	3254	2	Y	85	77	1			8
							94	9									
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	73	1	2955	2	Y	61	65	1			4
							67	9									
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	83	1	3407	2	Y	96	89	1			11
							106	9									
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	160	1	3998	2	Y	100	96	1			15
							110	9									
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	175	1	4004	2	Y	94	94	1			15
							103	9									
*01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	171	1	4004	2	Y	94	96	1			13
							103	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	133	1	2636	2	Y	-0-					-0-
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	129	1	2578	2	Y	-0-					-0-
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	133	1	2637	2	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2397	-0-	-273	-0-	114	1	2283	2	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2491	-0-	-299	-0-	118	1	2373	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2445	-0-	-314	-0-	115	1	2330	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	N	2849	-0-	-96	-0-	137	1 7 9	2705	2	Y	6	6	1			1
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	126	1 6 9	2482	2	Y	5	5	1			1
10	2852	N	2741	-0-	-111	-0-	131	1 6 9	2604	2	Y	5	5	1			1
11	2760	N	2626	-0-	-134	-0-	125	1 7 9	2494	2	Y	6	6	1			1
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	128	1 8 9	2571	2	Y	7	7	1			1
01	2728	N	2637	-0-	-91	-0-	123	1 8 9	2506	2	Y	7	7	1			1

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	51	1	2136	2	Y	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	56	1	2262	2	Y	-0-					-0-
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	59	1	2409	2	Y	-0-					-0-
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	98	1	2459	2	Y	-0-					-0-
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	107	1	2449	2	Y	-0-					-0-
*01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	103	1	2409	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	53	1 3 5 9	2205	2	Y	32	29	1			3
09	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	48	1 2 5 9	1970	2	Y	23	24	1			2
10	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	49	1 3 5 9	2004	2	Y	32	31	1			3
11	2670	X	2124	-0-	-546	-0-	80	1 3 1 9	2013	2	Y	28	27	1			4
12	2759	X	2018	-0-	-741	-0-	83	1 2 8 9	1907	2	Y	25	25	1			4
01	2294	X	2124	-0-	-170	-0-	86	1 2 9 9	2009	2	Y	26	26	1			4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	114	1 2 9	2269	2	Y	11	12	1			1
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	109	1 2 9	2148	2	Y	11	11	1			1
10	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	98	1 2 9	1933	2	Y	11	11	1			1
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	111	1 7 9	2211	2	Y	15	14	1			2
12	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	107	1 8 9	2160	2	Y	16	16	1			2
*01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	109	1 5 9	2210	2	Y	14	15	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	60	1	2002	2	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1804	-0-	-206	-0-	75	1	1729	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1858	-0-	-95	-0-	79	1	1779	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	1797	-0-	-213	-0-	78	1	1719	2	Y	-0-					-0-
12	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	115	1	2397	2	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1916	-0-	-161	-0-	88	1	1828	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 #: 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	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	77	1	1953	2	Y	17	26	1			7
							19	9									
09	2040	N	1858	-0-	-182	-0-	69	1	1756	2	Y	30	18	1			19
							33	9									
10	2015	X	1997	-0-	-18	-0-	78	1	1878	2	Y	37	27	1			29
							41	9									
11	2040	X	2000	-0-	-40	-0-	79	1	1879	2	Y	38	27	1			40
							42	9									
12	2046	X	1805	-0-	-241	-0-	72	1	1693	2	Y	36	57	1			19
							40	9									
01	2046	X	1589	-0-	-457	-0-	64	1	1490	2	Y	32	25	1			26
							35	9									

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	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	93	1	1841	2	Y	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	74	1	1459	2	Y	46	41	1			5
							51	9									
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	2	Y	37	38	1			4
							41	9									
11	1860	N	1065	-0-	-795	-0-	49	1	974	2	Y	38	38	1			4
							42	9									
12	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	60	1	1226	2	Y	52	51	1			5
							57	9									
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	84	1	1702	2	Y	68	67	1			6
							75	9									

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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	41	36	1			5
							45	9									
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	Y	44	44	1			5
							48	9									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	72	69	1			8
							79	9									
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	549	2	Y	71	72	1			7
							78	9									
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	28	1	579	2	Y	69	70	1			6
							76	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	4681	X	4332	-0-	-349	-0-	230	1	4093	2	Y	8	15	1			6
							9	9									
09	3921	X	3894	-0-	-27	-0-	212	1	3672	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
10	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	242	1	4224	2	Y	6					12
							7	9									
11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	225	1	4175	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	260	1	4416	2	Y	14	20	1			6
							15	9									
*01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	240	1	4076	2	Y	12	9	1			9
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	82	1	1609	2	Y	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	76	1	1502	2	Y	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	79	1	1558	2	Y	-0-					-0-
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	80	1	1580	2	Y	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	78	1	1573	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	72	1	1474	2	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	4495	X	3618	-0-	-877	-0-	192	1	3415	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
09	4158	X	3320	-0-	-838	-0-	181	1	3128	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
10	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	196	1	3427	2	Y	7					14
							8	9									
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	193	1	3580	2	Y	12	11	1			15
							13	9									
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	211	1	3583	2	Y	15	23	1			7
							17	9									
*01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	211	1	3592	2	Y	15	11	1			11
							17	9									

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	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	63	1	1239	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
09	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	58	1	1159	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
10	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	60	1	1200	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1266	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	69	1	1395	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
*01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	2	Y	23	23	1			2
							25	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	1998	-0-	-451	-0-	45	1	1900	2	Y	48	51	1	1	8	4
							53	9									
09	1970	N	1962	-0-	-8	-0-	46	1	1874	2	Y	38	38	1	1	8	3
							42	9									
10	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	43	1	1784	2	Y	48	45	1	1	8	5
							53	9									
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	77	1	1940	2	Y	47	44	1	1	8	7
							52	9									
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	89	1	2038	2	Y	46	45	1	1	8	7
							51	9									
*01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	79	1	1853	2	Y	42	42	1	1	8	6
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3126	-0-		26	26	146	1	2896	2	Y	76	76	1	2	8	7
								84	9									
09	3000	N	2999	-0-		-1	25	143	1	2822	2	Y	31	33	1	2	8	3
								34	9									
10	2917	X	2484	-0-		-433	-0-	118	1	2335	2	Y	28	26	1	2	8	3
								31	9									
11	2931	X	2931	-0-		-0-	-0-	137	1	2752	2	Y	38	35	1	2	8	4
								42	9									
12	2914	X	2577	-0-		-337	-0-	120	1	2417	2	Y	36	35	1	2	8	3
								40	9									
*01	2970	X	2970	-0-		-0-	-0-	137	1	2790	2	Y	39	37	1	2	8	3
								43	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3019	X	3019	-0-		-0-	-0-	144	1	2840	2	Y	32	33	1			3
								35	9									
09	2800	X	2800	-0-		-0-	-0-	132	1	2620	2	Y	44	42	1			5
								48	9									
10	2668	X	2606	-0-		-62	-0-	123	1	2437	2	Y	42	42	1			5
								46	9									
11	3268	X	3268	-0-		-0-	-0-	152	1	3047	2	Y	63	61	1			7
								69	9									
12	3052	X	3052	-0-		-0-	-0-	141	1	2841	2	Y	64	65	1			6
								70	9									
*01	2861	X	2861	-0-		-0-	-0-	131	1	2667	2	Y	57	58	1			5
								63	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 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-	93	1	1841	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	81	1	1594	2	Y	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-		-0-	-0-	85	1	1675	2	Y	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	86	1	1715	2	Y	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	92	1	1869	2	Y	-0-					-0-
*01	1687	N	1687	-0-		-0-	-0-	79	1	1608	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	N	2596	-0-		-318	-0-	122	1	2417	2	Y	52	53	1	1	8	5
								57	9									
09	2806	N	2806	-0-		-0-	-0-	132	1	2609	2	Y	59	56	1	1	8	7
								65	9									
10	2666	N	2626	-0-		-40	-0-	123	1	2440	2	Y	57	56	1	1	8	7
								63	9									
11	2520	N	2358	-0-		-162	-0-	109	1	2183	2	Y	60	59	1	1	8	7
								66	9									
12	2666	N	2577	-0-		-89	-0-	118	1	2381	2	Y	71	70	1	1	8	7
								78	9									
01	2635	N	2204	-0-		-431	-0-	100	1	2040	2	Y	58	59	1	1	8	5
								64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	2974	-0-	-1583	-0-	141	1	2782	2	Y	46	47	1	1	8	4
							51	9									
09	4410	X	3956	-0-	-454	-0-	186	1	3700	2	Y	64	60	1	1	8	7
							70	9									
10	4557	X	3775	-0-	-782	-0-	178	1	3528	2	Y	63	61	1	1	8	8
							69	9									
11	3780	X	3580	-0-	-200	-0-	166	1	3337	2	Y	70	69	1	1	8	8
							77	9									
12	4092	X	3559	-0-	-533	-0-	164	1	3312	2	Y	75	75	1	1	8	7
							83	9									
01	4092	X	3586	-0-	-506	-0-	165	1	3342	2	Y	72	72	1	1	8	6
							79	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	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	70	1	2330	2	Y	44	41	1	1	8	29
							48	9									
09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	112	1	2582	2	Y	44	48	1	1	8	24
							48	9									
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	115	1	2602	2	Y	35	31	1	1	8	27
							39	9									
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	107	1	2335	2	Y	28	46	1	1	8	8
							31	9									
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	118	1	2441	2	Y	81	52	1	1	8	36
							89	9									
*01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	122	1	2555	2	Y	54	73	1	1	8	16
							59	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	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	120	1	3315	2	Y	103	108	1			44
							113	9									
09	3480	X	2909	-0-	-571	-0-	107	1	2729	2	Y	66	82	1			28
							73	9									
10	3596	X	2948	-0-	-648	-0-	117	1	2769	2	Y	56	45	1			39
							62	9									
11	3420	X	2584	-0-	-836	-0-	108	1	2404	2	Y	65	47	1			57
							72	9									
12	3534	X	2177	-0-	-1357	-0-	95	1	2004	2	Y	71	113	1			15
							78	9									
01	3534	X	2240	-0-	-1294	-0-	100	1	2073	2	Y	61	46	1			30
							67	9									

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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	67	1	1825	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	72	1	1828	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
10	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	85	1	2016	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
11	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	82	1	1844	2	Y	14	10	1			12
							15	9									
12	1984	X	1791	-0-	-193	-0-	80	1	1692	2	Y	17	25	1			4
							19	9									
01	2108	X	1665	-0-	-443	-0-	76	1	1576	2	Y	12	10	1			6
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	162	1	3200	2	Y	-0-					-0-
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	154	1	3041	2	Y	-0-					-0-
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	160	1	3189	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	2998	-0-	-332	-0-	143	1	2855	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2997	-0-	-444	-0-	142	1	2855	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2997	-0-	-351	-0-	141	1	2856	2	Y	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	74	1	2477	2	Y	32	23	1			22
							35	9									
09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	115	1	2634	2	Y	-0-	22	1			-0-
10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	125	1	2816	2	Y	-0-					-0-
11	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	121	1	2643	2	Y	-0-					-0-
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	124	1	2586	2	Y	-0-					-0-
*01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	123	1	2563	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	107	1	2705	2	Y	41	64	1			17
							45	9									
09	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	93	1	2377	2	Y	43	33	1			27
							47	9									
10	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	117	1	2823	2	Y	58	39	1			46
							64	9									
11	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	111	1	2646	2	Y	57	44	1			59
							63	9									
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	112	1	2605	2	Y	58	86	1			31
							64	9									
*01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	111	1	2591	2	Y	58	42	1			47
							64	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	68	1	2828	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	59	1	2392	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	62	1	2569	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	111	1	2785	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	126	1	2909	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	126	1	2955	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	96	1	4021	2	Y	47	47	1			4
							52	9									
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	95	1	3885	2	Y	36	37	1			3
							40	9									
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	88	1	3625	2	Y	46	44	1			5
							51	9									
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	139	1	3465	2	Y	39	38	1			6
							43	9									
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	156	1	3597	2	Y	37	37	1			6
							41	9									
*01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	177	1	4134	2	Y	43	43	1			6
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	3286	X	2585	-0-		-701	-0-		137	1	2442	2	Y	5	9	1			4
									6	9									
09	3060	X	2341	-0-		-719	-0-		127	1	2207	2	Y	6	6	1			4
									7	9									
10	2883	X	2477	-0-		-406	-0-		134	1	2339	2	Y	4					8
									4	9									
11	2790	X	2560	-0-		-230	-0-		131	1	2422	2	Y	6	6	1			8
									7	9									
12	2911	X	2911	-0-		-0-	-0-		161	1	2739	2	Y	10	14	1			4
									11	9									
*01	2667	X	2667	-0-		-0-	-0-		147	1	2509	2	Y	10	7	1			7
									11	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	2616	N	2616	-0-		-0-	-0-		123	1	2437	2	Y	51	51	1	2	8	5
									56	9									
09	2640	N	2438	-0-		-202	-0-		115	1	2277	2	Y	42	40	1	2	8	5
									46	9									
10	2728	N	2273	-0-		-455	-0-		108	1	2121	2	Y	40	38	1	2	8	5
									44	9									
11	2692	N	2692	-0-		-0-	-0-		125	1	2506	2	Y	55	52	1	2	8	6
									61	9									
12	2612	N	2612	-0-		-0-	-0-		120	1	2428	2	Y	58	57	1	2	8	5
									64	9									
*01	2538	N	2538	-0-		-0-	-0-		116	1	2363	2	Y	54	52	1	2	8	5
									59	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3602	X	3602	-0-		-0-	-0-		171	1	3390	2	Y	37	35	1	2	8	3
									41	9									
09	3360	X	3002	-0-		-358	-0-		143	1	2829	2	Y	27	25	1	2	8	3
									30	9									
10	3319	X	3319	-0-		-0-	-0-		158	1	3129	2	Y	29	27	1	2	8	3
									32	9									
11	3406	X	3406	-0-		-0-	-0-		160	1	3206	2	Y	36	33	1	2	8	4
									40	9									
12	3463	X	3463	-0-		-0-	-0-		162	1	3259	2	Y	38	37	1	2	8	3
									42	9									
01	2976	X	2925	-0-		-51	-0-		135	1	2755	2	Y	32	30	1	2	8	3
									35	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4491	X	4491	-0-		-0-	-0-		104	1	4353	2	Y	31	38	1	1	8	3
									34	9									
09	4440	X	4049	-0-		-391	-0-		96	1	3928	2	Y	23	23	1	1	8	2
									25	9									
10	5425	X	4632	-0-		-793	-0-		109	1	4484	2	Y	35	32	1	1	8	4
									39	9									
11	5250	X	4856	-0-		-394	-0-		185	1	4636	2	Y	32	30	1	1	8	5
									35	9									
12	4960	X	3948	-0-		-1012	-0-		163	1	3759	2	Y	24	24	1	1	8	4
									26	9									
*01	4661	X	4661	-0-		-0-	-0-		190	1	4439	2	Y	29	28	1	1	8	4
									32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	128	1	2532	2	Y	28	29	1			3
							31	9									
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	122	1	2405	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	121	1	2395	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	111	1	2218	2	Y	32	31	1			4
							35	9									
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	122	1	2465	2	Y	37	37	1			4
							41	9									
*01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	120	1	2443	2	Y	34	35	1			3
							37	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	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	107	1	2118	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	2190	N	2111	-0-	-79	-0-	101	1	1999	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	102	1	2038	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	101	1	2018	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	102	1	2071	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
01	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	98	1	1995	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	217	1	5980	2	Y	70	67	1			30
							77	9									
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	207	1	5272	2	Y	45	56	1			19
							50	9									
10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	223	1	5277	2	Y	39	31	1			27
							43	9									
11	5970	X	4538	-0-	-1432	-0-	192	1	4302	2	Y	40	31	1			36
							44	9									
12	6169	X	3794	-0-	-2375	-0-	169	1	3574	2	Y	46	72	1			10
							51	9									
01	6169	X	4108	-0-	-2061	-0-	187	1	3877	2	Y	40	30	1			20
							44	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	108	1	2144	2	Y	34	33	1	2	8	3
							37	9									
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	109	1	2150	2	Y	66	60	1	2	8	7
							73	9									
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	110	1	2162	2	Y	69	66	1	2	8	8
							76	9									
11	2220	N	2175	-0-	-45	-0-	100	1	1992	2	Y	75	73	1	2	8	8
							83	9									
12	2325	N	1275	-0-	-1050	-0-	58	1	1164	2	Y	48	50	1	2	8	4
							53	9									
01	2325	N	1706	-0-	-619	-0-	77	1	1562	2	Y	61	58	1	2	8	5
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	216	1	5042	2	Y	60	117	1			13
							66	9									
09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	215	1	4917	2	Y	63					76
							69	9									
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	208	1	4736	2	Y	58	124	1			10
							64	9									
11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	196	1	4577	2	Y	61	60	1			11
							67	9									
12	4991	X	4809	-0-	-182	-0-	200	1	4537	2	Y	65	57	1			19
							72	9									
*01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	213	1	4798	2	Y	73	58	1			34
							80	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

08	2170	N	1671	-0-	-499	-0-	80	1	1591	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1917	-0-	-183	-0-	93	1	1824	2	Y	-0-					-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	98	1	1944	2	Y	-0-					-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	99	1	1979	2	Y	-0-					-0-
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	106	1	2135	2	Y	-0-					-0-
*01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	106	1	2156	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

08	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	114	1	2245	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
09	2310	N	2011	-0-	-299	-0-	97	1	1902	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	2387	N	1831	-0-	-556	-0-	87	1	1733	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	2310	N	1741	-0-	-569	-0-	82	1	1647	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	2077	N	1620	-0-	-457	-0-	76	1	1531	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	87	1	1763	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

08	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	137	1	2699	2	Y	31	31	1	1	8	3
							34	9											
09	2880	X	2572	-0-	-308	-0-	122	1	2422	2	Y	25	24	1	1	8	3
							28	9											
10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	133	1	2640	2	Y	28	27	1	1	8	3
							31	9											
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	132	1	2624	2	Y	34	32	1	1	8	4
							37	9											
12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	136	1	2742	2	Y	38	37	1	1	8	4
							42	9											
*01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	131	1	2665	2	Y	34	34	1	1	8	3
							37	9											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1153	-0-	-1451	-0-	55	1	1086	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
09	2400	X	1061	-0-	-1339	-0-	51	1	1010	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1077	N	1070	-0-	-7	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	47	1	927	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	931	-0-	-92	-0-	44	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	923	-0-	-100	-0-	44	1	879	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5144	-0-	-436	-0-	247	1	4879	2	Y	16	15	1	2	8	1
							18	9									
09	5190	X	4885	-0-	-305	-0-	235	1	4631	2	Y	17	14	1	2	8	2
							19	9									
10	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	236	1	4677	2	Y	16	14	1	2	8	2
							18	9									
11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	223	1	4442	2	Y	18	16	1	2	8	2
							20	9									
12	4743	X	4376	-0-	-367	-0-	206	1	4149	2	Y	19	17	1	2	8	2
							21	9									
*01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	241	1	4885	2	Y	20	18	1	2	8	2
							22	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	116	1	2301	2	Y	49	51	1			5
							54	9									
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	113	1	2222	2	Y	29	31	1			3
							32	9									
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	114	1	2264	2	Y	32	31	1			4
							35	9									
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	109	1	2188	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	113	1	2277	2	Y	41	41	1			4
							45	9									
*01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	111	1	2250	2	Y	38	39	1			3
							42	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2575	-0-	-339	-0-	124	1	2451	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	122	1	2419	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	124	1	2457	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2528	-0-	-202	-0-	121	1	2407	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2524	-0-	-173	-0-	119	1	2405	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2257	-0-	-378	-0-	106	1	2151	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	42	1	1761	2	Y	48	48	1	1	8	4
							53	9									
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	41	1	1651	2	Y	36	36	1	1	8	3
							40	9									
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	42	1	1722	2	Y	50	47	1	1	8	5
							55	9									
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	73	1	1823	2	Y	47	44	1	1	8	7
							52	9									
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	80	1	1831	2	Y	44	43	1	1	8	7
							48	9									
*01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	80	1	1871	2	Y	45	45	1	1	8	6
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	163	1	3223	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	149	1	2950	2	Y	79	72	1			9
							87	9									
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	135	1	2678	2	Y	74	74	1			9
							81	9									
11	2850	X	2629	-0-	-221	-0-	122	1	2420	2	Y	79	79	1			9
							87	9									
12	2945	X	2272	-0-	-673	-0-	104	1	2087	2	Y	74	76	1			7
							81	9									
*01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	137	1	2775	2	Y	93	92	1			8
							102	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	137	1	3764	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	136	1	3447	2	Y	64	43	1			27
							70	9									
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	145	1	3430	2	Y	53	43	1			37
							58	9									
11	3630	X	3158	-0-	-472	-0-	132	1	2959	2	Y	61	44	1			54
							67	9									
12	3751	X	2943	-0-	-808	-0-	129	1	2733	2	Y	74	112	1			16
							81	9									
01	3751	X	2399	-0-	-1352	-0-	107	1	2237	2	Y	50	41	1			25
							55	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

08	3100	N	3296	-0-	196	196	114	1	3134	2	Y	44	45	1			19
							48	9									
09	2830	X	2634	-0-	-196	-0-	99	1	2516	2	Y	17	29	1			7
							19	9									
10	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	111	1	2623	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
11	3150	X	2440	-0-	-710	-0-	104	1	2318	2	Y	16	12	1			14
							18	9									
12	3255	X	2204	-0-	-1051	-0-	98	1	2084	2	Y	20	30	1			4
							22	9									
01	3255	X	2120	-0-	-1135	-0-	97	1	2005	2	Y	16	12	1			8
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4002	-0-		-865	-0-	212	1	3778	2	Y	11	25	1			8
								12	9									
09	4636	X	3389	-0-		-1247	-0-	184	1	3190	2	Y	14	13	1			9
								15	9									
10	4309	X	3748	-0-		-561	-0-	202	1	3537	2	Y	8					17
								9	9									
11	4170	X	3864	-0-		-306	-0-	197	1	3653	2	Y	13	13	1			17
								14	9									
12	4309	X	3893	-0-		-416	-0-	216	1	3657	2	Y	18	27	1			8
								20	9									
*01	4271	X	4271	-0-		-0-	-0-	236	1	4013	2	Y	20	13	1			15
								22	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. GAS	(I) LIFT(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	N	2760	-0-		-0-	-0-	64	1	2655	2	Y	37	34	1			3
								41	9									
09	2587	N	2587	-0-		-0-	-0-	61	1	2495	2	Y	28	29	1			2
								31	9									
10	2273	N	2273	-0-		-0-	-0-	53	1	2184	2	Y	33	31	1			4
								36	9									
11	2640	N	2633	-0-		-7	-0-	100	1	2497	2	Y	33	32	1			5
								36	9									
12	2770	N	2770	-0-		-0-	-0-	114	1	2620	2	Y	33	33	1			5
								36	9									
*01	2955	N	2955	-0-		-0-	-0-	120	1	2796	2	Y	35	35	1			5
								39	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6408	X	6408	-0-		-0-	-0-	307	1	6071	2	Y	27	24	1			3
								30	9									
09	6153	X	6153	-0-		-0-	-0-	295	1	5829	2	Y	26	26	1			3
								29	9									
10	5925	X	5925	-0-		-0-	-0-	283	1	5613	2	Y	26	26	1			3
								29	9									
11	5640	X	5295	-0-		-345	-0-	250	1	5014	2	Y	28	28	1			3
								31	9									
12	5828	X	4750	-0-		-1078	-0-	223	1	4496	2	Y	28	28	1			3
								31	9									
*01	5971	X	5971	-0-		-0-	-0-	279	1	5657	2	Y	32	32	1			3
								35	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3649	-0-		-40	-0-	175	1	3461	2	Y	12	12	1	2	8	1
								13	9									
09	3570	X	2709	-0-		-861	-0-	130	1	2568	2	Y	10	8	1	2	8	1
								11	9									
10	3848	X	3848	-0-		-0-	-0-	185	1	3649	2	Y	13	11	1	2	8	1
								14	9									
11	3648	X	3648	-0-		-0-	-0-	173	1	3457	2	Y	16	13	1	2	8	2
								18	9									
12	3714	X	3714	-0-		-0-	-0-	175	1	3521	2	Y	16	15	1	2	8	1
								18	9									
01	3689	X	3381	-0-		-308	-0-	157	1	3207	2	Y	15	13	1	2	8	1
								17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	116	1	2303	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2376	-0-	-24	-0-	115	1	2261	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2431	-0-	-173	-0-	117	1	2314	2	Y	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	114	1	2278	2	Y	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	116	1	2345	2	Y	-0-					-0-
*01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	121	1	2457	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

08	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	103	1	2040	2	Y	17	18	1	2	8	1
							19	9									
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	101	1	1989	2	Y	18	15	1	2	8	2
							20	9									
10	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	101	1	2005	2	Y	18	16	1	2	8	2
							20	9									
11	2070	N	1938	-0-	-132	-0-	92	1	1825	2	Y	19	17	1	2	8	2
							21	9									
12	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	96	1	1927	2	Y	22	20	1	2	8	2
							24	9									
*01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	102	1	2075	2	Y	22	20	1	2	8	2
							24	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	113	1	4714	2	Y	65	63	1			6
							72	9									
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	101	1	4108	2	Y	45	48	1			3
							50	9									
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	110	1	4523	2	Y	67	63	1			7
							74	9									
11	5160	X	4518	-0-	-642	-0-	171	1	4285	2	Y	56	55	1			8
							62	9									
12	5332	X	5140	-0-	-192	-0-	212	1	4862	2	Y	60	59	1			9
							66	9									
01	4898	X	4732	-0-	-166	-0-	192	1	4479	2	Y	55	56	1			8
							61	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	167	1	3310	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	161	1	3181	2	Y	62	60	1			7
							68	9									
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	160	1	3150	2	Y	63	62	1			8
							69	9									
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	149	1	2979	2	Y	70	70	1			8
							77	9									
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	155	1	3129	2	Y	81	81	1			8
							89	9									
*01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	151	1	3076	2	Y	75	76	1			7
							83	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3658	X	2902	-0-		-756	-0-		139	1	2750	2	Y	12	11	1	2	8	1
									13	9									
09	3157	X	3157	-0-		-0-	-0-		151	1	2993	2	Y	12	10	1	2	8	1
									13	9									
10	3131	X	2984	-0-		-147	-0-		143	1	2828	2	Y	12	10	1	2	8	1
									13	9									
11	3061	X	3061	-0-		-0-	-0-		145	1	2901	2	Y	14	12	1	2	8	1
									15	9									
12	3300	X	3300	-0-		-0-	-0-		155	1	3127	2	Y	16	14	1	2	8	1
									18	9									
*01	3815	X	3815	-0-		-0-	-0-		178	1	3617	2	Y	18	16	1	2	8	1
									20	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. 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	2950	N	2950	-0-		-0-	-0-		85	1	2833	2	Y	29	9	1	2	8	18
									32	9									
09	3000	N	3519	-0-		519	519		146	1	3341	2	Y	29	30	1	2	8	15
									32	9									
10	3100	N	3379	-0-		279	798		143	1	3210	2	Y	24	20	1	2	8	17
									26	9									
11	3000	N	3740	-0-		740	1538		162	1	3553	2	Y	23	32	1	2	8	6
									25	9									
12	4937	X	3399	-0-		-1538	-0-		153	1	3185	2	Y	55	35	1	2	8	24
									61	9									
*01	3362	X	3362	-0-		-0-	-0-		152	1	3171	2	Y	35	47	1	2	8	10
									39	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. 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	2046	N	1693	-0-		-353	-0-		49	1	1634	2	Y	9	8	1			6
									10	9									
09	1860	N	1819	-0-		-41	-0-		76	1	1733	2	Y	9	10	1			5
									10	9									
10	1984	N	1885	-0-		-99	-0-		80	1	1797	2	Y	7	6	1			6
									8	9									
11	1952	N	1952	-0-		-0-	-0-		84	1	1861	2	Y	6	10	1			2
									7	9									
12	1891	N	1384	-0-		-507	-0-		63	1	1307	2	Y	13	9	1			6
									14	9									
01	1891	N	1566	-0-		-325	-0-		72	1	1484	2	Y	9	12	1			3
									10	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	7052	X	7052	-0-		-0-	-0-		246	1	6758	2	Y	44	34	1			19
									48	9									
09	5230	X	5230	-0-		-0-	-0-		196	1	4982	2	Y	47	46	1			20
									52	9									
10	4302	X	4302	-0-		-0-	-0-		172	1	4094	2	Y	33	30	1			23
									36	9									
11	3660	X	2532	-0-		-1128	-0-		108	1	2396	2	Y	25	26	1			22
									28	9									
12	4364	X	4364	-0-		-0-	-0-		194	1	4107	2	Y	57	67	1			12
									63	9									
01	3782	X	2226	-0-		-1556	-0-		101	1	2097	2	Y	25	25	1			12
									28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	186	N	95	-0-	-91	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	28	-0-	-189	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	46	-0-	-171	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

08	2945	N	2924	-0-	-21	-0-	140	1	2771	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
09	2825	N	2657	-0-	-168	-0-	128	1	2517	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	2914	N	2714	-0-	-200	-0-	129	1	2573	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	2820	N	2320	-0-	-500	-0-	110	1	2197	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	2759	N	1911	-0-	-848	-0-	90	1	1809	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	130	1	2639	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	96	1	4026	2	Y	30	27	1			3
							33	9									
09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	99	1	4016	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	95	1	3890	2	Y	31	30	1			3
							34	9									
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	169	1	4239	2	Y	30	29	1			4
							33	9									
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	219	1	5016	2	Y	33	32	1			5
							36	9									
*01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	198	1	4623	2	Y	31	32	1			4
							34	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	64	1	1749	2	Y	42	43	1			18
							46	9									
09	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	56	1	1406	2	Y	66	56	1			28
							73	9									
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	66	1	1572	2	Y	64	48	1			44
							70	9									
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	61	1	1364	2	Y	71	52	1			63
							78	9									
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	2	Y	86	131	1			18
							95	9									
*01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	70	54	1			34
							77	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	2604	X	2284	-0-	-320	-0-	108	1	2140	2	Y	33	32	1	2	8	3
							36	9									
09	2400	X	1909	-0-	-491	-0-	91	1	1796	2	Y	20	19	1	2	8	2
							22	9									
10	2480	X	2405	-0-	-75	-0-	114	1	2263	2	Y	25	22	1	2	8	3
							28	9									
11	2400	X	2107	-0-	-293	-0-	99	1	1979	2	Y	26	24	1	2	8	3
							29	9									
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	111	1	2241	2	Y	32	30	1	2	8	3
							35	9									
01	2418	N	1866	-0-	-552	-0-	86	1	1754	2	Y	24	23	1	2	8	2
							26	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	3895	-0-	-848	-0-	187	1	3701	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	4584	X	4052	-0-	-532	-0-	194	1	3847	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	191	1	3769	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	3990	X	3792	-0-	-198	-0-	180	1	3597	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	4185	X	3717	-0-	-468	-0-	175	1	3528	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	4185	X	3689	-0-	-496	-0-	173	1	3502	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	93	1	1827	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	95	1	1879	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
10	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	112	1	2219	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	105	1	2105	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
12	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	106	1	2151	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
01	2356	X	2131	-0-	-225	-0-	99	1	2011	2	Y	19	19	1			2
							21	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2871	-0-	-229	-0-	83	1	2744	2	Y	40	28	1	2	8	26
							44	9									
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	139	1	3187	2	Y	48	46	1	2	8	26
							53	9									
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	137	1	3091	2	Y	37	33	1	2	8	28
							41	9									
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	138	1	3018	2	Y	33	50	1	2	8	9
							36	9									
12	3441	X	3108	-0-	-333	-0-	139	1	2875	2	Y	85	54	1	2	8	38
							94	9									
01	3441	X	3185	-0-	-256	-0-	143	1	2980	2	Y	56	75	1	2	8	17
							62	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2310	-0-		-418	-0-		52	1	2180	2	Y	71	76	1	2	8	6
									78	9									
09	2550	N	2165	-0-		-385	-0-		49	1	2009	2	Y	97	94	1	2	8	7
									107	9									
10	2407	N	2407	-0-		-0-	-0-		53	1	2196	2	Y	144	133	1	2	8	16
									158	9									
11	2455	N	2455	-0-		-0-	-0-		88	1	2225	2	Y	129	124	1	2	8	19
									142	9									
12	2649	N	2649	-0-		-0-	-0-		105	1	2401	2	Y	130	127	1	2	8	20
									143	9									
*01	2516	N	2516	-0-		-0-	-0-		97	1	2281	2	Y	125	126	1	2	8	17
									138	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4751	X	4751	-0-		-0-	-0-		110	1	4582	2	Y	54	75	1	2	8	5
									59	9									
09	4546	X	4546	-0-		-0-	-0-		108	1	4392	2	Y	42	42	1	2	8	3
									46	9									
10	4409	X	4409	-0-		-0-	-0-		103	1	4247	2	Y	54	49	1	2	8	6
									59	9									
11	4648	X	4648	-0-		-0-	-0-		176	1	4417	2	Y	50	47	1	2	8	7
									55	9									
12	4889	X	4889	-0-		-0-	-0-		202	1	4633	2	Y	49	47	1	2	8	7
									54	9									
*01	4944	X	4944	-0-		-0-	-0-		201	1	4688	2	Y	50	48	1	2	8	7
									55	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2174	-0-		-89	-0-		103	1	2042	2	Y	26	26	1	1	8	2
									29	9									
09	2163	N	2163	-0-		-0-	-0-		103	1	2036	2	Y	22	21	1	1	8	2
									24	9									
10	2265	N	2265	-0-		-0-	-0-		108	1	2131	2	Y	24	22	1	1	8	3
									26	9									
11	2139	N	2139	-0-		-0-	-0-		100	1	2010	2	Y	26	25	1	1	8	3
									29	9									
12	2046	N	1932	-0-		-114	-0-		90	1	1814	2	Y	25	25	1	1	8	2
									28	9									
01	2046	N	2027	-0-		-19	-0-		94	1	1904	2	Y	26	25	1	1	8	2
									29	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3803	-0-		-630	-0-		202	1	3572	2	Y	26	26	1			19
									29	9									
09	3921	X	3337	-0-		-584	-0-		181	1	3123	2	Y	30	29	1			20
									33	9									
10	4030	X	3747	-0-		-283	-0-		202	1	3524	2	Y	19					39
									21	9									
11	3900	X	3843	-0-		-57	-0-		195	1	3612	2	Y	33	31	1			41
									36	9									
12	3906	X	3894	-0-		-12	-0-		214	1	3634	2	Y	42	64	1			19
									46	9									
01	3813	X	3562	-0-		-251	-0-		195	1	3324	2	Y	39	29	1			29
									43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	98	1	2493	2	Y	99	153	1	2	8	40
							109	9									
09	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	88	1	2252	2	Y	31	51	1	2	8	18
							34	9									
10	2449	X	2036	-0-	-413	-0-	80	1	1923	2	Y	30	24	1	2	8	22
							33	9									
11	2700	X	1938	-0-	-762	-0-	77	1	1828	2	Y	30	21	1	2	8	29
							33	9									
12	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	93	1	2171	2	Y	36	45	1	2	8	18
							40	9									
01	2697	X	2368	-0-	-329	-0-	95	1	2232	2	Y	37	25	1	2	8	28
							41	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	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	73	1	3061	2	N	25					117
							28	9									
09	3210	X	3022	-0-	-188	-0-	72	1	2944	2	N	5					122
							6	9									
10	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	65	1	2657	2	N	8					130
							9	9									
11	3120	X	2888	-0-	-232	-0-	68	1	2800	2	N	18					148
							20	9									
12	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	74	1	2959	2	N	29					177
							32	9									
01	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	72	1	2910	2	N	25					202
							28	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	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	92	1	3825	2	Y	179	192	1	2	8	16
							197	9									
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	88	1	3600	2	Y	134	138	1	2	8	10
							147	9									
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	98	1	4040	2	Y	204	190	1	2	8	22
							224	9									
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	157	1	3925	2	Y	176	170	1	2	8	26
							194	9									
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	164	1	3764	2	Y	157	157	1	2	8	24
							173	9									
*01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	168	1	3929	2	Y	165	165	1	2	8	22
							182	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	1054	N	885	-0-	-169	-0-	20	1	837	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	22	1	889	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	23	1	940	2	Y	31	30	1			3
							34	9									
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	44	1	1114	2	Y	32	30	1			5
							35	9									
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	61	1	1404	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
*01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	66	1	1537	2	Y	42	42	1			6
							46	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

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	4355	X	4355	-0-		-0-	-0-	206	1	4080	2	Y	63	61	1			6
								69	9									
09	3525	X	3525	-0-		-0-	-0-	169	1	3320	2	Y	33	35	1			4
								36	9									
10	4045	X	4045	-0-		-0-	-0-	193	1	3809	2	Y	39	38	1			5
								43	9									
11	4200	X	3755	-0-		-445	-0-	177	1	3531	2	Y	43	43	1			5
								47	9									
12	4340	X	3863	-0-		-477	-0-	180	1	3630	2	Y	48	48	1			5
								53	9									
01	4340	X	3662	-0-		-678	-0-	169	1	3446	2	Y	43	44	1			4
								47	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

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	2092	X	2092	-0-		-0-	-0-	57	1	1891	2	Y	131	97	1	1	8	88
								144	9									
09	2595	X	2595	-0-		-0-	-0-	103	1	2353	2	Y	126	144	1	1	8	69
								139	9									
10	2784	X	2784	-0-		-0-	-0-	113	1	2550	2	Y	110	93	1	1	8	85
								121	9									
11	2532	N	2532	-0-		-0-	-0-	106	1	2329	2	Y	88	146	1	1	8	26
								97	9									
12	2697	N	2505	-0-		-192	-0-	104	1	2151	2	Y	227	149	1	1	8	103
								250	9									
01	2790	N	2458	-0-		-332	-0-	105	1	2191	2	Y	147	204	1	1	8	45
								162	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

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	3236	X	3236	-0-		-0-	-0-	122	1	3083	2	Y	28	43	1			12
								31	9									
09	3233	X	3233	-0-		-0-	-0-	120	1	3066	2	Y	43	28	1			27
								47	9									
10	3262	X	3262	-0-		-0-	-0-	128	1	3078	2	Y	51	38	1			40
								56	9									
11	3120	X	3089	-0-		-31	-0-	122	1	2914	2	Y	48	37	1			51
								53	9									
12	3286	X	3117	-0-		-169	-0-	126	1	2935	2	Y	51	75	1			27
								56	9									
01	3286	X	3171	-0-		-115	-0-	128	1	2986	2	Y	52	37	1			42
								57	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

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	4525	X	4525	-0-		-0-	-0-	158	1	4343	2	Y	22	41	1	1	8	9
								24	9									
09	3580	X	3580	-0-		-0-	-0-	134	1	3414	2	Y	29	25	1	1	8	12
								32	9									
10	3849	X	3849	-0-		-0-	-0-	155	1	3666	2	Y	25	19	1	1	8	17
								28	9									
11	3410	X	3410	-0-		-0-	-0-	145	1	3231	2	Y	31	21	1	1	8	26
								34	9									
12	3069	X	2828	-0-		-241	-0-	125	1	2667	2	Y	33	51	1	1	8	7
								36	9									
01	3069	X	2835	-0-		-234	-0-	129	1	2676	2	Y	27	20	1	1	8	13
								30	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	2672	N	2672	-0-		-0-	-0-	129	1	2542	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	2460	N	2175	-0-		-285	-0-	105	1	2069	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	2542	N	2524	-0-		-18	-0-	121	1	2402	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2520	N	2436	-0-		-84	-0-	116	1	2319	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	2263	N	2218	-0-		-45	-0-	105	1	2112	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	2511	N	2433	-0-		-78	-0-	114	1	2318	2	Y	1	1	8			-0-
								1	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	2480	N	1907	-0-		-573	-0-	91	1	1805	2	Y	10	11	1			1
								11	9									
09	1830	N	1403	-0-		-427	-0-	68	1	1326	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
10	2325	N	1534	-0-		-791	-0-	73	1	1451	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
11	1860	N	1539	-0-		-321	-0-	73	1	1454	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
12	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	78	1	1582	2	Y	13	13	1			1
								14	9									
*01	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	76	1	1546	2	Y	12	12	1			1
								13	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	3348	X	3235	-0-		-113	-0-	154	1	3049	2	Y	29	28	1	1	8	3
								32	9									
09	2933	X	2933	-0-		-0-	-0-	140	1	2763	2	Y	27	26	1	1	8	3
								30	9									
10	2976	X	2952	-0-		-24	-0-	141	1	2780	2	Y	28	27	1	1	8	3
								31	9									
11	3050	X	3050	-0-		-0-	-0-	143	1	2868	2	Y	35	33	1	1	8	4
								39	9									
12	3225	X	3225	-0-		-0-	-0-	150	1	3032	2	Y	39	38	1	1	8	4
								43	9									
*01	3141	X	3141	-0-		-0-	-0-	145	1	2956	2	Y	36	36	1	1	8	3
								40	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	4375	X	4375	-0-		-0-	-0-	207	1	4081	2	Y	79	85	1	2	8	7
								87	9									
09	4211	X	4211	-0-		-0-	-0-	198	1	3924	2	Y	81	77	1	2	8	9
								89	9									
10	4110	X	4110	-0-		-0-	-0-	193	1	3828	2	Y	81	78	1	2	8	10
								89	9									
11	4216	X	4216	-0-		-0-	-0-	196	1	3913	2	Y	97	94	1	2	8	11
								107	9									
12	4300	X	4300	-0-		-0-	-0-	197	1	3984	2	Y	108	107	1	2	8	10
								119	9									
*01	4250	X	4250	-0-		-0-	-0-	194	1	3945	2	Y	101	100	1	2	8	9
								111	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	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	276	1	5449	2	Y	53	55	1	2	8	5
							58	9									
09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	322	1	6373	2	Y	65	61	1	2	8	7
							72	9									
10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	275	1	5443	2	Y	58	56	1	2	8	7
							64	9									
11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	248	1	4951	2	Y	62	60	1	2	8	7
							68	9									
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	260	1	5247	2	Y	72	70	1	2	8	7
							79	9									
*01	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	300	1	6094	2	Y	78	76	1	2	8	7
							86	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	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	127	1	3225	2	Y	29	42	1	2	8	11
							32	9									
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	123	1	3124	2	Y	63	34	1	2	8	38
							69	9									
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	119	1	2885	2	Y	67	52	1	2	8	51
							74	9									
11	3270	X	3008	-0-	-262	-0-	118	1	2816	2	Y	67	48	1	2	8	68
							74	9									
12	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	136	1	3166	2	Y	77	103	1	2	8	40
							85	9									
01	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	132	1	3084	2	Y	76	54	1	2	8	60
							84	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	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	90	1	3766	2	Y	77	79	1	2	8	7
							85	9									
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	90	1	3656	2	Y	60	61	1	2	8	4
							66	9									
10	4123	X	4000	-0-	-123	-0-	93	1	3815	2	Y	84	77	1	2	8	9
							92	9									
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	168	1	4197	2	Y	82	77	1	2	8	12
							90	9									
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	189	1	4345	2	Y	79	77	1	2	8	12
							87	9									
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	161	1	3761	2	Y	70	71	1	2	8	9
							77	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	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	104	1	3478	2	Y	23	15	1	2	8	14
							25	9									
09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	157	1	3590	2	Y	17	21	1	2	8	8
							19	9									
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	165	1	3725	2	Y	15	11	1	2	8	10
							17	9									
11	3510	X	3393	-0-	-117	-0-	148	1	3232	2	Y	12	17	1	2	8	3
							13	9									
12	3906	X	3745	-0-	-161	-0-	170	1	3541	2	Y	31	19	1	2	8	13
							34	9									
01	3906	X	3642	-0-	-264	-0-	165	1	3454	2	Y	21	26	1	2	8	6
							23	9									

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	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	180	1	3554	2	Y	2	4	1	2	8	-0-
							2	9									
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	208	1	4113	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	187	1	3689	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	167	1	3337	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	191	1	3860	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	194	1	3943	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	192	1	3813	2	Y	35	35	1	2	8	3
							39	9									
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	175	1	3453	2	Y	20	19	1	2	8	2
							22	9									
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	173	1	3435	2	Y	20	18	1	2	8	2
							22	9									
11	4170	X	3259	-0-	-911	-0-	154	1	3082	2	Y	21	19	1	2	8	2
							23	9									
12	4123	X	3712	-0-	-411	-0-	174	1	3510	2	Y	25	23	1	2	8	2
							28	9									
01	4030	X	3392	-0-	-638	-0-	158	1	3209	2	Y	23	21	1	2	8	2
							25	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	196	1	3867	2	Y	45	46	1	1	8	4
							50	9									
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	177	1	3503	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	183	1	3609	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	172	1	3450	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	188	1	3789	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3813	X	3306	-0-	-507	-0-	155	1	3150	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

08	4712	X	3993	-0-	-719	-0-	90	1	3756	2	Y	134	124	1	2	8	12
							147	9									
09	4680	X	3198	-0-	-1482	-0-	74	1	3029	2	Y	86	90	1	2	8	6
							95	9									
10	4836	X	3546	-0-	-1290	-0-	81	1	3324	2	Y	128	118	1	2	8	14
							141	9									
11	4680	X	3993	-0-	-687	-0-	148	1	3705	2	Y	127	120	1	2	8	19
							140	9									
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	184	1	4210	2	Y	134	130	1	2	8	21
							147	9									
*01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	173	1	4063	2	Y	130	131	1	2	8	18
							143	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	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	160	1	6680	2	Y	-0-					-0-
09	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	157	1	6379	2	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6661	-0-	-97	-0-	158	1	6503	2	Y	-0-					-0-
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	252	1	6315	2	Y	-0-					-0-
12	6758	X	6213	-0-	-545	-0-	259	1	5954	2	Y	-0-					-0-
*01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	281	1	6571	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

08	6076	X	5876	-0-	-200	-0-	135	1	5644	2	Y	88	108	1	3	8	8
							97	9									
09	5438	X	5367	-0-	-71	-0-	127	1	5168	2	Y	65	65	1	3	8	5
							72	9									
10	5549	X	5237	-0-	-312	-0-	122	1	5021	2	Y	85	78	1	3	8	9
							94	9									
11	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	206	1	5153	2	Y	78	73	1	3	8	11
							86	9									
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	243	1	5579	2	Y	78	74	1	3	8	12
							86	9									
01	5549	X	5435	-0-	-114	-0-	220	1	5135	2	Y	73	72	1	3	8	10
							80	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

08	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	189	1	3741	2	Y	8	6	1	2	8	1
							9	9									
09	3836	X	3460	-0-	-376	-0-	167	1	3285	2	Y	7	5	1	2	8	1
							8	9									
10	3937	X	3232	-0-	-705	-0-	155	1	3069	2	Y	7	5	1	2	8	1
							8	9									
11	3810	X	3162	-0-	-648	-0-	150	1	3003	2	Y	8	6	1	2	8	1
							9	9									
12	3937	X	3421	-0-	-516	-0-	161	1	3250	2	Y	9	7	1	2	8	1
							10	9									
01	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	176	1	3583	2	Y	9	7	1	2	8	1
							10	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	45	1	1862	2	Y	33	30	1			3
							36	9									
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	39	1	1594	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	56	1	2301	2	Y	45	42	1			5
							50	9									
11	3000	N	3019	-0-	19	19	114	1	2851	2	Y	49	47	1			7
							54	9									
12	3068	N	3049	-0-	-19	-0-	125	1	2873	2	Y	46	46	1			7
							51	9									
*01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	113	1	2652	2	Y	43	44	1			6
							47	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	4371	X	4184	-0-	-187	-0-	200	1	3962	2	Y	20	22	1	1	8	2
							22	9									
09	4230	X	4036	-0-	-194	-0-	193	1	3809	2	Y	31	29	1	1	8	3
							34	9									
10	4101	X	4065	-0-	-36	-0-	193	1	3836	2	Y	33	31	1	1	8	4
							36	9									
11	3960	X	3959	-0-	-1	-0-	187	1	3731	2	Y	37	36	1	1	8	4
							41	9									
12	4092	X	3992	-0-	-100	-0-	187	1	3760	2	Y	41	40	1	1	8	4
							45	9									
01	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	187	1	3796	2	Y	38	38	1	1	8	3
							42	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	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	125	1	4179	2	Y	21	12	1	1	8	14
							23	9									
09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	195	1	4465	2	Y	20	22	1	1	8	11
							22	9									
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	206	1	4636	2	Y	17	14	1	1	8	13
							19	9									
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	200	1	4390	2	Y	14	22	1	1	8	4
							15	9									
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	204	1	4252	2	Y	38	24	1	1	8	17
							42	9									
*01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	206	1	4279	2	Y	24	33	1	1	8	7
							26	9									

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	282	1	6285	2	Y	60					140
							66	9									
09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	264	1	5974	2	Y	60					200
							66	9									
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	249	1	5290	2	Y	52	179	1			73
							57	9									
11	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	259	1	5340	2	Y	80					153
							88	9									
12	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	285	1	5598	2	Y	55					208
							61	9									
*01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	285	1	5395	2	Y	67	177	1			98
							74	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	4371	X	4155	-0-	-216	-0-	94	1	3945	2	Y	105	129	1	1	8	95
							116	9									
09	3990	X	3569	-0-	-421	-0-	85	1	3454	2	Y	27	1	8			121
							30	9									
10	4123	X	4074	-0-	-49	-0-	96	1	3937	2	Y	37	1	8			157
							41	9									
11	4020	X	3743	-0-	-277	-0-	88	1	3615	2	Y	36	106	1	1	8	86
							40	9									
12	4154	X	3687	-0-	-467	-0-	88	1	3540	2	Y	54	1	8			139
							59	9									
01	4154	X	3735	-0-	-419	-0-	88	1	3583	2	Y	58	94	1	1	8	102
							64	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4707	-0-		-687	-0-		191	1	4458	2	Y	53	78	1			11
									58	9									
09	5092	X	5092	-0-		-0-	-0-		210	1	4814	2	Y	62					73
									68	9									
10	6771	X	6771	-0-		-0-	-0-		281	1	6403	2	Y	79	138	1			14
									87	9									
11	6402	X	6402	-0-		-0-	-0-		259	1	6055	2	Y	80	79	1			15
									88	9									
12	6648	X	6648	-0-		-0-	-0-		276	1	6273	2	Y	90	78	1			27
									99	9									
*01	6543	X	6543	-0-		-0-	-0-		272	1	6169	2	Y	93	77	1			43
									102	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4057	-0-		-345	-0-		117	1	3894	2	Y	42	29	1	1	8	28
									46	9									
09	4294	X	4294	-0-		-0-	-0-		178	1	4064	2	Y	47	48	1	1	8	26
									52	9									
10	4509	X	4509	-0-		-0-	-0-		190	1	4274	2	Y	41	35	1	1	8	31
									45	9									
11	4299	X	4299	-0-		-0-	-0-		187	1	4075	2	Y	34	54	1	1	8	10
									37	9									
12	4278	X	4155	-0-		-123	-0-		186	1	3871	2	Y	89	58	1	1	8	40
									98	9									
01	4278	X	4169	-0-		-109	-0-		188	1	3917	2	Y	58	80	1	1	8	17
									64	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4253	-0-		-273	-0-		204	1	4035	2	Y	13	13	1	1	8	1
									14	9									
09	4290	X	4103	-0-		-187	-0-		198	1	3892	2	Y	12	11	1	1	8	1
									13	9									
10	4129	X	4129	-0-		-0-	-0-		198	1	3918	2	Y	12	11	1	1	8	1
									13	9									
11	4037	X	4037	-0-		-0-	-0-		192	1	3828	2	Y	15	13	1	1	8	2
									17	9									
12	3942	X	3942	-0-		-0-	-0-		185	1	3742	2	Y	14	14	1	1	8	1
									15	9									
*01	4132	X	4132	-0-		-0-	-0-		193	1	3922	2	Y	15	14	1	1	8	1
									17	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5728	X	5728	-0-		-0-	-0-		133	1	5569	2	Y	24	38	1			2
									26	9									
09	5588	X	5588	-0-		-0-	-0-		133	1	5434	2	Y	19	20	1			1
									21	9									
10	5252	X	5252	-0-		-0-	-0-		124	1	5102	2	Y	24	22	1			3
									26	9									
11	6568	X	6568	-0-		-0-	-0-		251	1	6288	2	Y	26	25	1			4
									29	9									
12	5931	X	5931	-0-		-0-	-0-		247	1	5660	2	Y	22	23	1			3
									24	9									
*01	5781	X	5781	-0-		-0-	-0-		236	1	5521	2	Y	22	22	1			3
									24	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	20553	X	19016	-0-	-1537	-0-	695	1	18254	2	N	61	3	8			220
							67	9									
09	18780	X	18421	-0-	-359	-0-	692	1	17692	2	N	34	179	1	3	8	72
							37	9									
10	19189	X	19105	-0-	-84	-0-	773	1	18285	2	N	43	3	8			112
							47	9									
11	18390	X	17885	-0-	-505	-0-	738	1	17110	2	N	34	3	8			143
							37	9									
12	19034	X	18688	-0-	-346	-0-	767	1	17858	2	N	57	3	8			197
							63	9									
01	19096	X	18059	-0-	-1037	-0-	753	1	17266	2	N	36	3	8			230
							40	9									

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1					32
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	148	2	1	9	N	1					33
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					33
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2					35
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	N	1					36
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					168
09	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	1104	2			Y	-0-					168
10	1333	N	943	-0-	-390	-0-	943	2			Y	-0-					168
11	1350	N	822	-0-	-528	-0-	822	2			Y	-0-					168
12	1147	N	825	-0-	-322	-0-	825	2			Y	-0-					168
01	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			Y	-0-					168

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1130	2	4	9	Y	4	4	1	1	8	1
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					1
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1	9	Y	1	1	8			1
11	1110	N	503	-0-	-607	-0-	503	2			Y	-0-					1
12	1395	N	349	-0-	-1046	-0-	349	2			Y	-0-					1
01	1085	N	335	-0-	-750	-0-	333	2	2	9	Y	2	2	8			1

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

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

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

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-

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	14B DENY		-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

08	3100	N	3194	-0-	94	436	3194	2			Y	-0-					113
09	2298	N	1862	-0-	-436	-0-	1862	2			Y	-0-					113
10	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					113
11	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					113
12	1736	X	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			Y	-0-					113
*01	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					113

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					22
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					22
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-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

08	62	N	61	-0-	-1	-0-	54	2	7	9	Y	6	13	1			3
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					3
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					3
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					3
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					3
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					3

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3358	2	69	9	Y	63	57	1	10	8	16
09	3030	X	2762	-0-	-268	-0-	2762	2			Y	-0-					16
10	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	3209	2	7	9	Y	6	6	8			16
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3201	2	3	9	Y	3					19
12	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	3034	2			Y	-0-					19
01	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	2980	2	12	9	Y	11	11	8			19

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

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-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-	10	1			-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-	95	1			-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	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	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					14
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					14
10	775	N	204	-0-	-571	-0-	204	2			Y	-0-					14
11	750	N	26	-0-	-724	-0-	26	2			Y	-0-					14
12	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	2			Y	-0-					14
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					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-

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	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					120
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					120
10	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					120
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					120
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					120
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					112
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					112
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					112
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	2			Y	-0-					112
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					112
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					112

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	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1580	2	30	9	Y	27					64
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					64
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					64
11	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	1491	2			Y	-0-					64
12	1829	N	1434	-0-	-395	-0-	1423	2	11	9	Y	10					74
01	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	1512	2	50	9	Y	45					119

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	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-			120
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2		N	-0-			120
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2		N	-0-			120
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2		N	-0-			120
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-			120
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			120

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

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

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

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

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		Y	-0-	45 1		3
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-			3
10	775	N	228	-0-	-547	-0-	228	2		Y	-0-			3
11	750	N	23	-0-	-727	-0-	23	2		Y	-0-			3
12	527	N	275	-0-	-252	-0-	275	2		Y	-0-			3
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			40
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			40
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			40
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			40
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		Y	-0-			40
01	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2		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	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1607	2	6	9	Y	5	137	1			14
09	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2			Y	-0-					14
10	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	1513	2			Y	-0-					14
11	1560	N	1389	-0-	-171	-0-	1389	2			Y	-0-					14
12	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			Y	-0-					14
*01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1434	2	91	9	Y	83					97

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					54
09	14B2 EXT		31	-0-	31	35	31	2			N	-0-					54
10	14B2 EXT		26	-0-	26	61	26	2			N	-0-					54
11	84	X	23	-0-	-61	-0-	23	2			N	-0-					54
12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					54
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					49
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			Y	-0-					49
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			Y	-0-					49
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					49
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					49
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					38
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					38
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					38
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					38
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					38
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	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	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1206	2	98	9	N	89					109
09	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	1144	2			N	-0-					109
10	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			N	-0-					109
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					109
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					109
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1393	2	75	9	N	68	170	1			7

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	11625	X	10681	-0-	-944	-0-	10657	2	24	9	N	22	22	8			37
09	10920	X	10497	-0-	-423	-0-	10497	2			N	-0-					37
10	11253	X	10112	-0-	-1141	-0-	9861	2	251	9	N	228	35	8			230
11	10680	X	9701	-0-	-979	-0-	9701	2			N	-0-					230
12	10850	X	9271	-0-	-1579	-0-	9271	2			N	-0-					230
01	10850	X	7047	-0-	-3803	-0-	7030	2	17	9	N	15	15	8			230

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	19685	X	18095	-0-	-1590	-0-	18026	2	69	9	N	63					105
09	18870	X	17503	-0-	-1367	-0-	17446	2	57	9	N	52					157
10	19127	X	17487	-0-	-1640	-0-	17327	2	160	9	N	145	177	1			125
11	18360	X	16879	-0-	-1481	-0-	16801	2	78	9	N	71	179	1			17
12	18817	X	17524	-0-	-1293	-0-	17441	2	83	9	N	75					92
01	18104	X	16767	-0-	-1337	-0-	16690	2	77	9	N	70					162

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	12648	X	9569	-0-	-3079	-0-	9525	2	44	9	N	40					235
09	12030	X	7150	-0-	-4880	-0-	7113	2	37	9	N	34	178	1			91
10	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	14210	2	85	9	N	77					168
11	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10729	2	45	9	N	41	172	1			37
12	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10671	2	65	9	N	59					96
01	14291	X	10666	-0-	-3625	-0-	10605	2	61	9	N	55					151

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15593	X	12118	-0-	-3475	-0-	12085	2	33	9	N	30					111
09	14880	X	11294	-0-	-3586	-0-	11261	2	33	9	N	30					141
10	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15323	2	81	9	N	74					215
11	13500	X	12998	-0-	-502	-0-	12951	2	47	9	N	43	180	1			78
12	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13607	2	57	9	N	52					130
01	15407	X	12538	-0-	-2869	-0-	12494	2	44	9	N	40					170

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13374	2	101	9	N	92	178	1			102
09	12600	X	11974	-0-	-626	-0-	11890	2	84	9	N	76					178
10	13919	X	13194	-0-	-725	-0-	13120	2	74	9	N	67	178	1			67
11	13470	X	11596	-0-	-1874	-0-	11512	2	84	9	N	76					143
12	13919	X	11944	-0-	-1975	-0-	11881	2	63	9	N	57					200
01	13485	X	11288	-0-	-2197	-0-	11227	2	61	9	N	55	177	1			78

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19096	X	17759	-0-	-1337	-0-	17448	2	311	9	N	283	354	1			71
09	18180	X	17162	-0-	-1018	-0-	16642	2	520	9	N	473	335	1			209
10	18786	X	16725	-0-	-2061	-0-	16330	2	395	9	N	359	356	1			212
11	17790	X	15934	-0-	-1856	-0-	15629	2	305	9	N	277	178	1			311
12	18352	X	16148	-0-	-2204	-0-	15706	2	442	9	N	402	523	1			190
01	17763	X	16433	-0-	-1330	-0-	15875	2	558	9	N	507	525	1			172

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31465	X	29078	-0-	-2387	-0-	29052	2	26	9	Y	24					133
09	30180	X	28785	-0-	-1395	-0-	28765	2	20	9	Y	18	64	1			87
10	31186	X	29633	-0-	-1553	-0-	29528	2	105	9	Y	95	95	8			87
11	30180	X	28169	-0-	-2011	-0-	28169	2			Y	-0-					87
12	30256	X	27777	-0-	-2479	-0-	27632	2	145	9	Y	132					219
01	29760	X	27846	-0-	-1914	-0-	27708	2	138	9	Y	125	72	1	25	8	247

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27900	X	26310	-0-	-1590	-0-	26269	2	41	9	Y	37					200
09	27000	X	25318	-0-	-1682	-0-	25289	2	29	9	Y	26	96	1			130
10	27745	X	27019	-0-	-726	-0-	26996	2	23	9	Y	21	21	8			130
11	26850	X	25497	-0-	-1353	-0-	25497	2			Y	-0-					130
12	26753	X	26012	-0-	-741	-0-	25868	2	144	9	Y	131					261
01	27032	X	24583	-0-	-2449	-0-	24464	2	119	9	Y	108	108	1	8	8	253

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	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	568	1	4502	2	N	43	23	8			87
							47	9									
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	522	1	3419	2	N	-0-					87
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	561	1	3997	2	N	49	29	8			107
							54	9									
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	538	1	4052	2	N	56	46	8			117
							62	9									
12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	541	1	3937	2	N	44	21	8			140
							48	9									
*01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	459	1	3685	2	N	64	60	8			144
							70	9									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	112	1	325	2	N	9	9	8			64
							10	9									
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	321	1	631	2	N	-0-					64
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	153	1	364	2	N	15	15	8			64
							17	9									
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	99	1	378	2	N	9	9	8			64
							10	9									
12	992	N	610	-0-	-382	-0-	15	1	591	2	N	4	4	8			64
							4	9									
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	117	1	364	2	N	20	20	8			64
							22	9									

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

08	8835	X	7537	-0-	-1298	-0-	163	1	7107	2	N	243	365	1	26	8	103
							267	9									
09	8400	X	7181	-0-	-1219	-0-	162	1	7019	2	N	-0-					103
10	8246	X	7881	-0-	-365	-0-	172	1	7182	2	N	479	360	1	28	8	194
							527	9									
11	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	169	1	7797	2	N	212	178	1	47	8	181
							233	9									
12	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	202	1	7727	2	N	129	181	1	23	8	106
							142	9									
01	7874	X	7425	-0-	-449	-0-	172	1	6970	2	N	257	181	1	56	8	126
							283	9									

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

08	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	470	1	20511	2	N	268	187	1	153	8	80
							295	9									
09	20133	X	20133	-0-	-0-	-0-	456	1	19677	2	N	-0-					80
10	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	455	1	18986	2	N	388	180	1	174	8	114
							427	9									
11	20580	X	17386	-0-	-3194	-0-	359	1	16629	2	N	362	267	8			209
							398	9									
12	21266	X	16903	-0-	-4363	-0-	424	1	16230	2	N	226	179	1	117	8	139
							249	9									
01	21266	X	18757	-0-	-2509	-0-	442	1	17875	2	N	400	345	8			194
							440	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	465	N	398	-0-	-67	-0-	383	2	15	9	Y	14	18	1			7
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	364	2	11	9	Y	10	9	1			8
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	368	2	17	9	Y	15	19	1			4
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	Y	1	4	1			1
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
*01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1702	2	55	9	Y	50	45	1			16
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1622	2	57	9	Y	52	52	1			16
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1656	2	79	9	Y	72	75	1			13
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1598	2	70	9	Y	64	71	1			6
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1622	2	64	9	Y	58	57	1			7
*01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1654	2	76	9	Y	69	68	1			8

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	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2646	2	13	9	Y	12	10	1			7
09	2520	N	2512	-0-	-8	-0-	2497	2	15	9	Y	14	19	1			2
10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2605	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2405	2	10	9	Y	9	6	1			5
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2501	2	26	9	Y	24	10	1			19
01	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2425	2	28	9	Y	25	30	1			14

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	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	Y	5	3	1			2
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1023	N	192	-0-	-831	-0-	166	2	26	9	Y	24	16	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1494	2	39	9	Y	35	36	1			10
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1456	2	37	9	Y	34	38	1			6
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1610	2	42	9	Y	38	36	1			8
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1458	2	41	9	Y	37	38	1			7
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1519	2	50	9	Y	45	40	1			12
*01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1540	2	54	9	Y	49	49	1			12

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	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1980	2	13	9	Y	12	11	1			2
09	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1852	2	11	9	Y	10	10	1			2
10	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1927	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	1890	N	1804	-0-	-86	-0-	1793	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1869	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1874	2	13	9	Y	12	13	1			1

HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2018 - W/O TO 04-285107

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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	996	2	74	9	Y	67	66	1			9
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	936	2	69	9	Y	63	62	1			10
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	931	2	78	9	Y	71	71	1			10
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	837	2	72	9	Y	65	65	1			10
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	860	2	94	9	Y	85	83	1			12
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	797	2	86	9	Y	78	84	1			6

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	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2368	-0-	-2	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2205	-0-	-255	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2235	-0-	-214	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	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	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	94	1	1416	2	Y	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	104	1	1552	2	Y	-0-					-0-
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	109	1	1637	2	Y	-0-					-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	99	1	1457	2	Y	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	88	1	1264	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1157	-0-	-548	-0-	74	1	1083	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
*01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1863	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	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2514	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2487	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2280	N	2258	-0-	-22	-0-	2256	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2356	N	1715	-0-	-641	-0-	1713	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2356	N	1780	-0-	-576	-0-	1778	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	839	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	834	2	12	9	Y	11	10	1			2
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	852	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	832	2	15	9	Y	14	13	1			2
*01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	827	2	13	9	Y	12	13	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	173	-0-	-199	-0-	167	2	6	9	Y	5	4	1			2
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	237	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	Y	3	4	1			1
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	Y	7	7	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	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2366	2	46	9	Y	42	49	1			11
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2320	2	51	9	Y	46	47	1			10
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2360	2	41	9	Y	37	41	1			6
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1988	2	86	9	Y	78	64	1			20
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1887	2	68	9	Y	62	75	1			7
01	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1910	2	72	9	Y	65	66	1			6

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-			-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-			-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2	Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	668	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	639	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	661	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	660	N	589	-0-	-71	-0-	585	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	651	N	581	-0-	-70	-0-	575	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	573	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2	Y	-0-			-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2	Y	-0-			-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2	Y	-0-			-0-
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

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

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	998	-0-	-304	-0-	992	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	1170	N	726	-0-	-444	-0-	722	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1178	N	902	-0-	-276	-0-	898	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	966	2	6	9	Y	5	5	1			1
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	539	-0-	-81	-0-	531	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	686	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	616	2	24	9	Y	22	20	1			4
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	593	2	11	9	Y	10	12	1			2
12	713	N	638	-0-	-75	-0-	614	2	24	9	Y	22	22	1			2
01	651	N	544	-0-	-107	-0-	525	2	19	9	Y	17	18	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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1697	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1884	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1889	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1714	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1753	2	6	9	Y	5	5	1			1
*01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1749	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1612	N	1302	-0-	-310	-0-	1280	2	22	9	Y	20	22	1			4
09	1560	N	1321	-0-	-239	-0-	1299	2	22	9	Y	20	15	1			9
10	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1326	2	28	9	Y	25	24	1			10
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1288	2	31	9	Y	28	25	1			13
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1328	2	34	9	Y	31	34	1			10
*01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1465	2	35	9	Y	32	33	1			9

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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	Y	1					1
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2243	2	8	9	Y	7					12
09	2310	N	2197	-0-	-113	-0-	2191	2	6	9	Y	5					17
10	2108	N	1849	-0-	-259	-0-	1842	2	7	9	Y	6	16	1			7
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1943	2	4	9	Y	4					11
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1798	2	13	9	Y	12					23
*01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2182	2	19	9	Y	17	33	1			7

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	372	N	371	-0-	-1	-0-	370	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	325	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	397	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	229	2	15	9	Y	14	11	1			4
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	303	2	7	9	Y	6	9	1			1
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	370	2	8	9	Y	7	7	1			1

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	3100	N	3320	-0-	220	220	3316	2	4	9	Y	4	3	1			4
09	2932	N	2712	-0-	-220	-0-	2705	2	7	9	Y	6	9	1			1
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2600	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2263	X	2042	-0-	-221	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
01	2263	X	1763	-0-	-500	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
*01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	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	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2000	2	15	9	Y	14	12	1			11
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1989	2	13	9	Y	12	12	1			11
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2011	2	22	9	Y	20	12	1			19
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2407	2	33	9	Y	30	37	1			12
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2148	2	40	9	Y	36	24	1			24
*01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2144	2	42	9	Y	38	51	1			11

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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3947	-0-	947	947	3947	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2940	-0-	-160	787	2938	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3000	N	3029	-0-	29	816	3029	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3428	-0-	328	1144	3428	2			Y	-0-					-0-
*01	3880	X	2736	-0-	-1144	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	281	-0-	-60	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	243	-0-	-747	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	314	-0-	-585	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	2747	2	11	9	Y	10	5	1			7
09	2910	X	2452	-0-	-458	-0-	2395	2	57	9	Y	52	52	1			7
10	3007	X	2844	-0-	-163	-0-	2819	2	25	9	Y	23	23	1			7
11	2880	X	2684	-0-	-196	-0-	2649	2	35	9	Y	32	21	1			18
12	2852	X	2830	-0-	-22	-0-	2796	2	34	9	Y	31	22	1			27
01	2852	X	2484	-0-	-368	-0-	2450	2	34	9	Y	31	40	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3229	-0-	-243	-0-	3188	2	41	9	Y	37	33	1			12
09	3510	X	3241	-0-	-269	-0-	3198	2	43	9	Y	39	39	1			12
10	3689	X	3091	-0-	-598	-0-	3032	2	59	9	Y	54	56	1			10
11	3570	X	3166	-0-	-404	-0-	3113	2	53	9	Y	48	53	1			5
12	3689	X	3302	-0-	-387	-0-	3254	2	48	9	Y	44	43	1			6
01	3348	X	3119	-0-	-229	-0-	3063	2	56	9	Y	51	51	1			6

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2877	-0-	-723	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	2198	-0-	-1522	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	2631	-0-	-965	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	2639	-0-	-957	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1688	2	3	9	Y	3	2	1			2
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1581	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2302	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2386	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2274	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
*01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2221	2	4	9	Y	4	3	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2149	2	6	9	Y	5	4	1			3
09	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	1980	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
10	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
*01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	192	-0-	-378	-0-	190	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	527	N	93	-0-	-434	-0-	91	2	2	9	Y	2	1	1			2
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-	1	1			1
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1662	2	10	9	Y	9	1	1			9
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	Y	5	11	1			3

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	368	-0-	-624	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	264	-0-	-366	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	248	-0-	-372	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2018 - P/A 10/12/18

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

08	3193	X	2172	-0-	-1021	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2285	-0-	-865	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2748	-0-	-507	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2464	-0-	-686	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2498	-0-	-695	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2717	-0-	-42	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	300	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	287	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	293	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	273	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	215	2	13	9	Y	12	11	1			2
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	242	2	12	9	Y	11	12	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1210	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1013	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	949	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6	9	Y	5	5	1			1
*01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1039	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	991	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1059	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	956	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1063	2	10	9	Y	9	9	1			1
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1058	2	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	482	-0-	-45	-0-	481	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	496	N	357	-0-	-139	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	468	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	589	N	537	-0-	-52	-0-	534	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	690	N	492	-0-	-198	-0-	489	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	527	N	311	-0-	-216	-0-	305	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	527	N	410	-0-	-117	-0-	407	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	442	2	14	9	Y	13	12	1			2
*09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2018

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	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2523	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2236	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2269	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2070	N	1760	-0-	-310	-0-	1754	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2139	N	1511	-0-	-628	-0-	1504	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2071	2	6	9	Y	5	6	1			-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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3267	-0-	-33	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2996	-0-	-304	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2021	-0-	-1389	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	1961	-0-	-1449	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-

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	806	N	787	-0-	-19	-0-	751	2	36	9	Y	33	30	1			3
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	395	2	14	9	Y	13	12	1			4
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1809	2	73	9	Y	66	63	1			7
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1995	2	67	9	Y	61	58	1			10
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1292	2	63	9	Y	57	56	1			11
*01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1061	2	43	9	Y	39	46	1			4

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	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3389	2	67	9	Y	61	66	1			19
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3020	2	153	9	Y	139	127	1			31
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	2975	2	122	9	Y	111	123	1			19
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2711	2	255	9	Y	232	191	1			60
12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2382	2	202	9	Y	184	224	1			20
*01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2213	2	213	9	Y	194	197	1			17

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	3100	N	4085	-0-	985	4036	4050	2	35	9	Y	32	31	1			10
09	7642	X	3606	-0-	-4036	-0-	3572	2	34	9	Y	31	31	1			10
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3631	2	85	9	Y	77	69	1			18
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2477	2	99	9	Y	90	99	1			9
12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2326	2	89	9	Y	81	80	1			10
*01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2115	2	101	9	Y	92	92	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2611	2	4	9	Y	4					7
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2523	2	2	9	Y	2					9
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2470	2	4	9	Y	4	8	1			5
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					5
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2269	2	3	9	Y	3					8
*01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2388	2	3	9	Y	3	9	1			2

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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	Y	3	4	1			3
09	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1195	2	2	9	Y	2	3	1			2
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	Y	2					4
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3	9	Y	3	3	1			4
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	2	9	9	Y	8	7	1			5
01	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1178	2	7	9	Y	6	7	1			4

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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	Y	1					1
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	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	2604	N	2529	-0-	-75	-0-	2479	2	50	9	Y	45	36	1			29
09	2610	N	2362	-0-	-248	-0-	2315	2	47	9	Y	43	61	1			11
10	2666	N	2118	-0-	-548	-0-	2075	2	43	9	Y	39	42	1			8
11	3000	N	3106	-0-	106	106	3027	2	79	9	Y	72	63	1			17
12	3100	N	3454	-0-	354	460	3366	2	88	9	Y	80	63	1			34
*01	3100	N	3658	-0-	558	1018	3597	2	61	9	Y	55	68	1			21

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	8373	X	3176	-0-	-5197	-0-	3169	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3029	2	19	9	Y	17	14	1			5
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3123	2	21	9	Y	19	21	1			3
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3125	2	44	9	Y	40	33	1			10
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3171	2	34	9	Y	31	38	1			3
*01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3217	2	37	9	Y	34	34	1			3

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	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2315	-0-	-655	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2421	-0-	-431	-0-	2421	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	3100	N	3205	-0-	105	205	3193	2	12	9	Y	11	8	1			8
09	2525	N	2320	-0-	-205	-0-	2307	2	13	9	Y	12	17	1			3
10	2511	X	2281	-0-	-230	-0-	2268	2	13	9	Y	12	9	1			6
11	2430	X	2100	-0-	-330	-0-	2082	2	18	9	Y	16	19	1			3
12	2511	X	2209	-0-	-302	-0-	2196	2	13	9	Y	12	15	1			-0-
01	2511	X	2002	-0-	-509	-0-	1988	2	14	9	Y	13	7	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	2162	2	6	9	Y	5	8	1			2
09	2220	N	1941	-0-	-279	-0-	1937	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	2046	2	12	9	Y	11	6	1			7
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1640	2	9	9	Y	8	7	1			8
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1784	2	10	9	Y	9	13	1			4
*01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2266	2	17	9	Y	15	7	1			12

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	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	209	1	3583	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	214	1	3613	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	249	1	3368	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	226	1	3209	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	216	1	3595	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	213	1	3468	2	Y	6	6	1			1
							7	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	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2452	2	75	9	Y	68	66	1			21
09	2370	N	2223	-0-	-147	-0-	2149	2	74	9	Y	67	67	1			21
10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2844	2	109	9	Y	99	101	1			19
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2636	2	103	9	Y	94	104	1			9
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2631	2	95	9	Y	86	84	1			11
*01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2656	2	109	9	Y	99	99	1			11

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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1246	2	33	9	Y	30	42	1			14
09	1320	X	1171	-0-	-149	-0-	1148	2	23	9	Y	21	17	1			18
10	1364	X	1356	-0-	-8	-0-	1331	2	25	9	Y	23	30	1			11
11	1320	X	1041	-0-	-279	-0-	1021	2	20	9	Y	18	15	1			14
12	1271	X	1191	-0-	-80	-0-	1170	2	21	9	Y	19	17	1			16
01	1364	X	1145	-0-	-219	-0-	1117	2	28	9	Y	25	28	1			13

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	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
*01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-

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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	Y	1					1
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
*01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	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	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
*01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1195	2	58	9	Y	53	54	1			15
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1181	2	58	9	Y	53	58	1			10
10	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1052	2	62	9	Y	56	54	1			12
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	923	2	61	9	Y	55	56	1			11
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	961	2	65	9	Y	59	55	1			15
01	1116	N	984	-0-	-132	-0-	921	2	63	9	Y	57	59	1			13

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	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3142	2	3	9	Y	3					5
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3055	2	1	9	Y	1					6
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3056	2	2	9	Y	2	4	1			4
11	2880	X	2707	-0-	-173	-0-	2706	2	1	9	Y	1					5
12	2976	X	2264	-0-	-712	-0-	2257	2	7	9	Y	6					11
01	2976	X	2358	-0-	-618	-0-	2350	2	8	9	Y	7	15	1			3

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	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2509	2	17	9	Y	15	12	1			11
09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2427	2	9	9	Y	8	17	1			2
10	2604	X	2497	-0-	-107	-0-	2488	2	9	9	Y	8	6	1			4
11	2520	X	2345	-0-	-175	-0-	2333	2	12	9	Y	11	13	1			2
12	2604	X	2392	-0-	-212	-0-	2383	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
01	2511	X	2378	-0-	-133	-0-	2368	2	10	9	Y	9	5	1			4

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3038	-0-	-62	8175	3026	2	12	9	Y	11	9	1			8
09	3000	N	2998	-0-	-2	8173	2988	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	3100	N	3079	-0-	-21	8152	3062	2	17	9	Y	15	9	1			14
11	3000	N	2943	-0-	-57	8095	2923	2	20	9	Y	18	25	1			7
12	3100	N	3082	-0-	-18	8077	3059	2	23	9	Y	21	14	1			14
*01	3100	N	2906	-0-	-194	7883	2882	2	24	9	Y	22	30	1			6

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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2106	2	3	9	Y	3	2	1			2
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1979	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1619	2	3	9	Y	3	2	1			3
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1834	2	7	9	Y	6	7	1			2
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	Y	8	5	1			5
01	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1387	2	8	9	Y	7	10	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	963	2	17	9	Y	15	14	1			10
09	660	N	592	-0-	-68	-0-	577	2	15	9	Y	14	14	1			10
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	749	2	14	9	Y	13	12	1			11
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	Y	4	13	1			2
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	416	2	24	9	Y	22	22	1			2
01	775	N	542	-0-	-233	-0-	528	2	14	9	Y	13	14	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	Y	-0-					-0-
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	Y	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	Y	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	Y	-0-					-0-
*01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	86	1	1299	2	Y	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	89	1	1333	2	Y	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	99	1	1498	2	Y	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	91	1	1340	2	Y	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	86	1	1230	2	Y	-0-					-0-
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	83	1	1212	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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1264	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1708	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1611	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1189	2	7	9	Y	6	6	1			1
*01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	Y	5	6	1			-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	205	-0-	-455	-0-	205	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	409	-0-	-273	-0-	409	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	417	-0-	-123	-0-	417	2	Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	-0-					-0-
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	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	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3440	2	42	9	Y	38	37	1			5
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3299	2	40	9	Y	36	35	1			6
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3411	2	44	9	Y	40	40	1			6
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3283	2	40	9	Y	36	37	1			5
12	3410	X	3229	-0-	-181	-0-	3175	2	54	9	Y	49	47	1			7
01	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	3125	2	47	9	Y	43	47	1			3

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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1873	2	24	9	Y	22	22	1			3
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1974	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2070	2	25	9	Y	23	23	1			3
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1923	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2092	2	31	9	Y	28	27	1			4
*01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2197	2	28	9	Y	25	27	1			2

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2232	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2165	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2240	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2158	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	2218	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	2203	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1					1
09	420	N	211	-0-	-209	-0-	209	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	337	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	261	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	311	2	4	9	Y	4	3	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
*01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	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	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2128	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	1947	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2094	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2070	N	1643	-0-	-427	-0-	1637	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2503	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2102	2	6	9	Y	5	6	1			-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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			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	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	988	2	57	9	Y	52	58	1			7
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	964	2	31	9	Y	28	31	1			4
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1004	2	9	9	Y	8	8	1			4
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	2	11	9	Y	10	10	1			4
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	800	2	14	9	Y	13	14	1			3
01	1023	N	749	-0-	-274	-0-	741	2	8	9	Y	7	9	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	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2877	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2747	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2751	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2738	2	7	9	Y	6	6	1			1
*01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2769	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2359	2	21	9	Y	19	18	1			3
09	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	2304	2	19	9	Y	17	17	1			3
10	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	2338	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	2310	N	1759	-0-	-551	-0-	1741	2	18	9	Y	16	17	1			2
12	2387	N	1692	-0-	-695	-0-	1666	2	26	9	Y	24	23	1			3
*01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2475	2	24	9	Y	22	23	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2278	2	4	9	Y	4	5	1			5
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2091	2	2	9	Y	2	4	1			3
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2072	2	2	9	Y	2					5
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1944	2	3	9	Y	3	4	1			4
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1994	2	4	9	Y	4	4	1			4
*01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1970	2	4	9	Y	4	5	1			3

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	279	N	132	-0-	-147	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	288	2	1	9	Y	1	1	1			-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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1246	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1238	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1213	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1240	N	928	-0-	-312	-0-	925	2	3	9	Y	3	4	1			-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	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1648	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1710	N	1048	-0-	-662	-0-	1040	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1767	N	1344	-0-	-423	-0-	1336	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1691	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	2	11	9	Y	10	10	1			1
*01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1387	2	11	9	Y	10	10	1			1

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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2497	2	65	9	Y	59	75	1			9
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2628	2	19	9	Y	17	21	1			5
10	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2722	2	24	9	Y	22	23	1			4
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2601	2	22	9	Y	20	22	1			2
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2501	2	20	9	Y	18	18	1			2
*01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2660	2	23	9	Y	21	21	1			2

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	4867	X	3712	-0-	-1155	-0-	3706	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	4500	X	3588	-0-	-912	-0-	3584	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	4123	X	3538	-0-	-585	-0-	3534	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3690	X	3201	-0-	-489	-0-	3197	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3324	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	3221	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-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	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1858	2	74	9	Y	67	59	1			24
09	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	1870	2	89	9	Y	81	80	1			25
10	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1788	2	123	9	Y	112	117	1			20
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1605	2	110	9	Y	100	110	1			10
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1411	2	75	9	Y	68	67	1			11
*01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2312	2	163	9	Y	148	142	1			17

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	Y	4	12	1			5
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	2	3	9	Y	3					8
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	877	2	7	9	Y	6	11	1			3
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	842	2	8	9	Y	7					10
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	897	2	14	9	Y	13	11	1			12
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	972	2	9	9	Y	8	11	1			9

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	2511	N	2257	-0-	-254	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2279	-0-	-91	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
*01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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-

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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	310	1	1620	2	Y	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	282	1	1528	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	817	-0-	-516	-0-	75	1	742	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1028	-0-	-262	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	21	1	1231	2	Y	-0-					-0-
*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	207	1	1308	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	2	3	9	Y	3	1	1			3
*01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	2	7	9	Y	6	7	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2634	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2468	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2525	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2430	N	2411	-0-	-19	-0-	2402	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2511	N	2111	-0-	-400	-0-	2100	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	2511	N	2336	-0-	-175	-0-	2325	2	11	9	Y	10	10	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1396	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1336	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1384	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1367	2	19	9	Y	17	17	1			2
*01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1363	2	18	9	Y	16	17	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1017	2	66	9	N	60	57	1			16
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	946	2	91	9	N	83	78	1			21
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	846	2	105	9	N	95	101	1			15
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	825	2	102	9	N	93	81	1			27
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	849	2	91	9	N	83	100	1			10
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	828	2	79	9	N	72	58	1			24

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

08	2728	X	1992	-0-	-736	-0-	1978	2	14	9	Y	13	12	1			11
09	2640	X	1922	-0-	-718	-0-	1905	2	17	9	Y	15	23	1			3
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2787	2	9	9	Y	8	11	1			-0-
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	2673	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	2790	X	2710	-0-	-80	-0-	2710	2			Y	-0-	1	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1761	2	55	9	Y	50	82	1			20
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1686	2	45	9	Y	41	40	1			21
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1720	2	52	9	Y	47	34	1			34
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1587	2	47	9	Y	43	37	1			40
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1667	2	64	9	Y	58	71	1			27
01	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1426	2	77	9	Y	70	39	1			58

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

08	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1766	-0-	-373	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

08	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1623	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1679	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1501	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1670	2	22	9	Y	20	19	1			3
*01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1632	2	19	9	Y	17	19	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1806	2	17	9	Y	15	25	1			6
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1712	2	13	9	Y	12	12	1			6
10	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1708	2	11	9	Y	10	8	1			8
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1678	2	9	9	Y	8	8	1			8
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1588	2	14	9	Y	13	15	1			6
01	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	1468	2	15	9	Y	14	8	1			12

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	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1082	2	14	9	Y	13	12	1			2
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1230	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1257	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1220	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1210	2	15	9	Y	14	15	1			1

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	193	1	391	2	Y	63	58	1			15
							69	9									
09	1110	N	260	-0-	-850	-0-	143	1	59	2	Y	53	61	1			7
							58	9									
10	930	N	811	-0-	-119	-0-	199	1	537	2	Y	68	69	1			6
							75	9									
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	212	1	1214	2	Y	60	54	1			12
							66	9									
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	237	1	443	2	Y	76	68	1			20
							84	9									
01	806	N	739	-0-	-67	-0-	300	1	376	2	Y	57	58	1			19
							63	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
*01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	452	1	1468	2	Y	31	28	1			8
							34	9									
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	417	1	1055	2	Y	34	36	1			6
							37	9									
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	325	1	1316	2	Y	35	38	1			3
							39	9									
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	111	1	349	2	Y	31	27	1			7
							34	9									
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	119	1	748	2	Y	39	36	1			10
							43	9									
01	1240	N	524	-0-	-716	-0-	153	1	348	2	Y	21	25	1			6
							23	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 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	403	X	269	-0-	-134	-0-	7	1	244	2	Y	16	12	1			5
							18	9									
09	240	X	65	-0-	-175	-0-	2	1	54	2	Y	8	12	1			1
							9	9									
10	279	X	203	-0-	-76	-0-	4	1	180	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
11	403	X	403	-0-	-0-	-0-	11	1	367	2	Y	23	12	1			11
							25	9									
12	279	X	246	-0-	-33	-0-	6	1	152	2	Y	80	87	1			4
							88	9									
*01	337	X	337	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	Y	48	39	1			13
							53	9									

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2018

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	332	-0-	-412	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	305	-0-	-175	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	319	-0-	-270	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	Y	10	9	1			1
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	46	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	69	2	12	9	Y	11	8	1			3
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	70	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	42	2	13	9	Y	12	11	1			1
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	62	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	336	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	334	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	323	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	275	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	290	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	302	2	10	9	Y	9	9	1			1

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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	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	3038	X	2288	-0-	-750	-0-	2267	2	21	9	Y	19	19	1			2
09	3120	X	2522	-0-	-598	-0-	2502	2	20	9	Y	18	17	1			3
10	3224	X	2719	-0-	-505	-0-	2694	2	25	9	Y	23	23	1			3
11	3120	X	2159	-0-	-961	-0-	2136	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	2635	X	2379	-0-	-256	-0-	2354	2	25	9	Y	23	23	1			3
01	2728	X	2342	-0-	-386	-0-	2317	2	25	9	Y	23	25	1			1

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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	486	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	510	N	451	-0-	-59	-0-	449	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	527	N	401	-0-	-126	-0-	399	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	481	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	372	N	283	-0-	-89	-0-	280	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	422	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	589	N	447	-0-	-142	-0-	440	2	7	9	Y	6	6	1			1
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	2	4	9	Y	4	5	1			-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	1364	X	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
09	1320	X	1082	-0-	-238	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
10	1240	X	909	-0-	-331	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
11	1320	X	805	-0-	-515	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	1364	X	1193	-0-	-171	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
01	1364	X	1089	-0-	-275	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	52	2	23	9	Y	21	19	1			5
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	30	2	13	9	Y	12	14	1			3
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	29	2	12	9	Y	11	13	1			1
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	35	2	15	9	Y	14	8	1			7
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	46	2	30	9	Y	27	29	1			5
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	27	2	6	9	Y	5	10	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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	626	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	665	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	685	1	367	2	Y	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	633	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	753	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	786	-0-	-268	-0-	783	1	3	9	Y	3	2	1			1

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	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

08	930	N	245	-0-	-685	-0-	214	2	31	9	Y	28	27	1			4
09	780	N	161	-0-	-619	-0-	148	2	13	9	Y	12	13	1			3
10	403	N	211	-0-	-192	-0-	187	2	24	9	Y	22	20	1			5
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	207	2	37	9	Y	34	34	1			5
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	121	2	52	9	Y	47	48	1			4
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	109	2	8	9	Y	7	10	1			1

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

08	403	N	219	-0-	-184	-0-	211	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	480	N	150	-0-	-330	-0-	142	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	222	2	12	9	Y	11	10	1			2
11	210	N	120	-0-	-90	-0-	113	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	350	2	22	9	Y	20	19	1			2
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	286	2	15	9	Y	14	15	1			1

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

08	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1206	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	1206	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1245	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1097	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1139	2	4	9	Y	4	4	1			1
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1272	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

08	1488	N	346	-0-	-1142	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	308	-0-	-1312	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
*01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-

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	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1975	2	8	9	Y	7	10	1			7
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1904	2	6	9	Y	5	9	1			3
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1971	2	3	9	Y	3					6
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	2	1	9	Y	1	5	1			2
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	Y	2	2	1			2
*01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
10	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2323	2	26	9	Y	24	14	1			10
11	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1970	2	32	9	Y	29	34	1			5
12	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1908	2	32	9	Y	29	17	1			17
*01	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2172	2	32	9	Y	29	32	1			14

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					1
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					1
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					1
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1436	2	2	9	Y	2					3
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	2	3	9	Y	3					6
*01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	2	4	9	Y	4	8	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
*01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1874	2	8	9	Y	7	6	1			4
09	1800	N	820	-0-	-980	-0-	811	2	9	9	Y	8	11	1			1
10	1860	N	611	-0-	-1249	-0-	608	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1649	2	18	9	Y	16	5	1			12
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2363	2	28	9	Y	25	16	1			21
*01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2260	2	29	9	Y	26	32	1			15

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	839	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	753	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	837	N	835	-0-	-2	-0-	828	2	7	9	Y	6	6	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

08	7064	X	3812	-0-	-3252	-0-	3812	2			Y	-0-					2
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3696	2	1	9	Y	1					3
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3166	2	9	9	Y	8	10	1			1
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					1
12	2635	X	2479	-0-	-156	-0-	2478	2	1	9	Y	1					2
01	2635	X	1309	-0-	-1326	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	2	3	9	Y	3					6
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1687	2	3	9	Y	3					9
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	2	3	9	Y	3	8	1			4
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	Y	2					6
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1499	2	9	9	Y	8					14
*01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1570	2	14	9	Y	13	22	1			5

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	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1871	2	15	9	Y	14	11	1			9
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1786	2	14	9	Y	13	18	1			4
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1830	2	21	9	Y	19	19	1			4
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1775	2	21	9	Y	19	18	1			5
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1870	2	23	9	Y	21	17	1			9
*01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1993	2	15	9	Y	14	18	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	3503	X	3273	-0-	-230	-0-	3264	2	9	9	Y	8	7	1			3
09	3390	X	2338	-0-	-1052	-0-	2326	2	12	9	Y	11	12	1			2
10	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	3387	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	3360	X	2685	-0-	-675	-0-	2664	2	21	9	Y	19	17	1			4
12	3472	X	2879	-0-	-593	-0-	2869	2	10	9	Y	9	10	1			3
*01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3538	2	20	9	Y	18	18	1			3

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	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	2888	2	30	9	Y	27	26	1			9
09	3210	X	2732	-0-	-478	-0-	2701	2	31	9	Y	28	28	1			9
10	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2908	2	17	9	Y	15	24	1			-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	2823	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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
*01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	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	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1692	2	13	9	Y	12	10	1			10
09	1890	N	1662	-0-	-228	-0-	1647	2	15	9	Y	14	21	1			3
10	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1697	2	62	9	Y	56	42	1			17
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1786	2	61	9	Y	55	63	1			9
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1645	2	55	9	Y	50	30	1			29
01	1767	N	1408	-0-	-359	-0-	1352	2	56	9	Y	51	55	1			25

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	137	-0-	-133	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3942	2	7	9	Y	6	6	1			5
09	2910	X	2867	-0-	-43	-0-	2859	2	8	9	Y	7	7	1			5
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3243	2	6	9	Y	5	6	1			4
11	2910	X	2739	-0-	-171	-0-	2732	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	3007	X	2855	-0-	-152	-0-	2844	2	11	9	Y	10	13	1			1
01	3007	X	2189	-0-	-818	-0-	2185	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	953	2	7	9	Y	6	6	1			3
09	900	N	367	-0-	-533	-0-	364	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	806	N	528	-0-	-278	-0-	528	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-

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	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2215	2	29	9	Y	26	36	1			4
09	2100	X	1255	-0-	-845	-0-	1247	2	8	9	Y	7	10	1			1
10	2170	X	998	-0-	-1172	-0-	992	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2100	X	596	-0-	-1504	-0-	589	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1225	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	992	N	986	-0-	-6	-0-	975	2	11	9	Y	10	9	1			1

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	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1848	2	10	9	Y	9	10	1			1
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1823	2	12	9	Y	11	9	1			3
10	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1790	2	13	9	Y	12	10	1			5
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1909	2	18	9	Y	16	14	1			7
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1399	2	30	9	Y	27	26	1			8
*01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1894	2	12	9	Y	11	17	1			2

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	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1587	2	21	9	Y	19	24	1			10
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1571	2	14	9	Y	13	12	1			11
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1602	2	22	9	Y	20	25	1			6
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1543	2	10	9	Y	9	9	1			6
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1425	2	10	9	Y	9	11	1			4
01	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	1182	2	7	9	Y	6	5	1			5

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 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	1953	N	1487	-0-	-466	-0-	1476	2	11	9	Y	10	18	1			4
09	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1510	2	9	9	Y	8	9	1			3
10	1829	N	848	-0-	-981	-0-	847	2	1	9	Y	1	3	1			1
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1993	2	13	9	Y	12	9	1			9
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1930	2	10	9	Y	9	16	1			2
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1958	2	9	9	Y	8	6	1			4
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1767	2	12	9	Y	11	13	1			2
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1704	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
*01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1674	2	10	9	Y	9	5	1			4

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	1054	X	492	-0-	-562	-0-	486	2	6	9	Y	5	9	1			2
09	1020	X	644	-0-	-376	-0-	640	2	4	9	Y	4	3	1			3
10	837	X	812	-0-	-25	-0-	800	2	12	9	Y	11	6	1			8
11	813	X	813	-0-	-0-	-0-	801	2	12	9	Y	11	7	1			12
12	651	X	508	-0-	-143	-0-	501	2	7	9	Y	6	16	1			2
*01	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1152	2	23	9	Y	21	9	1			14

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	713	N	621	-0-	-92	-0-	620	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	545	2	2	9	Y	2	2	1			-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	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5297	2	150	9	Y	136	103	1			109
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3827	2	132	9	Y	120	205	1			24
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4153	2	3	9	Y	3	26	1			1
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3743	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3810	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	3410	X	3066	-0-	-344	-0-	3064	2	2	9	Y	2	2	1			1

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1924	2	22	9	Y	20	25	1			10
09	1800	N	1571	-0-	-229	-0-	1557	2	14	9	Y	13	12	1			11
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1861	2	22	9	Y	20	25	1			6
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1726	2	8	9	Y	7	8	1			5
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1748	2	10	9	Y	9	10	1			4
01	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1848	2	4	9	Y	4	4	1			4

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	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2031	2	18	9	Y	16	12	1			12
09	1950	N	1557	-0-	-393	-0-	1538	2	19	9	Y	17	25	1			4
10	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1846	2	18	9	Y	16	12	1			8
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1738	2	21	9	Y	19	24	1			3
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1617	2	18	9	Y	16	19	1			-0-
01	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	1469	2	19	9	Y	17	10	1			7

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	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1656	2	23	9	Y	21	24	1			12
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1626	2	22	9	Y	20	13	1			19
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1491	2	33	9	Y	30	36	1			13
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	961	2	23	9	Y	21	19	1			15
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1802	2	26	9	Y	24	18	1			21
*01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1549	2	37	9	Y	34	39	1			16

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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1093	2	22	9	Y	20	19	1			3
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1044	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	985	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1034	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1047	2	26	9	Y	24	24	1			3
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1035	2	25	9	Y	23	24	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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1136	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1140	N	872	-0-	-268	-0-	862	2	10	9	Y	9	11	1			6
10	1271	N	699	-0-	-572	-0-	697	2	2	9	Y	2	6	1			2
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	Y	2	3	1			1
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1128	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1639	2	19	9	Y	17	16	1			2
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1488	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1198	2	21	9	Y	19	19	1			2

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	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2849	N	2773	-0-	-76	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3142	2	15	9	Y	14	9	1			5
*01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3331	2	51	9	Y	46	46	1			5

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	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					119
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					119
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					119
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					119
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					119
*01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					118

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	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
10	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
*01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-

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	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2095	2	22	9	Y	20	24	1			11
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1994	2	18	9	Y	16	13	1			14
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1741	2	8	9	Y	7	17	1			4
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2139	2	7	9	Y	6	5	1			5
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2233	2	7	9	Y	6	5	1			6
*01	3100	N	3193	-0-	93	93	3182	2	11	9	Y	10	11	1			5

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	2790	N	2600	-0-	-190	-0-	2590	2	10	9	Y	9	7	1			7
09	2490	N	2428	-0-	-62	-0-	2419	2	9	9	Y	8	14	1			1
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2608	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2591	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2795	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2589	2	1	9	Y	1	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1935	2	13	9	Y	12					23
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1868	2	11	9	Y	10	19	1			14
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1937	2	4	9	Y	4	12	1			6
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-	4	1			2
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2192	2	1	9	Y	1	1	1			2
*01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	1633	2	6	9	Y	5	3	1			2
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1693	2	12	9	Y	11	10	1			3
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1646	2	13	9	Y	12	10	1			5
*01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1754	2	9	9	Y	8	10	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	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1701	-0-	-219	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2166	-0-	-252	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2639	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2897	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1733	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	845	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1080	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

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	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	1471	2	21	9	Y	19	18	1			6
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1663	2	22	9	Y	20	19	1			7
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1706	2	31	9	Y	28	30	1			5
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1337	2	30	9	Y	27	29	1			3
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1202	2	25	9	Y	23	23	1			3
01	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	1315	2	30	9	Y	27	27	1			3

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	1953	N	1654	-0-	-299	-0-	1646	2	8	9	Y	7					11
09	1890	N	1650	-0-	-240	-0-	1646	2	4	9	Y	4					15
10	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	1874	2	7	9	Y	6	16	1			5
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					5
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1944	2	2	9	Y	2					7
01	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1837	2	2	9	Y	2	9	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1307	-0-	-429	-0-	1220	2	87	9	Y	79	77	1			24
09	1680	N	1144	-0-	-536	-0-	1118	2	26	9	Y	24	47	1			1
10	1705	N	1216	-0-	-489	-0-	1214	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1632	2	75	9	Y	68	62	1			7
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1427	2	68	9	Y	62	61	1			8
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1377	2	79	9	Y	72	72	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1364	N	128	-0-	-1236	-0-	100	2	28	9	Y	25	24	1			8
09	1080	N	66	-0-	-1014	-0-	45	2	21	9	Y	19	23	1			4
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1414	2	29	9	Y	26	24	1			6
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1937	2	33	9	Y	30	33	1			3
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1786	2	154	9	Y	140	124	1			19
*01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1789	2	190	9	Y	173	173	1			19

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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	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	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3362	2	9	9	Y	8	10	1			9
09	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3287	2	4	9	Y	4	8	1			5
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3366	2	6	9	Y	5					10
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3287	2	2	9	Y	2	7	1			5
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3260	2	7	9	Y	6	5	1			6
*01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3502	2	2	9	Y	2	5	1			3

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	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5058	2	2	9	Y	2	1	1			2
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4696	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3757	2	12	9	Y	11	8	1			5
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3734	2	14	9	Y	13	16	1			2
12	4092	X	3351	-0-	-741	-0-	3338	2	13	9	Y	12	14	1			-0-
01	4092	X	3038	-0-	-1054	-0-	3026	2	12	9	Y	11	7	1			4

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	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	1807	-0-	-563	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	1662	-0-	-632	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
*01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1487	2	25	9	Y	23	27	1			13
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1527	2	11	9	Y	10	12	1			11
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1439	2	18	9	Y	16	20	1			7
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1302	2	13	9	Y	12	10	1			9
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1451	2	13	9	Y	12	10	1			11
01	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1390	2	19	9	Y	17	20	1			8

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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2108	2	4	9	Y	4	3	1			3
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2125	2	3	9	Y	3	5	1			1
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2449	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2057	2	2	9	Y	2	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
*01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	89	1	11	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	210	N	60	-0-	-150	-0-	35	1	21	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	132	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	12	1	103	2	Y	12	9	1			4
							13	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

08	1054	N	959	-0-	-95	-0-	956	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	1200	N	962	-0-	-238	-0-	959	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	1271	N	863	-0-	-408	-0-	861	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	868	N	688	-0-	-180	-0-	686	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	557	-0-	-466	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	552	-0-	-657	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

08	837	N	791	-0-	-46	-0-	754	2	37	9	Y	34	33	1			5
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	721	2	34	9	Y	31	31	1			5
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	732	2	39	9	Y	35	35	1			5
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	734	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	729	2	47	9	Y	43	42	1			6
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	731	2	43	9	Y	39	42	1			3

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	131	1	1980	2	Y	39	36	1			15
							43	9									
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	133	1	1981	2	Y	58	63	1			10
							64	9									
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	150	1	2265	2	Y	39	41	1			8
							43	9									
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	137	1	2010	2	Y	72	64	1			16
							79	9									
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	133	1	1895	2	Y	39	44	1			11
							43	9									
*01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	124	1	1820	2	Y	84	83	1			12
							92	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

08	1085	N	981	-0-	-104	-0-	60	1	907	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
09	1080	N	955	-0-	-125	-0-	59	1	876	2	Y	18	20	1			3
							20	9									
10	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	63	1	947	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	848	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	55	1	781	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
01	1023	N	846	-0-	-177	-0-	53	1	770	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2130	2	17	9	Y	15	15	1			4
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2130	2	17	9	Y	15	16	1			3
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1971	2	15	9	Y	14	14	1			3
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1468	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	2	11	9	Y	10	9	1			3
*01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	Y	8	9	1			2

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

08	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1428	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	1440	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	1367	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1468	2	7	9	Y	6	6	1			2
01	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	1193	2	6	9	Y	5	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	163	1	3082	2	Y	37	31	1			22
							41	9									
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	156	1	2904	2	Y	36	31	1			27
							40	9									
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	152	1	2889	2	Y	40	59	1			8
							44	9									
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	147	1	2725	2	Y	37	31	1			14
							41	9									
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	151	1	2771	2	Y	43	30	1			27
							47	9									
*01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	155	1	2831	2	Y	42	28	1			41
							46	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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	331	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	315	2	11	9	Y	10	9	1			3
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	337	2	14	9	Y	13	13	1			3

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

08	279	X	151	-0-	-128	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
10	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	372	X	219	-0-	-153	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	540	2	13	9	Y	12	9	1			5
09	450	N	314	-0-	-136	-0-	292	2	22	9	Y	20	20	1			5
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	464	2	13	9	Y	12	16	1			1
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	378	2	18	9	Y	16	12	1			5
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-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	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2235	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2233	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2254	2	3	9	Y	3	3	1			1
*01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1856	2	4	9	Y	4	4	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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2384	2	1	9	Y	1					1
12	3100	N	3116	-0-	16	16	3113	2	3	9	Y	3	3	1			1
*01	1487	N	1471	-0-	-16	-0-	1468	2	3	9	Y	3	3	1			1

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1167	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1299	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1291	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1118	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	1109	2	21	9	Y	19	19	1			2
01	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1078	2	18	9	Y	16	17	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2324	2	25	9	Y	23	23	1			3
09	2130	N	1407	-0-	-723	-0-	1385	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	2294	N	1816	-0-	-478	-0-	1788	2	28	9	Y	25	24	1			4
11	2220	N	1471	-0-	-749	-0-	1448	2	23	9	Y	21	22	1			3
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2112	2	32	9	Y	29	28	1			4
*01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2330	2	30	9	Y	27	29	1			2

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
*01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1182	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1093	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	1178	N	995	-0-	-183	-0-	983	2	12	9	Y	11	10	1			2
11	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1062	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1126	2	12	9	Y	11	11	1			2
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1070	2	12	9	Y	11	12	1			1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1440	-0-	-358	-0-	1437	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	1427	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1282	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	1426	N	755	-0-	-671	-0-	746	2	9	9	Y	8	9	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	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	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1706	2	33	9	Y	30	30	1			10
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1334	2	35	9	Y	32	36	1			6
10	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1137	2	17	9	Y	15	20	1			1
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1497	2	15	9	Y	14	9	1			5

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	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	307	-0-	-96	-0-	305	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	268	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	310	2	20	9	Y	18	14	1			6
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	249	2	13	9	Y	12	15	1			3

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	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2916	2	21	9	Y	19	18	1			6
09	2910	X	2808	-0-	-102	-0-	2790	2	18	9	Y	16	17	1			5
10	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	2985	2	24	9	Y	22	23	1			4
11	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	2797	2	22	9	Y	20	22	1			2
12	3038	X	2838	-0-	-200	-0-	2818	2	20	9	Y	18	18	1			2
01	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	2774	2	23	9	Y	21	21	1			2

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	3100	N	4230	-0-	1130	7202	4227	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	12708	X	5506	-0-	-7202	-0-	5502	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4050	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3509	2	7	9	Y	6	5	1			2
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3305	2	4	9	Y	4	5	1			1
*01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5548	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	780	N	420	-0-	-360	-0-	417	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	899	N	525	-0-	-374	-0-	519	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	677	2	17	9	Y	15	4	1			11
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	598	2	22	9	Y	20	29	1			2
*01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	620	2	52	9	Y	47	44	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	4495	X	3361	-0-	-1134	-0-	3350	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	4350	X	3164	-0-	-1186	-0-	3154	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	4495	X	3184	-0-	-1311	-0-	3172	2	12	9	Y	11	10	1			2
11	4350	X	3698	-0-	-652	-0-	3689	2	9	9	Y	8	9	1			1
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3604	2	13	9	Y	12	11	1			2
*01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3934	2	12	9	Y	11	12	1			1

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
09	1080	X	977	-0-	-103	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
10	1116	X	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
11	1110	X	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1147	X	960	-0-	-187	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
01	1147	X	962	-0-	-185	-0-	962	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2844	2	54	9	Y	49	48	1			7
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2662	2	50	9	Y	45	45	1			7
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2677	2	58	9	Y	53	52	1			8
11	2310	N	2261	-0-	-49	-0-	2210	2	51	9	Y	46	47	1			7
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2384	2	68	9	Y	62	61	1			8
01	2387	N	1658	-0-	-729	-0-	1595	2	63	9	Y	57	61	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1821	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2091	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1900	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2140	2	6	9	Y	5	5	1			1
*01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2109	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	401	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	376	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	391	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	369	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	386	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	385	2	11	9	Y	10	10	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1782	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1685	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1761	2	12	9	Y	11	10	1			2
11	1740	N	1363	-0-	-377	-0-	1354	2	9	9	Y	8	9	1			1
12	1767	N	1214	-0-	-553	-0-	1203	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	1576	2	11	9	Y	10	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1767	N	1234	-0-	-533	-0-	1231	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1710	N	1324	-0-	-386	-0-	1317	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	1767	N	1179	-0-	-588	-0-	1175	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1206	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1466	2	17	9	Y	15	14	1			2
*01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1428	2	17	9	Y	15	16	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	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	688	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	713	N	558	-0-	-155	-0-	556	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1704	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1550	X	1456	-0-	-94	-0-	1452	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1650	X	1350	-0-	-300	-0-	1348	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	1705	X	800	-0-	-905	-0-	794	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1705	X	1634	-0-	-71	-0-	1631	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1345	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1273	2	14	9	Y	13	10	1			4
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	2	11	9	Y	10	11	1			3
*01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1443	2	8	9	Y	7	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	Y	-0-			-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	Y	-0-			-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-			-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	Y	-0-			-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	Y	-0-			-0-
*01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	Y	-0-			-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	758	2	14	9	Y	13	9	1		6
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	640	2	24	9	Y	22	24	1		4
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	787	2	17	9	Y	15	16	1		3
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	555	2	31	9	Y	28	25	1		6
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	481	2	14	9	Y	13	15	1		4
01	775	N	594	-0-	-181	-0-	565	2	29	9	Y	26	26	1		4

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1952	2	11	9	Y	10	10	1		1
09	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	1792	2	10	9	Y	9	9	1		1
10	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	1855	2	12	9	Y	11	10	1		2
11	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	1774	2	9	9	Y	8	9	1		1
12	1860	N	1562	-0-	-298	-0-	1548	2	14	9	Y	13	12	1		2
01	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1785	2	12	9	Y	11	12	1		1

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

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

08	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	1977	2	52	9	Y	47	44	1		17
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2166	2	70	9	Y	64	70	1		11
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2364	2	47	9	Y	43	45	1		9
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2388	2	86	9	Y	78	70	1		17
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2483	2	39	9	Y	35	42	1		10
*01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2186	2	81	9	Y	74	74	1		10

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2007	2	10	9	Y	9	9	1		3
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2131	2	12	9	Y	11	12	1		2
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2223	2	8	9	Y	7	7	1		2
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	Y	12	11	1		3
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1754	2	7	9	Y	6	7	1		2
*01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1826	2	13	9	Y	12	12	1		2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1271	N	746	-0-	-525	-0-	38	1	708	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	55	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	903	-0-	-151	-0-	39	1	864	2	N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	38	1	817	2	N	-0-					-0-
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	40	1	1998	2	N	-0-					-0-
*01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	40	1	1165	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	906	-0-	-458	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	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	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
*01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	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	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2222	-0-	-328	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2444	-0-	-191	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
*01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2049	2	7	9	Y	6	8	1			7
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1703	2	3	9	Y	3	7	1			3
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1536	2	4	9	Y	4					7
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1433	2	4	9	Y	4	6	1			5
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1510	2	10	9	Y	9	8	1			6
*01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1406	2	8	9	Y	7	8	1			5

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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	2	21	9	Y	19	16	1			10
09	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1216	2	6	9	Y	5	14	1			1
10	1178	N	478	-0-	-700	-0-	476	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	465	N	199	-0-	-266	-0-	198	2	1	9	Y	1	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1923	2	31	9	Y	28					51
09	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	1856	2	28	9	Y	25	45	1			31
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1898	2	26	9	Y	24	36	1			19
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1903	2	25	9	Y	23	34	1			8
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1986	2	29	9	Y	26	29	1			5
*01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1999	2	37	9	Y	34	27	1			12

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	2852	X	1206	-0-	-1646	-0-	1196	2	10	9	Y	9	13	1			4
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-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	2920	N	2280	-0-	-640	-0-	2269	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2159	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2121	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2008	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2161	2	14	9	Y	13	12	1			2
*01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2126	2	12	9	Y	11	12	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	2573	X	2198	-0-	-375	-0-	2174	2	24	9	Y	22	21	1			3
09	2490	X	2039	-0-	-451	-0-	2017	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	2542	X	2219	-0-	-323	-0-	2195	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	2092	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2144	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2131	2	26	9	Y	24	26	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	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	2218	2	7	9	Y	6	5	1			6
09	2190	N	1977	-0-	-213	-0-	1968	2	9	9	Y	8	11	1			3
10	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	1934	2	33	9	Y	30	11	1			22
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1984	2	109	9	Y	99	104	1			17
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1885	2	101	9	Y	92	55	1			54
*01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2276	2	100	9	Y	91	100	1			45

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	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3498	2	7	9	Y	6	7	1			5
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3420	2	6	9	Y	5	4	1			6
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3544	2	6	9	Y	5	7	1			4
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3404	2	20	9	Y	18	9	1			13
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3420	2	41	9	Y	37	37	1			13
*01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3328	2	28	9	Y	25	19	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1422	2	8	9	Y	7					7
12	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2818	2	90	9	Y	82	65	1			24
*01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2767	2	34	9	Y	31	50	1			5

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1816	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	859	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	Y	3	2	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	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2972	2	7	9	Y	6	5	1			5
09	2790	N	2458	-0-	-332	-0-	2451	2	7	9	Y	6	10	1			1
10	2883	N	2182	-0-	-701	-0-	2149	2	33	9	Y	30	20	1			11
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2654	2	43	9	Y	39	44	1			6
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2735	2	41	9	Y	37	22	1			21
*01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2723	2	41	9	Y	37	40	1			18

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1531	2	19	9	Y	17	21	1			9
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1446	2	13	9	Y	12	11	1			10
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1545	2	19	9	Y	17	22	1			5
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	Y	3	6	1			2
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-	1	1			1
01	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1972	2	10	9	Y	9	8	1			2
09	1500	N	1081	-0-	-419	-0-	1071	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1863	2	10	9	Y	9	10	1			1
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1814	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1460	2	11	9	Y	10	9	1			3
01	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	47	1	1388	2	Y	7	8	1			2
							8	9									

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	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2597	2	9	9	Y	8	9	1			5
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3044	2	7	9	Y	6	5	1			6
10	2604	X	2451	-0-	-153	-0-	2443	2	8	9	Y	7	10	1			3
11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2592	2	9	9	Y	8	6	1			5
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2934	2	8	9	Y	7	6	1			6
01	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	2451	2	10	9	Y	9	11	1			4

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	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2775	2	9	9	Y	8	6	1			5
09	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	2643	2	9	9	Y	8	10	1			3
10	3007	X	2731	-0-	-276	-0-	2719	2	12	9	Y	11	12	1			2
11	2910	X	2604	-0-	-306	-0-	2591	2	13	9	Y	12	11	1			3
12	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	2526	2	15	9	Y	14	11	1			6
*01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2854	2	9	9	Y	8	11	1			3

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2456	-0-	-303	-0-	80	1	2375	2	Y	1					1
							1	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	3069	X	2677	-0-	-392	-0-	2643	2	34	9	Y	31	24	1			24
09	3120	X	2387	-0-	-733	-0-	2356	2	31	9	Y	28	46	1			6
10	3224	X	2293	-0-	-931	-0-	2261	2	32	9	Y	29	21	1			14
11	3120	X	2573	-0-	-547	-0-	2538	2	35	9	Y	32	41	1			5
12	2945	X	2753	-0-	-192	-0-	2722	2	31	9	Y	28	32	1			1
*01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2732	2	32	9	Y	29	17	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1851	2	25	9	Y	23	4	1			21
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1520	2	34	9	Y	31	28	1			24
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1735	2	33	9	Y	30	31	1			23
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1678	2	26	9	Y	24	31	1			16
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1641	2	54	9	Y	49	62	1			3
*01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1460	2	40	9	Y	36	33	1			6

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	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3529	2	12	9	Y	11	22	1			11
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3307	2	10	9	Y	9					20
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3289	2	19	9	Y	17	29	1			8
11	3000	X	2824	-0-	-176	-0-	2803	2	21	9	Y	19					27
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3117	2	43	9	Y	39	32	1			34
*01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3242	2	26	9	Y	24	33	1			25

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	310	N	264	-0-	-46	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	332	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2103	2	42	9	Y	38	46	1			7
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1976	2	18	9	Y	16	18	1			5
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1915	2	24	9	Y	22	23	1			4
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1954	2	22	9	Y	20	22	1			2
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1978	2	20	9	Y	18	18	1			2
*01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1699	2	23	9	Y	21	21	1			2

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	3100	N	2273	-0-	-827	36	2260	2	13	9	Y	12	11	1			6
09	2460	N	2313	-0-	-147	-0-	2311	2	2	9	Y	2	7	1			1
10	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	2094	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2537	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2549	2	1	9	Y	1	1	1			1
*01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2284	2	1	9	Y	1	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	3751	X	3272	-0-	-479	-0-	3268	2	4	9	N	4	1	1			3
09	3720	X	3258	-0-	-462	-0-	3252	2	6	9	N	5	6	1			2
10	3844	X	3395	-0-	-449	-0-	3386	2	9	9	N	8	8	1			2
11	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	3319	2	9	9	N	8	8	1			2
12	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3517	2	10	9	N	9	7	1			4
*01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3762	2	7	9	N	6	8	1			2

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	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1088	2	15	9	Y	14	20	1			5
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1054	2	8	9	Y	7	8	1			4
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	3000	N	3252	-0-	252	252	3246	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	2900	N	2648	-0-	-252	-0-	2639	2	9	9	Y	8	9	1			3
*01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2323	2	10	9	Y	9	5	1			7

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1687	2	19	9	Y	17	17	1			2
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1544	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1658	2	21	9	Y	19	18	1			3
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1775	2	15	9	Y	14	15	1			2
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1852	2	24	9	Y	22	21	1			3
*01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1832	2	22	9	Y	20	21	1			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

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

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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	138	-0-	-2962	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	2160	X	114	-0-	-2046	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10	2232	X	236	-0-	-1996	-0-	234	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	120	X	46	-0-	-74	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	124	X	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	248	X	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
*01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1768	2	64	9	Y	58	57	1			8
09	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1719	2	65	9	Y	59	58	1			9
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1923	2	76	9	Y	69	68	1			10
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1801	2	67	9	Y	61	62	1			9
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1770	2	90	9	Y	82	80	1			11
01	1891	N	1412	-0-	-479	-0-	1334	2	78	9	Y	71	76	1			6

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2209	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2127	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2185	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2096	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2173	2	11	9	Y	10	10	1			1
*01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2157	2	11	9	Y	10	10	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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 A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1384	-0-	-383	-0-	1376	2	8	9	Y	7	7	1			4
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1857	2	7	9	Y	6	9	1			1
10	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1778	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1862	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1984	2	8	9	Y	7	5	1			3
*01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2030	2	4	9	Y	4	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2629	-0-	-471	6957	2612	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	3000	N	2525	-0-	-475	6482	2508	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	3100	N	2625	-0-	-475	6007	2606	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	3000	N	2455	-0-	-545	5462	2438	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	3100	N	2433	-0-	-667	4795	2412	2	21	9	Y	19	18	1			3
*01	3100	N	2581	-0-	-519	4276	2562	2	19	9	Y	17	19	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			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	2666	N	2497	-0-	-169	-0-	2472	2	25	9	Y	23	23	1			3
09	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2310	2	24	9	Y	22	22	1			3
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2348	2	29	9	Y	26	25	1			4
11	2430	N	2073	-0-	-357	-0-	2051	2	22	9	Y	20	21	1			3
12	2418	N	2233	-0-	-185	-0-	2200	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2249	2	30	9	Y	27	29	1			2

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

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

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

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

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

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2785	-0-	-439	-0-	2779	2	6	9	Y	5	7	1			6
09	3120	X	3030	-0-	-90	-0-	3030	2			Y	-0-	3	1			3
10	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	2953	2			Y	-0-					3
11	2880	X	2844	-0-	-36	-0-	2844	2			Y	-0-	1	1			2
12	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	2541	2	1	9	Y	1					3
01	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	873	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	900	N	796	-0-	-104	-0-	792	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	837	N	778	-0-	-59	-0-	774	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	840	N	758	-0-	-82	-0-	754	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	837	N	503	-0-	-334	-0-	500	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1046	2	21	9	Y	19	17	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1528	2	18	9	Y	16	16	1			2
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1380	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1304	2	21	9	Y	19	18	1			3
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1137	2	17	9	Y	15	16	1			2
12	1147	N	931	-0-	-216	-0-	911	2	20	9	Y	18	18	1			2
*01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1521	2	20	9	Y	18	19	1			1

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

08	651	N	557	-0-	-94	-0-	546	2	11	9	Y	10	8	1			7
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	530	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	504	2	10	9	Y	9	8	1			8
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1142	2	12	9	Y	11	14	1			5
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1768	2	15	9	Y	14	9	1			10
*01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	2	17	9	Y	15	21	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

08	6944	X	4057	-0-	-2887	-0-	4002	2	55	9	Y	50	49	1			24
09	6720	X	4893	-0-	-1827	-0-	4835	2	58	9	Y	53	55	1			22
10	6944	X	5094	-0-	-1850	-0-	5003	2	91	9	Y	83	94	1			11
11	5940	X	4808	-0-	-1132	-0-	4720	2	88	9	Y	80	67	1			24
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5477	2	68	9	Y	62	71	1			15
*01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5904	2	54	9	Y	49	58	1			6

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

08	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
*01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	64	1	1898	2	Y	8	3	1			5
							9	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

08	4092	X	3800	-0-	-292	-0-	3757	2	43	9	Y	39	50	1			20
09	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	3715	2	32	9	Y	29	25	1			24
10	3999	X	3856	-0-	-143	-0-	3811	2	45	9	Y	41	52	1			13
11	3810	X	3690	-0-	-120	-0-	3657	2	33	9	Y	30	23	1			20
12	3813	X	3759	-0-	-54	-0-	3708	2	51	9	Y	46	50	1			16
01	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	3736	2	36	9	Y	33	25	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		Y	-0-			-0-
09	3000	N	3867	-0-	867	867	3867	2		Y	-0-			-0-
10	3100	N	3670	-0-	570	1437	3667	2	3 9	Y	3	1 1		2
11	3000	N	2978	-0-	-22	1415	2975	2	3 9	Y	3	3 1		2
12	3100	N	2901	-0-	-199	1216	2894	2	7 9	Y	6	8 1		-0-
*01	3999	X	2783	-0-	-1216	-0-	2776	2	7 9	Y	6	5 1		1

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	3138	2	7	9	Y	6	5	1			4
09	3210	X	3071	-0-	-139	-0-	3063	2	8	9	Y	7	9	1			2
10	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	3130	2	13	9	Y	12	11	1			3
11	3090	X	2557	-0-	-533	-0-	2542	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	2939	2	21	9	Y	19	14	1			8
*01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3352	2	13	9	Y	12	15	1			5

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	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1185	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			Y	-0-					-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	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2674	2	8	9	Y	7	5	1			4
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1393	2	8	9	Y	7	4	1			7
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1201	2	12	9	Y	11	15	1			3
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1489	2	10	9	Y	9	6	1			6
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1126	2	8	9	Y	7	6	1			7
*01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1525	2	14	9	Y	13	12	1			8

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-	-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-

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	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3272	2	65	9	Y	59	58	1			8
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3125	2	61	9	Y	55	54	1			9
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3271	2	68	9	Y	62	62	1			9
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3110	2	61	9	Y	55	56	1			8
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3269	2	83	9	Y	75	73	1			10
*01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3246	2	75	9	Y	68	73	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2790	N	2336	-0-	-454	-0-	2303	2	33	9	Y	30	29	1			10
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3013	2	34	9	Y	31	31	1			10
10	2790	X	2309	-0-	-481	-0-	2292	2	17	9	Y	15	25	1			-0-
11	2700	X	2172	-0-	-528	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2495	-0-	-295	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	3162	X	1673	-0-	-1489	-0-	1641	2	32	9	Y	29	27	1			7
09	3060	X	2795	-0-	-265	-0-	2737	2	58	9	Y	53	46	1			14
10	3162	X	2349	-0-	-813	-0-	2290	2	59	9	Y	54	45	1			23
11	2850	X	1339	-0-	-1511	-0-	1305	2	34	9	Y	31	45	1			9
12	1798	X	1373	-0-	-425	-0-	1296	2	77	9	Y	70	52	1			27
01	2883	X	2389	-0-	-494	-0-	2333	2	56	9	Y	51	70	1			8

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

08	2852	X	2700	-0-	-152	-0-	2689	2	11	9	Y	10	8	1			6
09	2610	X	2586	-0-	-24	-0-	2580	2	6	9	Y	5	10	1			1
10	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2694	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2699	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2784	2	8	9	Y	7	5	1			3
*01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3057	2	4	9	Y	4	5	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

08	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1815	2	11	9	Y	10	13	1			6
09	2130	N	1790	-0-	-340	-0-	1781	2	9	9	Y	8	7	1			7
10	2201	N	1846	-0-	-355	-0-	1834	2	12	9	Y	11	14	1			4
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1801	2	55	9	Y	50	27	1			27
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1835	2	80	9	Y	73	78	1			22
*01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1828	2	63	9	Y	57	40	1			39

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

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

08	3100	N	2642	-0-	-458	3185	2633	2	9	9	Y	8	9	1			5
09	3000	N	2139	-0-	-861	2324	2131	2	8	9	Y	7	5	1			7
10	3100	N	2138	-0-	-962	1362	2126	2	12	9	Y	11	13	1			5
11	3000	N	2199	-0-	-801	561	2190	2	9	9	Y	8	7	1			6
12	2970	N	2409	-0-	-561	-0-	2399	2	10	9	Y	9	7	1			8
*01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2338	2	13	9	Y	12	14	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	626	2	22	9	Y	20	18	1			3
09	570	N	504	-0-	-66	-0-	487	2	17	9	Y	15	15	1			3
10	496	N	240	-0-	-256	-0-	225	2	15	9	Y	14	15	1			2
11	630	N	367	-0-	-263	-0-	348	2	19	9	Y	17	16	1			3
12	527	N	243	-0-	-284	-0-	221	2	22	9	Y	20	21	1			2
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	224	2	8	9	Y	7	9	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1950	2	31	9	Y	28	27	1			9
09	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	1837	2	63	9	Y	57	46	1			20
10	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1865	2	101	9	Y	92	95	1			17
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1784	2	90	9	Y	82	91	1			8
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1830	2	81	9	Y	74	73	1			9
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1856	2	97	9	Y	88	87	1			10

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	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2402	2	10	9	Y	9	9	1			4
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2354	2	11	9	Y	10	10	1			4
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2551	2	23	9	Y	21	22	1			3
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2599	2	23	9	Y	21	18	1			6
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2715	2	19	9	Y	17	19	1			4
*01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2275	2	15	9	Y	14	16	1			2

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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1849	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1742	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1799	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1755	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1836	2	14	9	Y	13	12	1			2
*01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1811	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	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-

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	1116	X	921	-0-	-195	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
09	1020	X	901	-0-	-119	-0-	899	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1026	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1054	X	1020	-0-	-34	-0-	1018	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1116	X	1062	-0-	-54	-0-	1059	2	3	9	Y	3	2	1			1

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	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	453	2	10	9	Y	9	4	1			5
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	Y	12	13	1			4
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	Y	9	7	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2201	N	1643	-0-	-558	-0-	1642	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	2010	N	1626	-0-	-384	-0-	1625	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2077	N	1317	-0-	-760	-0-	1316	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*01	3100	N	3890	-0-	790	790	3861	2	29	9	Y	26	13	1			13

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2802	2	55	9	Y	50	49	1			7
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2688	2	51	9	Y	46	46	1			7
10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2877	2	58	9	Y	53	52	1			8
11	2670	X	2318	-0-	-352	-0-	2275	2	43	9	Y	39	41	1			6
12	2759	X	2408	-0-	-351	-0-	2339	2	69	9	Y	63	60	1			9
01	2759	X	2446	-0-	-313	-0-	2383	2	63	9	Y	57	62	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

08	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3022	2	21	9	Y	19	18	1			3
09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2883	2	19	9	Y	17	17	1			3
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2846	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2826	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2869	2	25	9	Y	23	23	1			3
*01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2829	2	24	9	Y	22	23	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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

08	2976	N	2886	-0-	-90	-0-	2853	2	33	9	Y	30	29	1			4
09	2940	N	2862	-0-	-78	-0-	2831	2	31	9	Y	28	28	1			4
10	3007	N	2818	-0-	-189	-0-	2783	2	35	9	Y	32	31	1			5
11	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	2568	2	31	9	Y	28	29	1			4
12	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3002	2	42	9	Y	38	37	1			5
*01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2816	2	39	9	Y	35	37	1			3

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	271	1	338	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	300	1	1707	2	Y	70	62	1			11
							77	9									
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	310	1	2066	2	Y	79	78	1			12
							87	9									
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	300	1	2006	2	Y	71	72	1			11
							78	9									
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	310	1	2007	2	Y	94	92	1			13
							103	9									
01	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	310	1	1907	2	Y	86	92	1			7
							95	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	2360	2	7	9	N	6	5	1			4
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2424	2	10	9	N	9	10	1			3
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2293	2	9	9	N	8	10	1			1
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2174	2	6	9	N	5	5	1			1
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2296	2	8	9	N	7	5	1			3
*01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2362	2	4	9	N	4	5	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4015	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	3750	X	3381	-0-	-369	-0-	3379	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	3875	X	3522	-0-	-353	-0-	3521	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4934	2	48	9	Y	44	38	1			6
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4968	2	61	9	Y	55	54	1			7
*01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4969	2	56	9	Y	51	54	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1970	2	51	9	Y	46	45	1			6
09	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1626	2	47	9	Y	43	42	1			7
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1748	2	53	9	Y	48	48	1			7
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1670	2	47	9	Y	43	44	1			6
12	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1647	2	64	9	Y	58	56	1			8
01	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1582	2	58	9	Y	53	57	1			4

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3157	2	7	9	Y	6	9	1			2
09	3000	X	2975	-0-	-25	-0-	2971	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3135	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3038	2	6	9	Y	5	4	1			4
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3141	2	7	9	Y	6	7	1			3
01	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	2940	2	8	9	Y	7	4	1			6

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5645	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5393	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5512	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5262	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5487	2	6	9	Y	5	5	1			1
*01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5427	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5419	2	24	9	Y	22	22	1			3
09	5070	X	4922	-0-	-148	-0-	4900	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	5146	X	4893	-0-	-253	-0-	4868	2	25	9	Y	23	23	1			3
11	5190	X	4633	-0-	-557	-0-	4610	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	5363	X	4717	-0-	-646	-0-	4686	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	5363	X	5043	-0-	-320	-0-	5015	2	28	9	Y	25	27	1			2

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2296	-0-	-246	-0-	2209	2	87	9	Y	79	92	1			45
09	2460	X	2044	-0-	-416	-0-	2004	2	40	9	Y	36	47	1			34
10	3007	X	2558	-0-	-449	-0-	2516	2	42	9	Y	38	55	1			17
11	2910	X	2502	-0-	-408	-0-	2469	2	33	9	Y	30	25	1			22
12	3007	X	1747	-0-	-1260	-0-	1716	2	31	9	Y	28	25	1			25
*01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3169	2	47	9	Y	43	48	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
*01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2122	2	13	9	Y	12	18	1			7
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2540	2	6	9	Y	5	8	1			4
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1879	2	4	9	Y	4	5	1			3
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3	4	1			2
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
*01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	Y	5	4	1			1

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	2418	N	1933	-0-	-485	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	1822	-0-	-488	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1618	-0-	-769	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	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	3441	X	3426	-0-	-15	-0-	3395	2	31	9	Y	28	27	1			4
09	3330	X	3274	-0-	-56	-0-	3245	2	29	9	Y	26	26	1			4
10	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	3240	2	32	9	Y	29	29	1			4
11	3330	X	3292	-0-	-38	-0-	3262	2	30	9	Y	27	27	1			4
12	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	3316	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	3441	X	3392	-0-	-49	-0-	3358	2	34	9	Y	31	34	1			2

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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1863	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1960	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1853	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1952	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1971	2	10	9	Y	9	9	1			1
*01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1991	2	10	9	Y	9	9	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	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5009	2	12	9	Y	11	10	1			2
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4800	2	11	9	Y	10	10	1			2
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4923	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4734	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4924	2	14	9	Y	13	13	1			2
*01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4855	2	13	9	Y	12	13	1			1

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	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3038	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2825	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2697	X	2182	-0-	-515	-0-	2176	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2790	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2909	2	9	9	Y	8	8	1			1
*01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2832	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2919	2	41	9	Y	37	36	1			5
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2724	2	37	9	Y	34	34	1			5
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2774	2	44	9	Y	40	39	1			6
11	2670	X	2585	-0-	-85	-0-	2548	2	37	9	Y	34	35	1			5
12	2759	X	2292	-0-	-467	-0-	2241	2	51	9	Y	46	45	1			6
01	2759	N	2233	-0-	-526	-0-	2189	2	44	9	Y	40	43	1			3

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	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3530	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3683	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3755	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3528	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3813	X	3648	-0-	-165	-0-	3638	2	10	9	Y	9	9	1			1
*01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3809	2	10	9	Y	9	9	1			1

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	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3268	2	2	9	Y	2					2
10	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	2878	2	13	9	Y	12	7	1			7
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3074	2	11	9	Y	10	11	1			6
12	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	3051	2	21	9	Y	19	24	1			1
01	3100	X	2558	-0-	-542	-0-	2544	2	14	9	Y	13	13	1			1

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	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4051	2	26	9	Y	24	26	1			5
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3718	2	25	9	Y	23	18	1			10
10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3709	2	33	9	Y	30	28	1			12
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3644	2	35	9	Y	32	29	1			15
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3858	2	40	9	Y	36	39	1			12
*01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3761	2	41	9	Y	37	38	1			11

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	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1966	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1876	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1740	N	1444	-0-	-296	-0-	1441	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	1609	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1746	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

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	3100	N	2283	-0-	-817	2759	2277	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	3000	N	2676	-0-	-324	2435	2672	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	3100	N	2711	-0-	-389	2046	2705	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3000	N	2605	-0-	-395	1651	2599	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3100	N	2306	-0-	-794	857	2299	2	7	9	Y	6	6	1			1
*01	3100	N	2333	-0-	-767	90	2327	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

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	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2788	2	103	9	Y	94	92	1			13
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2699	2	97	9	Y	88	87	1			14
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2643	2	110	9	Y	100	99	1			15
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2098	2	97	9	Y	88	90	1			13
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2496	2	131	9	Y	119	116	1			16
*01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2501	2	119	9	Y	108	116	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
*01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4461	2	33	9	Y	30	29	1			4
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4280	2	30	9	Y	27	27	1			4
10	4371	X	4367	-0-	-4	-0-	4332	2	35	9	Y	32	31	1			5
11	4230	X	4225	-0-	-5	-0-	4195	2	30	9	Y	27	28	1			4
12	4371	X	4350	-0-	-21	-0-	4308	2	42	9	Y	38	37	1			5
01	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	4222	2	39	9	Y	35	37	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					1
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					1
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					1
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					1
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					1
*01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

08	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	2493	2	14	9	Y	13	11	1			10
09	2550	X	2274	-0-	-276	-0-	2257	2	17	9	Y	15	22	1			3
10	2604	X	2329	-0-	-275	-0-	2328	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	1394	-0-	-931	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2516	2	21	9	N	19	8	1			11
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2211	2	64	9	N	58	60	1			9
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2312	2	63	9	N	57	50	1			16
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2465	2	56	9	N	51	61	1			6
*01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2365	2	48	9	N	44	35	1			15

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	562	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	533	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	561	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	542	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	566	2	14	9	Y	13	12	1			2
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	580	2	13	9	Y	12	13	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2469	2	46	9	Y	42	41	1			6
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2384	2	43	9	Y	39	39	1			6
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2408	2	50	9	Y	45	44	1			7
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2326	2	44	9	Y	40	41	1			6
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2376	2	58	9	Y	53	52	1			7
*01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2194	2	54	9	Y	49	52	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2775	N	2428	-0-	-347	-0-	2411	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	2400	N	2168	-0-	-232	-0-	2153	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2606	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2422	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2451	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	2412	2	19	9	Y	17	19	1			1

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	2635	N	2535	-0-	-100	-0-	2511	2	24	9	Y	22	21	1			3
09	2550	N	2524	-0-	-26	-0-	2502	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	2635	N	2528	-0-	-107	-0-	2504	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	2460	N	2218	-0-	-242	-0-	2196	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	2604	N	2228	-0-	-376	-0-	2199	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2479	2	26	9	Y	24	26	1			2

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	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2554	2	34	9	Y	31	31	1			4
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2475	2	33	9	Y	30	29	1			5
10	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	2492	2	36	9	Y	33	33	1			5
11	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	2392	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	2573	N	2208	-0-	-365	-0-	2165	2	43	9	Y	39	39	1			5
01	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	2422	2	41	9	Y	37	39	1			3

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	3100	N	3513	-0-	413	846	3430	2	83	9	Y	75	68	1			18
09	3000	N	2491	-0-	-509	337	2408	2	83	9	Y	75	80	1			13
10	3670	X	3333	-0-	-337	-0-	3244	2	89	9	Y	81	86	1			8
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4087	2	78	9	Y	71	64	1			15
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4095	2	97	9	Y	88	80	1			23
*01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	124	1	3670	2	Y	81	81	1			23
							89	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	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4137	2	102	9	Y	93	91	1			13
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3953	2	95	9	Y	86	85	1			14
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4067	2	107	9	Y	97	97	1			14
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3900	2	97	9	Y	88	89	1			13
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	3996	2	129	9	Y	117	114	1			16
*01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3983	2	118	9	Y	107	115	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3469	2	22	9	Y	20	19	1			3
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3481	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3596	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3444	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3176	2	26	9	Y	24	24	1			3
*01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3582	2	25	9	Y	23	24	1			2

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	2077	N	1944	-0-	-133	-0-	1925	2	19	9	Y	17	5	1			12
09	2010	N	1656	-0-	-354	-0-	1628	2	28	9	Y	25	29	1			8
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2391	2	32	9	Y	29	31	1			6
11	3000	N	3596	-0-	596	596	3568	2	28	9	Y	25	25	1			6
12	3100	N	3615	-0-	515	1111	3581	2	34	9	Y	31	24	1			13
*01	3100	N	3735	-0-	635	1746	3713	2	22	9	Y	20	25	1			8

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	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1786	2	12	9	Y	11	10	1			3
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1912	2	10	9	Y	9	10	1			2
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1903	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1737	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1714	2	13	9	Y	12	11	1			3
01	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1793	2	15	9	Y	14	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	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3668	2	65	9	Y	59	66	1			8
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3667	2	70	9	Y	64	54	1			18
10	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	3308	2	78	9	Y	71	59	1			30
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3603	2	105	9	Y	95	84	1			41
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3548	2	194	9	Y	176	168	1			49
*01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3528	2	75	9	Y	68	106	1			11

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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	2	1	9	Y	1					2
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	2	1	9	Y	1					3
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1454	2	1	9	Y	1	3	1			1
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					1
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1385	2	1	9	Y	1					2
01	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			Y	-0-	1	1			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1090	2	24	9	Y	22	21	1			3
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1027	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1096	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1052	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1074	2	30	9	Y	27	26	1			4
*01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1072	2	26	9	Y	24	26	1			2

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	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2952	2	25	9	Y	23	22	1			3
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2746	2	23	9	Y	21	21	1			3
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2642	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2753	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2852	2	32	9	Y	29	28	1			4
*01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2738	2	29	9	Y	26	28	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2254	-0-	-116	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
*01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2151	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2126	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2254	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2154	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2167	2	21	9	Y	19	18	1			3
*01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2093	2	18	9	Y	16	18	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	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2559	2	74	9	Y	67	65	1			9
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2609	2	67	9	Y	61	60	1			10
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2607	2	75	9	Y	68	68	1			10
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2459	2	68	9	Y	62	63	1			9
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2500	2	90	9	Y	82	80	1			11
*01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2467	2	84	9	Y	76	81	1			6

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	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	620	-0-	-620	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			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	3751	X	3731	-0-	-20	-0-	3708	2	23	9	Y	21	20	1			3
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3669	2	21	9	Y	19	19	1			3
10	3751	X	3673	-0-	-78	-0-	3650	2	23	9	Y	21	21	1			3
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3625	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3750	2	28	9	Y	25	25	1			3
01	3751	X	3504	-0-	-247	-0-	3478	2	26	9	Y	24	25	1			2

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	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1871	2	10	9	Y	9	8	1			2
09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2544	2	50	9	Y	45	40	1			7
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2602	2	55	9	Y	50	50	1			7
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2506	2	51	9	Y	46	46	1			7
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2563	2	66	9	Y	60	59	1			8
*01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2458	2	61	9	Y	55	59	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	899	N	688	-0-	-211	-0-	596	2	92	9	Y	84	95	1			11
09	840	N	243	-0-	-597	-0-	151	2	92	9	Y	84	73	1			22
10	775	N	159	-0-	-616	-0-	122	2	37	9	Y	34	46	1			10
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1959	2	102	9	Y	93	65	1			38
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	1995	2	182	9	Y	165	157	1			46
*01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1921	2	69	9	Y	63	99	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1503	2	81	9	Y	74	88	1			20
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1523	2	152	9	Y	138	127	1			31
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1692	2	124	9	Y	113	125	1			19
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1766	2	260	9	Y	236	194	1			61
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1633	2	206	9	Y	187	228	1			20
*01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1652	2	217	9	Y	197	200	1			17

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	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4017	2	39	9	Y	35	34	1			5
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3876	2	35	9	Y	32	32	1			5
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4002	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	3810	X	3718	-0-	-92	-0-	3682	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	3937	X	3764	-0-	-173	-0-	3716	2	48	9	Y	44	43	1			6
01	3937	X	3761	-0-	-176	-0-	3717	2	44	9	Y	40	43	1			3

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	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4093	2	19	9	Y	17					20
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3971	2	79	9	Y	72	47	1			45
10	3906	X	3489	-0-	-417	-0-	3417	2	72	9	Y	65	71	1			39
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4026	2	81	9	Y	74	92	1			21
12	3906	X	3809	-0-	-97	-0-	3710	2	99	9	Y	90	97	1			14
*01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	3995	2	135	9	Y	123	93	1			44

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	3100	N	3017	-0-	-83	390	2987	2	30	9	Y	27	26	1			4
09	3248	X	2858	-0-	-390	-0-	2830	2	28	9	Y	25	25	1			4
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2872	2	32	9	Y	29	29	1			4
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3203	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3377	2	39	9	Y	35	34	1			5
*01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3459	2	34	9	Y	31	34	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	2728	N	2445	-0-	-283	-0-	2358	2	87	9	Y	79	77	1			11
09	2640	N	2204	-0-	-436	-0-	2123	2	81	9	Y	74	73	1			12
10	2697	N	2483	-0-	-214	-0-	2392	2	91	9	Y	83	83	1			12
11	2370	N	2275	-0-	-95	-0-	2192	2	83	9	Y	75	76	1			11
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2350	2	110	9	Y	100	97	1			14
01	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2338	2	99	9	Y	90	97	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	3100	N	2446	-0-	-654	2516	2403	2	43	9	Y	39	38	1			5
09	3000	N	2355	-0-	-645	1871	2314	2	41	9	Y	37	36	1			6
10	3100	N	2498	-0-	-602	1269	2453	2	45	9	Y	41	41	1			6
11	3000	N	2330	-0-	-670	599	2290	2	40	9	Y	36	37	1			5
12	3037	N	2438	-0-	-599	-0-	2383	2	55	9	Y	50	48	1			7
*01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2246	2	48	9	Y	44	48	1			3

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	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4138	2	34	9	Y	31	31	1			4
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4140	2	33	9	Y	30	29	1			5
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4184	2	36	9	Y	33	33	1			5
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4042	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4086	2	43	9	Y	39	39	1			5
*01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4022	2	41	9	Y	37	39	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1797	2	40	9	Y	36	35	1			5
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1710	2	35	9	Y	32	32	1			5
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1757	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1680	2	37	9	Y	34	34	1			5
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1725	2	48	9	Y	44	43	1			6
*01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1704	2	45	9	Y	41	44	1			3

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	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2140	2	43	9	Y	39	43	1			10
09	2310	N	1875	-0-	-435	-0-	1832	2	43	9	Y	39	41	1			8
10	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	2024	2	13	9	Y	12	19	1			1
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
*01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	2551	-0-	-1541	-0-	2540	2	11	9	Y	10	11	1			2
09	3870	X	3176	-0-	-694	-0-	3164	2	12	9	Y	11	8	1			5
10	3689	X	3421	-0-	-268	-0-	3406	2	15	9	Y	14	13	1			6
11	3450	X	3408	-0-	-42	-0-	3391	2	17	9	Y	15	14	1			7
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3518	2	20	9	Y	18	19	1			6
*01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3446	2	19	9	Y	17	18	1			5

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4312	2	43	9	Y	39	44	1			5
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4227	2	43	9	Y	39	34	1			10
10	3968	X	3598	-0-	-370	-0-	3556	2	42	9	Y	38	32	1			16
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3815	2	55	9	Y	50	44	1			22
12	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	3743	2	102	9	Y	93	89	1			26
01	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	3630	2	40	9	Y	36	56	1			6

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	2937	-0-	-8	-0-	2876	2	61	9	Y	55	71	1			45
09	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2874	2	50	9	Y	45					90
10	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	2865	2	54	9	Y	49	99	1			40
11	3000	X	2970	-0-	-30	-0-	2924	2	46	9	Y	42					82
12	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	2919	2	70	9	Y	64	105	1			41
*01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2986	2	42	9	Y	38					79

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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2119	2	20	9	Y	18	18	1			2
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2018	2	20	9	Y	18	17	1			3
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2071	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	1970	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2010	2	24	9	Y	22	22	1			3
01	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1971	2	23	9	Y	21	22	1			2

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	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1813	2	70	9	Y	64	56	1			30
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1688	2	76	9	Y	69	71	1			28
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1707	2	138	9	Y	125	138	1			15
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1714	2	122	9	Y	111	93	1			33
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1730	2	97	9	Y	88	98	1			23
*01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1711	2	73	9	Y	66	81	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3300	2	44	9	Y	40	37	1			28
09	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	2754	2	39	9	Y	35	36	1			27
10	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	2928	2	35	9	Y	32	34	1			25
11	3000	X	2800	-0-	-200	-0-	2771	2	29	9	Y	26	33	1			18
12	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	2794	2	57	9	Y	52	67	1			3
01	3100	X	2832	-0-	-268	-0-	2790	2	42	9	Y	38	35	1			6

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2911	2	26	9	Y	24	23	1			2
09	2400	X	2317	-0-	-83	-0-	2295	2	22	9	Y	20	13	1			9
10	2480	X	2336	-0-	-144	-0-	2317	2	19	9	Y	17	23	1			3
11	2400	X	2231	-0-	-169	-0-	2208	2	23	9	Y	21	11	1			13
12	2480	X	2403	-0-	-77	-0-	2369	2	34	9	Y	31	37	1			7
01	2480	X	2401	-0-	-79	-0-	2362	2	39	9	Y	35	31	1			11

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

08	3100	N	2553	-0-	-547	4651	2539	2	14	9	Y	13	12	1			2
09	3000	N	2497	-0-	-503	4148	2485	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	3100	N	2411	-0-	-689	3459	2397	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	3000	N	2433	-0-	-567	2892	2421	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	3100	N	2394	-0-	-706	2186	2377	2	17	9	Y	15	15	1			2
*01	3100	N	2459	-0-	-641	1545	2444	2	15	9	Y	14	15	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2889	2	25	9	Y	23	23	1			3
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2784	2	24	9	Y	22	22	1			3
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3001	2	29	9	Y	26	25	1			4
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2796	2	24	9	Y	22	23	1			3
12	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2950	2	33	9	Y	30	29	1			4
*01	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2965	2	30	9	Y	27	29	1			2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
*01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

08	2635	X	1934	-0-	-701	-0-	1853	2	81	9	Y	74	67	1			22
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1841	2	111	9	Y	101	105	1			18
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2333	2	117	9	Y	106	114	1			10
11	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2883	2	103	9	Y	94	85	1			19
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2693	2	132	9	Y	120	108	1			31
*01	3100	N	4013	-0-	913	913	126	1	3753	2	Y	122	118	1			35
							134	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	470	-0-	-522	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	161	1	2430	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	122	1	1815	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
10	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	89	1	1345	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	170	1	2503	2	Y	22	19	1			5
							24	9									
12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	193	1	2761	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
*01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	173	1	2539	2	Y	21	21	1			3
							23	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	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	Y	1					3
09	1560	N	1207	-0-	-353	-0-	1207	2			Y	-0-					3
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1524	2	21	9	Y	19	20	1			2
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					2
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					2
01	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1220	2	25	9	Y	23	23	1			2

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	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2540	2	14	9	Y	13	12	1			2
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2438	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2487	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	2340	N	2257	-0-	-83	-0-	2244	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2425	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	2396	2	15	9	Y	14	15	1			1

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	3999	X	3526	-0-	-473	-0-	3489	2	37	9	Y	34	33	1			5
09	3870	X	3438	-0-	-432	-0-	3404	2	34	9	Y	31	31	1			5
10	3751	X	3505	-0-	-246	-0-	3466	2	39	9	Y	35	35	1			5
11	3510	X	2883	-0-	-627	-0-	2848	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	3627	X	2036	-0-	-1591	-0-	2004	2	32	9	Y	29	30	1			4
01	3565	X	1875	-0-	-1690	-0-	1843	2	32	9	Y	29	32	1			1

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	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2778	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2670	N	2625	-0-	-45	-0-	2621	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2759	N	2569	-0-	-190	-0-	2563	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2670	N	2539	-0-	-131	-0-	2535	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2728	N	2648	-0-	-80	-0-	2641	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2573	N	2524	-0-	-49	-0-	2520	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

08	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
09	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
10	527	X	260	-0-	-267	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	510	X	262	-0-	-248	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	558	X	266	-0-	-292	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
01	558	X	281	-0-	-277	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1978	2	34	9	Y	31	36	1			6
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1603	2	34	9	Y	31	24	1			13
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1837	2	43	9	Y	39	38	1			14
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2395	2	46	9	Y	42	37	1			19
12	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	2980	2	51	9	Y	46	49	1			16
*01	3100	N	3184	-0-	84	84	3129	2	55	9	Y	50	51	1			15

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

08	3100	N	2613	-0-	-487	188	2486	2	127	9	Y	115	134	1			31
09	2331	N	2143	-0-	-188	-0-	1989	2	154	9	Y	140	140	1			31
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1941	2	124	9	Y	113	125	1			19
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1405	2	196	9	Y	178	186	1			11
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2306	2	239	9	Y	217	208	1			20
*01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1788	2	209	9	Y	190	200	1			10

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
*01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

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

08	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	2859	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	3000	X	2730	-0-	-270	-0-	2724	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	2801	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	2827	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3227	2	8	9	Y	7	7	1			1
*01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3209	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3674	2	121	9	Y	110	108	1			15
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3514	2	113	9	Y	103	102	1			16
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3638	2	129	9	Y	117	116	1			17
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3482	2	116	9	Y	105	106	1			16
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3581	2	153	9	Y	139	136	1			19
*01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3537	2	141	9	Y	128	137	1			10

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	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3379	2	42	9	Y	38	36	1			5
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3277	2	40	9	Y	36	35	1			6
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3239	2	44	9	Y	40	40	1			6
11	3090	X	2946	-0-	-144	-0-	2907	2	39	9	Y	35	36	1			5
12	3193	X	2746	-0-	-447	-0-	2695	2	51	9	Y	46	45	1			6
01	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	2834	2	48	9	Y	44	47	1			3

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	129	1	518	2	Y	16	22	1			1
							18	9									
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	131	1	337	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	83	1	613	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	60	1	510	2	Y	21	13	1			8
							23	9									
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	69	1	293	2	Y	53	47	1			14
							58	9									
*01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	131	1	625	2	Y	15	27	1			2
							17	9									

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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1375	2	45	9	Y	41	40	1			6
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1282	2	41	9	Y	37	37	1			6
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1343	2	46	9	Y	42	42	1			6
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1227	2	43	9	Y	39	39	1			6
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1149	2	56	9	Y	51	50	1			7
*01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1305	2	52	9	Y	47	50	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	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2625	2	70	9	Y	64	69	1			20
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2427	2	100	9	Y	91	91	1			20
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2663	2	79	9	Y	72	80	1			12
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2477	2	166	9	Y	151	124	1			39
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2498	2	132	9	Y	120	146	1			13
*01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2603	2	139	9	Y	126	128	1			11

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	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2501	2	86	9	N	78	75	1			21
09	2580	X	2568	-0-	-12	-0-	2438	2	130	9	N	118	105	1			34
10	2666	X	2623	-0-	-43	-0-	2426	2	197	9	N	179	184	1			29
11	2580	X	2060	-0-	-520	-0-	1866	2	194	9	N	176	154	1			51
12	2666	X	2105	-0-	-561	-0-	1933	2	172	9	N	156	189	1			18
01	2666	X	2127	-0-	-539	-0-	1977	2	150	9	N	136	109	1			45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3370	2	162	9	Y	147	149	1			41
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3723	2	154	9	Y	140	155	1			26
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3463	2	168	9	Y	153	147	1			32
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3173	2	177	9	Y	161	163	1			30
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3245	2	199	9	Y	181	162	1			49
*01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3221	2	219	9	Y	199	199	1			49

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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1397	2	22	9	Y	20	19	1			3
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1310	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1326	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1236	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1191	2	26	9	Y	24	24	1			3
*01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1278	2	25	9	Y	23	24	1			2

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	3503	X	3160	-0-	-343	-0-	3117	2	43	9	Y	39	40	1			11
09	3390	X	3255	-0-	-135	-0-	3214	2	41	9	Y	37	41	1			7
10	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	3160	2	44	9	Y	40	39	1			8
11	3390	X	2894	-0-	-496	-0-	2847	2	47	9	Y	43	43	1			8
12	3503	X	2918	-0-	-585	-0-	2865	2	53	9	Y	48	43	1			13
01	3379	X	2689	-0-	-690	-0-	2633	2	56	9	Y	51	52	1			12

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	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3547	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	3480	X	3372	-0-	-108	-0-	3368	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	3596	X	3380	-0-	-216	-0-	3376	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	3422	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	3463	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	3439	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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	T. A.		2846	-0-	2846	2846	2789	2	57	9	Y	52	58	1			7
09	T. A.		2791	-0-	2791	5637	2736	2	55	9	Y	50	44	1			13
10	T. A.		2408	-0-	2408	8045	2385	2	23	9	Y	21	29	1			5
11	T. A.		2697	-0-	2697	10742	2687	2	10	9	Y	9	10	1			4
12	T. A.		2710	-0-	2710	13452	2691	2	19	9	Y	17	16	1			5
01	T. A.		2661	-0-	2661	16113	2654	2	7	9	Y	6	10	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4405	2	78	9	Y	71	69	1			10
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4194	2	72	9	Y	65	65	1			10
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4324	2	76	9	Y	69	68	1			11
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4250	2	73	9	Y	66	67	1			10
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4321	2	98	9	Y	89	87	1			12
*01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4261	2	89	9	Y	81	87	1			6

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	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1582	2	44	9	Y	40	39	1			6
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1446	2	40	9	Y	36	36	1			6
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1622	2	46	9	Y	42	42	1			6
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1545	2	42	9	Y	38	38	1			6
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1569	2	55	9	Y	50	49	1			7
*01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1592	2	52	9	Y	47	50	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2643	2	37	9	Y	34	33	1			5
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2495	2	34	9	Y	31	31	1			5
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2597	2	40	9	Y	36	36	1			5
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2478	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2540	2	47	9	Y	43	42	1			6
*01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2553	2	43	9	Y	39	42	1			3

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	4154	X	3902	-0-	-252	-0-	3851	2	51	9	Y	46	45	1			6
09	3930	X	3640	-0-	-290	-0-	3593	2	47	9	Y	43	42	1			7
10	4061	X	3552	-0-	-509	-0-	3501	2	51	9	Y	46	46	1			7
11	3900	X	3600	-0-	-300	-0-	3552	2	48	9	Y	44	44	1			7
12	4030	X	3738	-0-	-292	-0-	3674	2	64	9	Y	58	57	1			8
01	3906	X	3710	-0-	-196	-0-	3652	2	58	9	Y	53	57	1			4

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	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4018	2	41	9	Y	37	36	1			5
09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3796	2	37	9	Y	34	34	1			5
10	3937	X	3522	-0-	-415	-0-	3481	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	3810	X	3614	-0-	-196	-0-	3575	2	39	9	Y	35	35	1			5
12	3937	X	3686	-0-	-251	-0-	3635	2	51	9	Y	46	45	1			6
01	3937	X	3670	-0-	-267	-0-	3624	2	46	9	Y	42	45	1			3

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	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3248	2	15	9	Y	14	16	1			2
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3162	2	30	9	Y	27	19	1			10
10	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	2613	2	44	9	Y	40	33	1			17
11	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	2729	2	58	9	Y	53	47	1			23
12	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	2774	2	110	9	Y	100	95	1			28
01	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	2697	2	42	9	Y	38	60	1			6

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	2666	X	2470	-0-	-196	-0-	2437	2	33	9	Y	30	29	1			4
09	2580	X	2485	-0-	-95	-0-	2451	2	34	9	Y	31	30	1			5
10	2666	X	2132	-0-	-534	-0-	2098	2	34	9	Y	31	31	1			5
11	2580	X	2495	-0-	-85	-0-	2461	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2694	2	46	9	Y	42	41	1			6
01	2573	X	2448	-0-	-125	-0-	2407	2	41	9	Y	37	40	1			3

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	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3487	2	45	9	Y	41	40	1			6
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3425	2	41	9	Y	37	37	1			6
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3439	2	46	9	Y	42	42	1			6
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3326	2	43	9	Y	39	39	1			6
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3341	2	56	9	Y	51	50	1			7
*01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3400	2	52	9	Y	47	50	1			4

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	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3663	2	149	9	Y	135	136	1			38
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3474	2	141	9	Y	128	142	1			24
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3665	2	154	9	Y	140	135	1			29
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3582	2	163	9	Y	148	149	1			28
12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3605	2	182	9	Y	165	148	1			45
*01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3621	2	200	9	Y	182	182	1			45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

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	3534	X	2911	-0-	-623	-0-	2890	2	21	9	Y	19	27	1			20
09	3420	X	2679	-0-	-741	-0-	2678	2	1	9	Y	1	15	1			6
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3938	2	2	9	Y	2					8
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3458	2	1	9	Y	1	5	1			4
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3606	2	4	9	Y	4	3	1			5
01	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	3679	2			Y	-0-	3	1			2

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	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1337	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1160	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1262	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	1102	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1516	2	9	9	Y	8	8	1			1
*01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1332	2	11	9	Y	10	10	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-

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	3503	X	3474	-0-	-29	-0-	3435	2	39	9	Y	35	34	1			5
09	3390	X	3327	-0-	-63	-0-	3292	2	35	9	Y	32	32	1			5
10	3503	X	3356	-0-	-147	-0-	3315	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	3390	X	3197	-0-	-193	-0-	3161	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	3383	2	48	9	Y	44	43	1			6
01	3472	X	3464	-0-	-8	-0-	3420	2	44	9	Y	40	43	1			3

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	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4254	2	79	9	Y	72	79	1			14
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3997	2	78	9	Y	71	55	1			30
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4174	2	81	9	Y	74	77	1			27
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3928	2	80	9	Y	73	66	1			34
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3993	2	89	9	Y	81	88	1			27
*01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4244	2	90	9	Y	82	85	1			24

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	2728	N	2650	-0-	-78	-0-	2643	2	7	9	Y	6					24
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2569	2	7	9	Y	6					30
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2702	2	124	9	Y	113	130	1			13
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2767	2	1	9	Y	1					14
12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					14
*01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2616	2	151	9	Y	137	141	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	3751	X	2677	-0-	-1074	-0-	2581	2	96	9	N	87	84	1			24
09	3510	X	2540	-0-	-970	-0-	2450	2	90	9	N	82	99	1			7
10	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	3189	2	22	9	N	20	24	1			3
11	3390	X	2969	-0-	-421	-0-	2948	2	21	9	N	19	17	1			5
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3025	2	97	9	N	88	71	1			22
*01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3483	2	193	9	N	175	139	1			58

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	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6070	2	31	9	Y	28	27	1			4
09	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5769	2	29	9	Y	26	26	1			4
10	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5938	2	32	9	Y	29	29	1			4
11	5760	X	5718	-0-	-42	-0-	5688	2	30	9	Y	27	27	1			4
12	5952	X	5884	-0-	-68	-0-	5845	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	5952	X	5834	-0-	-118	-0-	5800	2	34	9	Y	31	34	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	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2808	2	33	9	Y	30	29	1			4
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2662	2	30	9	Y	27	27	1			4
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2960	2	35	9	Y	32	31	1			5
11	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2865	2	30	9	Y	27	28	1			4
12	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2937	2	41	9	Y	37	36	1			5
*01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2857	2	37	9	Y	34	36	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	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2296	-0-	-370	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
*01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

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

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
*01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	3000	2	34	9	Y	31	31	1			4
09	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	2872	2	33	9	Y	30	29	1			5
10	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	2953	2	36	9	Y	33	33	1			5
11	3000	X	2862	-0-	-138	-0-	2828	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	3100	X	2734	-0-	-366	-0-	2691	2	43	9	Y	39	39	1			5
01	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2875	2	41	9	Y	37	39	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2441	-0-	-194	-0-	2391	2	50	9	Y	45	39	1			34
09	2430	N	2423	-0-	-7	-0-	2383	2	40	9	Y	36	39	1			31
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2592	2	53	9	Y	48	37	1			42
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2404	2	30	9	Y	27	58	1			11
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2452	2	35	9	Y	32	22	1			21
01	2635	N	2497	-0-	-138	-0-	2466	2	31	9	Y	28	40	1			9

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1712	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1617	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1675	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	1543	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1694	2	6	9	Y	5	5	1			1
*01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	840	-0-	-245	-0-	808	2	32	9	Y	29	25	1			22
09	870	N	789	-0-	-81	-0-	760	2	29	9	Y	26	25	1			23
10	837	N	768	-0-	-69	-0-	745	2	23	9	Y	21	26	1			18
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-	18	1			-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1868	2	32	9	Y	29	27	1			11
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1935	2	50	9	Y	45	48	1			8
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2614	2	36	9	Y	33	34	1			7
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1968	2	65	9	Y	59	53	1			13
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1940	2	30	9	Y	27	32	1			8
*01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2038	2	62	9	Y	56	56	1			8

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	3999	X	3954	-0-	-45	-0-	3947	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	3870	X	3791	-0-	-79	-0-	3784	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3999	X	3405	-0-	-594	-0-	3398	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3870	X	3613	-0-	-257	-0-	3606	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3968	X	3721	-0-	-247	-0-	3712	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	3832	2	9	9	Y	8	8	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	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5545	2	76	9	Y	69	64	1			26
09	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5521	2	112	9	Y	102	111	1			17
10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5889	2	73	9	Y	66	69	1			14
11	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5494	2	130	9	Y	118	106	1			26
12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5793	2	57	9	Y	52	63	1			15
*01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6211	2	122	9	Y	111	111	1			15

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	4743	X	4628	-0-	-115	-0-	4611	2	17	9	N	15	14	1			4
09	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	4509	2	20	9	N	18	18	1			4
10	4805	X	4420	-0-	-385	-0-	4408	2	12	9	N	11	13	1			2
11	4650	X	4218	-0-	-432	-0-	4206	2	12	9	N	11	10	1			3
12	4743	X	4161	-0-	-582	-0-	4150	2	11	9	N	10	12	1			1
01	4681	X	4113	-0-	-568	-0-	4103	2	10	9	N	9	7	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2375	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2266	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2335	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2200	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2278	2	11	9	Y	10	10	1			1
*01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2242	2	11	9	Y	10	10	1			1

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	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3891	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3207	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3940	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4230	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4525	2	8	9	Y	7	7	1			1
*01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4428	2	8	9	Y	7	7	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	559	2	36	9	Y	33	31	1			12
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	558	2	54	9	Y	49	53	1			8
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	679	2	31	9	Y	28	30	1			6
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	662	2	54	9	Y	49	44	1			11
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	698	2	23	9	Y	21	26	1			6
*01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	756	2	51	9	Y	46	46	1			6

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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	917	2	22	9	Y	20	19	1			3
09	930	N	838	-0-	-92	-0-	818	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	961	N	774	-0-	-187	-0-	751	2	23	9	Y	21	21	1			3
11	900	N	686	-0-	-214	-0-	665	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	766	2	25	9	Y	23	23	1			3
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	788	2	25	9	Y	23	24	1			2

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	2635	N	2175	-0-	-460	-0-	2145	2	30	9	Y	27	26	1			4
09	2190	N	2012	-0-	-178	-0-	1984	2	28	9	Y	25	25	1			4
10	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2050	2	31	9	Y	28	28	1			4
11	2100	N	1918	-0-	-182	-0-	1889	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	1980	2	37	9	Y	34	33	1			5
01	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	1945	2	33	9	Y	30	33	1			2

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	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	2985	2	19	9	Y	17	17	1			2
09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2863	2	19	9	Y	17	16	1			3
10	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	2629	2	20	9	Y	18	18	1			3
11	2700	N	2364	-0-	-336	-0-	2346	2	18	9	Y	16	17	1			2
12	2790	N	2361	-0-	-429	-0-	2337	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	2635	N	2364	-0-	-271	-0-	2342	2	22	9	Y	20	21	1			2

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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1987	2	14	9	Y	13	12	1			2
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1908	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1938	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1866	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1919	2	17	9	Y	15	15	1			2
*01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1887	2	15	9	Y	14	15	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4216	X	4004	-0-	-212	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3734	-0-	-346	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3961	-0-	-131	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3860	-0-	-100	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3726	-0-	-273	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3950	-0-	-49	-0-	3950	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	2232	-0-	-2263	-0-	2187	2	45	9	Y	41	42	1			5
09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4423	2	13	9	Y	12	15	1			2
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4923	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4428	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4822	2	18	9	Y	16	16	1			2
*01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4822	2	17	9	Y	15	16	1			1

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	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2399	2	35	9	Y	32	31	1			10
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2594	2	34	9	Y	31	31	1			10
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2291	2	290	9	Y	264	203	1			71
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2094	2	393	9	Y	357	393	1			35
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2133	2	359	9	Y	326	320	1			41
*01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2139	2	417	9	Y	379	378	1			42

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	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	Y	4	3	1			1
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1120	2	24	9	Y	22	21	1			3
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1099	2	21	9	Y	19	19	1			3
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1085	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	960	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	1085	N	964	-0-	-121	-0-	934	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	1085	N	912	-0-	-173	-0-	886	2	26	9	Y	24	26	1			2

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	4030	X	3839	-0-	-191	-0-	3835	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	3900	X	2627	-0-	-1273	-0-	2623	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	4030	X	2976	-0-	-1054	-0-	2972	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3900	X	3217	-0-	-683	-0-	3213	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4262	2	7	9	Y	6	6	1			1
*01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3933	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	131	1	1229	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
09	1740	N	1404	-0-	-336	-0-	162	1	1206	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
10	1953	N	877	-0-	-1076	-0-	89	1	767	2	Y	19	22	1			2
							21	9									
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	134	1	1006	2	Y	40	30	1			11
							44	9									
01	868	N	583	-0-	-285	-0-	134	1	425	2	Y	22	28	1			5
							24	9									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2199	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2157	2	6	9	Y	5	3	1			2
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2213	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2085	2	7	9	Y	6	4	1			3
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7	9	Y	6	8	1			1
*01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2078	2	8	9	Y	7	6	1			2

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

08	5518	X	5441	-0-	-77	-0-	5433	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	5340	X	5107	-0-	-233	-0-	5099	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	5518	X	5180	-0-	-338	-0-	5172	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	5340	X	4383	-0-	-957	-0-	4375	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	5487	X	4701	-0-	-786	-0-	4691	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	5456	X	4664	-0-	-792	-0-	4654	2	10	9	Y	9	9	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

08	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	2538	2	35	9	Y	32	40	1			16
09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2683	2	25	9	Y	23	20	1			19
10	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2954	2	35	9	Y	32	41	1			10
11	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2861	2	20	9	Y	18	16	1			12
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2901	2	25	9	Y	23	26	1			9
*01	3100	N	3192	-0-	92	92	3174	2	18	9	Y	16	13	1			12

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2535	2	199	9	Y	181	189	1			12
09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2530	2	164	9	Y	149	95	1			66
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2572	2	177	9	Y	161	200	1			27
11	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2722	2	176	9	Y	160	112	1			75
12	3100	N	3575	-0-	475	475	3387	2	188	9	Y	171	208	1			38
*01	3100	N	3579	-0-	479	954	3370	2	209	9	Y	190	168	1			60

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2303	2	40	9	Y	36	36	1			4
09	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2664	2	9	9	Y	8	11	1			1
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2851	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2679	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2642	2	14	9	Y	13	12	1			2
*01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2682	2	12	9	Y	11	12	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
09	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2984	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2743	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2890	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2796	2	12	9	Y	11	10	1			3
*01	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3069	2	4	9	Y	4	6	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	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2224	2	157	9	N	143	138	1			37
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2247	2	207	9	N	188	183	1			42
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2335	2	199	9	N	181	194	1			29
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2243	2	197	9	N	179	156	1			52
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2322	2	173	9	N	157	191	1			18
*01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2154	2	153	9	N	139	111	1			46

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	3968	X	3711	-0-	-257	-0-	3639	2	72	9	Y	65	64	1			9
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4158	2	75	9	Y	68	66	1			11
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4227	2	84	9	Y	76	76	1			11
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4046	2	76	9	Y	69	70	1			10
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4113	2	101	9	Y	92	90	1			12
*01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4048	2	94	9	Y	85	90	1			7

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	4619	X	4539	-0-	-80	-0-	4470	2	69	9	Y	63	61	1			9
09	4230	X	4071	-0-	-159	-0-	4007	2	64	9	Y	58	58	1			9
10	4588	X	4187	-0-	-401	-0-	4113	2	74	9	Y	67	66	1			10
11	4440	X	4189	-0-	-251	-0-	4124	2	65	9	Y	59	60	1			9
12	4588	X	4347	-0-	-241	-0-	4260	2	87	9	Y	79	77	1			11
01	4526	X	4166	-0-	-360	-0-	4086	2	80	9	Y	73	78	1			6

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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1343	2	41	9	Y	37	36	1			5
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1249	2	37	9	Y	34	34	1			5
10	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1100	2	43	9	Y	39	38	1			6
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1087	2	37	9	Y	34	35	1			5
12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1089	2	51	9	Y	46	45	1			6
01	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1074	2	45	9	Y	41	44	1			3

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	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1340	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1597	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1477	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1320	N	1131	-0-	-189	-0-	1123	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1925	2	11	9	Y	10	10	1			1
*01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1701	2	11	9	Y	10	10	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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1214	2	23	9	Y	21	20	1			3
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1217	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1265	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1223	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1207	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1260	2	26	9	Y	24	26	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3539	2	12	9	Y	11	5	1			11
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3125	2	14	9	Y	13	19	1			5
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3300	2	30	9	Y	27	21	1			11
11	2910	X	2865	-0-	-45	-0-	2837	2	28	9	Y	25	30	1			6
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3067	2	26	9	Y	24	14	1			16
*01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3151	2	24	9	Y	22	26	1			12

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

08	2643	N	2434	-0-	-209	-0-	2423	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	2287	2	12	9	Y	11	10	1			2
10	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	2311	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	2190	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	2242	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	2209	2	13	9	Y	12	13	1			1

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2323	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2228	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2338	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2436	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2247	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	2207	2	11	9	Y	10	10	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

08	2852	X	2680	-0-	-172	-0-	2638	2	42	9	Y	38	37	1			5
09	2760	X	2557	-0-	-203	-0-	2517	2	40	9	Y	36	35	1			6
10	2852	X	2603	-0-	-249	-0-	2559	2	44	9	Y	40	40	1			6
11	2760	X	2493	-0-	-267	-0-	2454	2	39	9	Y	35	36	1			5
12	2728	X	2557	-0-	-171	-0-	2503	2	54	9	Y	49	47	1			7
01	2666	X	2499	-0-	-167	-0-	2452	2	47	9	Y	43	47	1			3

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	29	-0-	-151	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	1023	N	293	-0-	-730	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	264	-0-	-546	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	198	-0-	-236	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7260	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6949	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7202	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6891	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6949	2	10	9	Y	9	9	1			1
*01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6978	2	10	9	Y	9	9	1			1

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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	688	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	602	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	606	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	660	N	491	-0-	-169	-0-	476	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	651	N	502	-0-	-149	-0-	481	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	620	N	401	-0-	-219	-0-	383	2	18	9	Y	16	18	1			1

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	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	211	1	3174	2	Y	52	48	1			20
							57	9									
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	218	1	3255	2	Y	66	75	1			11
							73	9									
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	250	1	3766	2	Y	46	47	1			10
							51	9									
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	236	1	3470	2	Y	81	73	1			18
							89	9									
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	227	1	3247	2	Y	37	44	1			11
							41	9									
*01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	221	1	3243	2	Y	77	77	1			11
							85	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	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4238	2	96	9	Y	87	84	1			12
09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3768	2	89	9	Y	81	80	1			13
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4059	2	100	9	Y	91	91	1			13
11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3774	2	90	9	Y	82	83	1			12
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4080	2	121	9	Y	110	107	1			15
*01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4019	2	111	9	Y	101	108	1			8

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	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
*01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-

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	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2027	2	8	9	N	7					12
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1913	2	4	9	N	4					16
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1907	2	8	9	N	7	16	1			7
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	N	3					10
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1966	2	12	9	N	11					21
*01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1928	2	18	9	N	16	30	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1767	2	6	9	Y	5					6
09	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1653	2	18	9	Y	16	15	1			7
10	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1580	2	19	9	Y	17					24
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1477	2	23	9	Y	21	26	1			19
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1551	2	32	9	Y	29	29	1			19
01	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1534	2	32	9	Y	29	30	1			18

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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1719	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1457	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1355	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1385	2	6	9	Y	5	5	1			1
*01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1396	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

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	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5291	2	63	9	Y	57	55	1			8
09	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5116	2	57	9	Y	52	52	1			8
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5315	2	66	9	Y	60	59	1			9
11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5078	2	58	9	Y	53	54	1			8
12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5202	2	79	9	Y	72	70	1			10
*01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5201	2	72	9	Y	65	70	1			5

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	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4438	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4371	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4341	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3993	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4295	2	6	9	Y	5	4	1			1
*01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4171	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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	3100	N	2500	-0-	-600	3448	2494	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	3000	N	2389	-0-	-611	2837	2386	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	3100	N	2169	-0-	-931	1906	2165	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3000	N	2338	-0-	-662	1244	2334	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3100	N	2413	-0-	-687	557	2407	2	6	9	Y	5	5	1			1
*01	2931	N	2374	-0-	-557	-0-	2370	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3950	2	12	9	Y	11	18	1			4
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3842	2	11	9	Y	10	9	1			5
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3982	2	2	9	Y	2	5	1			2
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			Y	-0-	1	1			1
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2601	-0-	-499	1860	2590	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	3000	N	2510	-0-	-490	1370	2498	2	12	9	Y	11	10	1			2
10	3100	N	2538	-0-	-562	808	2526	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	3000	N	2454	-0-	-546	262	2444	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	2737	N	2475	-0-	-262	-0-	2460	2	15	9	Y	14	13	1			2
*01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2463	2	13	9	Y	12	13	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3034	2	8	9	Y	7					12
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2766	2	58	9	Y	53	55	1			10
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2723	2	52	9	Y	47					57
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2802	2	1	9	Y	1	53	1			5
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2828	2	67	9	Y	61	61	1			5
*01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2940	2	8	9	Y	7					12

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					2
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					2
10	2759	X	2696	-0-	-63	-0-	2696	2			Y	-0-					2
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2636	2	6	9	Y	5	2	1			5
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2954	2	14	9	Y	13	12	1			6
*01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2999	2	7	9	Y	6	6	1			6

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2970	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	2820	N	2706	-0-	-114	-0-	2692	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	2914	N	2804	-0-	-110	-0-	2787	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	3000	N	3066	-0-	66	66	3051	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	3100	N	3055	-0-	-45	21	3035	2	20	9	Y	18	18	1			2
*01	2978	N	2957	-0-	-21	-0-	2938	2	19	9	Y	17	18	1			1

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4657	2	46	9	N	42	40	1			11
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4440	2	64	9	N	58	55	1			14
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4602	2	70	9	N	64	68	1			10
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4343	2	41	9	N	37	41	1			6
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4534	2	19	9	N	17	21	1			2
*01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4167	2	17	9	N	15	12	1			5

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	188	-0-	-60	-0-	186	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	270	X	237	-0-	-33	-0-	235	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	279	X	226	-0-	-53	-0-	223	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	270	X	154	-0-	-116	-0-	152	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	248	X	185	-0-	-63	-0-	183	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2036	2	23	9	Y	21	20	1			3
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2030	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2243	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2162	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2122	2	30	9	Y	27	26	1			4
*01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2139	2	26	9	Y	24	26	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1546	-0-	-252	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2	Y	-0-					-0-
09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2	Y	-0-					-0-
10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	Y	-0-					-0-
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2	Y	-0-					-0-
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2	Y	-0-					-0-
*01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2	Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3346	2	14 9	Y	13	12	1			2
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3415	2	12 9	Y	11	11	1			2
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3336	2	14 9	Y	13	13	1			2
11	2970	X	2808	-0-	-162	-0-	2795	2	13 9	Y	12	12	1			2
12	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	2813	2	17 9	Y	15	15	1			2
01	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	2856	2	15 9	Y	14	15	1			1

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1538	2	14 9	Y	13	12	1			2
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1071	2	12 9	Y	11	11	1			2
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1523	2	14 9	Y	13	13	1			2
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2330	2	13 9	Y	12	12	1			2
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2299	2	17 9	Y	15	15	1			2
*01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2237	2	15 9	Y	14	15	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

08	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	3277	2	11 9	Y	10	10	1			1
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3270	2	12 9	Y	11	10	1			2
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3501	2	12 9	Y	11	11	1			2
11	3180	X	3068	-0-	-112	-0-	3058	2	10 9	Y	9	10	1			1
12	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	3343	2	15 9	Y	14	13	1			2
*01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3399	2	13 9	Y	12	13	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3764	2	46 9	Y	42	41	1			6
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3511	2	42 9	Y	38	38	1			6
10	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	3305	2	48 9	Y	44	44	1			6
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3352	2	44 9	Y	40	40	1			6
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3639	2	57 9	Y	52	51	1			7
*01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3613	2	54 9	Y	49	52	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

08	5425	X	5407	-0-	-18	-0-	5351	2	56 9	Y	51	42	1			33
09	5250	X	5239	-0-	-11	-0-	5156	2	83 9	Y	75	82	1			26
10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5654	2	120 9	Y	109	113	1			22
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5368	2	125 9	Y	114	109	1			27
12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	5965	2	143 9	Y	130	102	1			55
*01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6420	2	96 9	Y	87	109	1			33

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3102	2	73 9	Y	66	65	1			9
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3038	2	68 9	Y	62	61	1			10
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3114	2	77 9	Y	70	70	1			10
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2926	2	69 9	Y	63	64	1			9
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3024	2	92 9	Y	84	82	1			11
*01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3011	2	85 9	Y	77	82	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1550	X	253	-0-	-1297	-0-	239	2	14	9	Y	13	16	1			1
09	840	X	386	-0-	-454	-0-	376	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	651	X	363	-0-	-288	-0-	345	2	18	9	Y	16	14	1			3
11	330	X	314	-0-	-16	-0-	302	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	402	2	13	9	Y	12	12	1			2
*01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	394	2	14	9	Y	13	13	1			2

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	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4290	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4191	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4331	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4293	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4406	2	22	9	Y	20	19	1			3
*01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4447	2	19	9	Y	17	19	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 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	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
*01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-

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	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2753	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2570	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	2759	N	2590	-0-	-169	-0-	2577	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	2670	N	2348	-0-	-322	-0-	2338	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2653	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	2420	2	13	9	Y	12	13	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4434	2	107	9	N	97	118	1			22
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4351	2	70	9	N	64	66	1			20
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4565	2	96	9	N	87	91	1			16
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4287	2	86	9	N	78	86	1			8
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4325	2	78	9	N	71	70	1			9
*01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4391	2	90	9	N	82	82	1			9

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	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5211	2	56	9	Y	51	42	1			38
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4825	2	53	9	Y	48	45	1			41
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5004	2	74	9	Y	67	46	1			62
11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4660	2	81	9	Y	74	106	1			30
12	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4786	2	95	9	Y	86	58	1			58
*01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4736	2	99	9	Y	90	122	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	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	2690	2	43	9	Y	39	39	1			5
09	2640	X	2047	-0-	-593	-0-	2022	2	25	9	Y	23	24	1			4
10	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	2525	2	28	9	Y	25	25	1			4
11	2640	X	2479	-0-	-161	-0-	2455	2	24	9	Y	22	23	1			3
12	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	2545	2	34	9	Y	31	30	1			4
01	2728	X	2331	-0-	-397	-0-	2300	2	31	9	Y	28	30	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3065	2	39	9	Y	35	34	1			5
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3461	2	40	9	Y	36	35	1			6
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3443	2	45	9	Y	41	41	1			6
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3215	2	40	9	Y	36	37	1			5
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3259	2	55	9	Y	50	48	1			7
*01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3214	2	48	9	Y	44	48	1			3

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	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2411	2	143	9	Y	130	127	1			18
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2166	2	133	9	Y	121	120	1			19
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2056	2	151	9	Y	137	136	1			20
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1956	2	134	9	Y	122	124	1			18
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2032	2	132	9	Y	120	121	1			17
*01	3100	N	3188	-0-	88	88	3091	2	97	9	Y	88	99	1			6

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	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2706	2	217	9	Y	197	213	1			62
09	3000	N	3181	-0-	181	181	2980	2	201	9	Y	183	221	1			24
10	2635	N	1810	-0-	-825	-0-	1766	2	44	9	Y	40	63	1			1
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1998	2	62	9	Y	56	40	1			17
12	3100	N	3910	-0-	810	810	3863	2	47	9	Y	43	55	1			5
*01	4421	X	3611	-0-	-810	-0-	3561	2	50	9	Y	45	46	1			4

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	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3226	2	15	9	Y	14	24	1			12
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3087	2	13	9	Y	12					24
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3144	2	13	9	Y	12	26	1			10
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3164	2	12	9	Y	11					21
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3196	2	18	9	Y	16	27	1			10
01	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	2978	2	11	9	Y	10					20

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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1084	2	14	9	Y	13	14	1			2
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1298	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1499	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1547	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1648	2	15	9	Y	14	14	1			2
*01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1302	2	14	9	Y	13	14	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2075	2	70	9	N	64	70	1			13
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1986	2	69	9	N	63	49	1			27
10	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	1659	2	90	9	N	82	76	1			33
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1609	2	97	9	N	88	80	1			41
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1744	2	109	9	N	99	107	1			33
01	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1612	2	110	9	N	100	104	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3308	2	45	9	Y	41	39	1			6
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3162	2	41	9	Y	37	37	1			6
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3258	2	46	9	Y	42	42	1			6
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3097	2	42	9	Y	38	38	1			6
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3202	2	55	9	Y	50	49	1			7
*01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3168	2	52	9	Y	47	50	1			4

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3663	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3369	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3432	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	3061	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	3352	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3410	X	2971	-0-	-439	-0-	2968	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4318	2	118	9	N	107	103	1			28
09	4380	X	4264	-0-	-116	-0-	4130	2	134	9	N	122	132	1			18
10	4526	X	3954	-0-	-572	-0-	3931	2	23	9	N	21	36	1			3
11	4380	X	3868	-0-	-512	-0-	3845	2	23	9	N	21	18	1			6
12	4495	X	3952	-0-	-543	-0-	3932	2	20	9	N	18	22	1			2
01	4433	X	3879	-0-	-554	-0-	3861	2	18	9	N	16	13	1			5

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1369	2	81	9	Y	74	72	1			10
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1261	2	76	9	Y	69	68	1			11
10	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	1256	2	85	9	Y	77	77	1			11
11	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1279	2	77	9	Y	70	71	1			10
12	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1085	2	103	9	Y	94	91	1			13
01	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1141	2	94	9	Y	85	91	1			7

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1899	-0-	-209	-0-	115	1	1728	2	Y	51	48	1			19
							56	9									
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	126	1	1879	2	Y	82	87	1			14
							90	9									
10	1922	N	106	-0-	-1816	-0-	6	1	93	2	Y	6	20	1			-0-
							7	9									
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	15					15
							17	9									
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	142	1	2031	2	Y	30	37	1			8
							33	9									
*01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	139	1	2037	2	Y	55	55	1			8
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	109	1	1646	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	116	1	1730	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	140	1	2102	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	135	1	1986	2	Y	21	18	1			5
							23	9									
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	131	1	1866	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
*01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	121	1	1775	2	Y	29	30	1			3
							32	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

08	806	N	490	-0-	-316	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	236	-0-	-198	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4901	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	4620	X	4562	-0-	-58	-0-	4558	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	4774	X	4707	-0-	-67	-0-	4703	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4704	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4800	2	6	9	Y	5	5	1			1
*01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4780	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

08	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	2509	2	33	9	Y	30	29	1			4
09	2550	N	2334	-0-	-216	-0-	2304	2	30	9	Y	27	27	1			4
10	2480	N	2312	-0-	-168	-0-	2277	2	35	9	Y	32	31	1			5
11	2460	N	2109	-0-	-351	-0-	2079	2	30	9	Y	27	28	1			4
12	2418	N	2239	-0-	-179	-0-	2198	2	41	9	Y	37	36	1			5
01	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	2120	2	37	9	Y	34	36	1			3

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2387	2	96	9	Y	87	99	1			51
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2528	2	70	9	Y	64	52	1			63
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2160	2	101	9	Y	92	115	1			40
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2492	2	84	9	Y	76	62	1			54
12	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2761	2	87	9	Y	79	63	1			70
*01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2696	2	117	9	Y	106	126	1			50

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

08	2077	N	1672	-0-	-405	-0-	1622	2	50	9	Y	45	44	1			6
09	2010	N	1469	-0-	-541	-0-	1423	2	46	9	Y	42	41	1			7
10	2108	N	1060	-0-	-1048	-0-	1018	2	42	9	Y	38	41	1			4
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1916	2	74	9	Y	67	60	1			11
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1976	2	139	9	Y	126	120	1			17
*01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1979	2	127	9	Y	115	123	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	7378	X	7220	-0-	-158	-0-	7175	2	45	9	Y	41	40	1			6
09	7140	X	6946	-0-	-194	-0-	6905	2	41	9	Y	37	37	1			6
10	7378	X	6594	-0-	-784	-0-	6548	2	46	9	Y	42	42	1			6
11	7140	X	7032	-0-	-108	-0-	6989	2	43	9	Y	39	39	1			6
12	7285	X	6952	-0-	-333	-0-	6896	2	56	9	Y	51	50	1			7
01	7223	X	6844	-0-	-379	-0-	6792	2	52	9	Y	47	50	1			4

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	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2262	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2198	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2235	2	7	9	Y	6	6	1			1
*01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2326	2	6	9	Y	5	6	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	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1042	2	4	9	Y	4	3	1			1
*01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1109	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3537	-0-	-214	-0-	3531	2	6	9	Y	5	4	1			3
09	3570	X	3506	-0-	-64	-0-	3499	2	7	9	Y	6	7	1			2
10	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3632	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3649	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3853	2	8	9	Y	7	6	1			3
*01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3927	2	6	9	Y	5	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	5425	X	5379	-0-	-46	-0-	5354	2	25	9	Y	23	23	1			3
09	5250	X	4972	-0-	-278	-0-	4949	2	23	9	Y	21	21	1			3
10	5425	X	4902	-0-	-523	-0-	4874	2	28	9	Y	25	24	1			4
11	5250	X	4371	-0-	-879	-0-	4348	2	23	9	Y	21	22	1			3
12	5425	X	4575	-0-	-850	-0-	4542	2	33	9	Y	30	29	1			4
*01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5665	2	30	9	Y	27	29	1			2

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	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2353	-0-	-167	-0-	2327	2	26	9	N	24	8	1			16
10	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2080	2	67	9	N	61	36	1			41
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2110	2	59	9	N	54	45	1			50
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2042	2	83	9	N	75	90	1			35
*01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2106	2	97	9	N	88	50	1			73

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	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	5495	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	5400	X	4562	-0-	-838	-0-	4552	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	5580	X	3619	-0-	-1961	-0-	3610	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	5340	X	3923	-0-	-1417	-0-	3915	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	5518	X	5300	-0-	-218	-0-	5286	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	5518	X	5512	-0-	-6	-0-	5499	2	13	9	Y	12	13	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2232	X	2137	-0-	-95	-0-	2070	2	67	9	Y	61	60	1			6
09	2160	X	1693	-0-	-467	-0-	1620	2	73	9	Y	66	63	1			9
10	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1884	2	74	9	Y	67	68	1			8
11	2070	X	1591	-0-	-479	-0-	1519	2	72	9	Y	65	61	1			12
12	2139	X	659	-0-	-1480	-0-	590	2	69	9	Y	63	66	1			9
01	2139	X	666	-0-	-1473	-0-	612	2	54	9	Y	49	53	1			5

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

08	5704	X	5318	-0-	-386	-0-	5283	2	35	9	N	32	31	1			8
09	5460	X	5111	-0-	-349	-0-	5065	2	46	9	N	42	41	1			9
10	5611	X	4865	-0-	-746	-0-	4831	2	34	9	N	31	35	1			5
11	5430	X	3988	-0-	-1442	-0-	3954	2	34	9	N	31	27	1			9
12	5394	X	4097	-0-	-1297	-0-	4067	2	30	9	N	27	33	1			3
01	5332	X	4128	-0-	-1204	-0-	4102	2	26	9	N	24	19	1			8

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	962	1	64	9	Y	58	53	1			15
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1014	1	70	9	Y	64	68	1			11
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	903	1	287	2	Y	68	73	1			6
							75	9									
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	927	1	332	2	Y	58	52	1			12
							64	9									
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	980	1	11	2	Y	76	68	1			20
							84	9									
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1393	1	34	9	Y	31	43	1			8

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1550	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1421	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1406	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1440	N	1244	-0-	-196	-0-	1235	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1488	N	1080	-0-	-408	-0-	1070	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	1131	2	11	9	Y	10	10	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

08	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	3246	2	77	9	N	70	68	1			21
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3266	2	160	9	N	145	119	1			47
10	3472	X	2181	-0-	-1291	-0-	2038	2	143	9	N	130	161	1			16
11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	3899	2	204	9	N	185	183	1			18
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4151	2	186	9	N	169	166	1			21
*01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4267	2	217	9	N	197	196	1			22

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

08	3193	X	2843	-0-	-350	-0-	440	1	2347	2	Y	51	47	1			13
							56	9									
09	3090	X	1994	-0-	-1096	-0-	443	1	1488	2	Y	57	60	1			10
							63	9									
10	3193	X	2359	-0-	-834	-0-	300	1	1992	2	Y	61	65	1			6
							67	9									
11	3090	X	2699	-0-	-391	-0-	345	1	2296	2	Y	53	48	1			11
							58	9									
12	3193	X	2754	-0-	-439	-0-	425	1	2252	2	Y	70	61	1			20
							77	9									
01	2852	X	2283	-0-	-569	-0-	583	1	1610	2	Y	82	79	1			23
							90	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	2163	2	78	9	Y	71	69	1			10
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2465	2	76	9	Y	69	68	1			11
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2560	2	85	9	Y	77	77	1			11
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2446	2	77	9	Y	70	71	1			10
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2424	2	103	9	Y	94	91	1			13
01	2387	N	1873	-0-	-514	-0-	1783	2	90	9	Y	82	88	1			7

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	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5242	2	24	9	Y	22	21	1			3
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5041	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5173	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4978	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5103	2	30	9	Y	27	26	1			4
*01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5035	2	26	9	Y	24	26	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4081	-0-	-104	-0-	4075	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	4080	X	3630	-0-	-450	-0-	3627	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	4278	X	3952	-0-	-326	-0-	3948	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	4140	X	4084	-0-	-56	-0-	4080	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	4278	X	4154	-0-	-124	-0-	4148	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	4092	X	4089	-0-	-3	-0-	4085	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

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	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2338	2	22	9	Y	20	19	1			3
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2187	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2215	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2042	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2079	2	26	9	Y	24	24	1			3
*01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2205	2	25	9	Y	23	24	1			2

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	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	1993	-0-	-917	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	636	-0-	-234	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	740	-0-	-159	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	704	-0-	-166	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4562	-0-	-26	-0-	4547	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	4440	X	4320	-0-	-120	-0-	4306	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	4588	X	4432	-0-	-156	-0-	4415	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	4440	X	4265	-0-	-175	-0-	4250	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	4588	X	4420	-0-	-168	-0-	4400	2	20	9	Y	18	18	1			2
01	4557	X	4179	-0-	-378	-0-	4161	2	18	9	Y	16	17	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4774	X	3924	-0-	-850	-0-	3916	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	4620	X	3615	-0-	-1005	-0-	3608	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	4774	X	3113	-0-	-1661	-0-	3105	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3810	X	3646	-0-	-164	-0-	3638	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3988	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	3937	X	2668	-0-	-1269	-0-	2659	2	9	9	Y	8	8	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	7161	X	6806	-0-	-355	-0-	6752	2	54	9	Y	49	48	1			7
09	6780	X	6503	-0-	-277	-0-	6452	2	51	9	Y	46	46	1			7
10	6913	X	6797	-0-	-116	-0-	6739	2	58	9	Y	53	52	1			8
11	6690	X	6472	-0-	-218	-0-	6421	2	51	9	Y	46	47	1			7
12	6913	X	6597	-0-	-316	-0-	6529	2	68	9	Y	62	61	1			8
01	6820	X	6210	-0-	-610	-0-	6148	2	62	9	Y	56	60	1			4

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5407	2	7	9	Y	6	9	1			2
09	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5178	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5263	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4994	2	6	9	Y	5	4	1			4
12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5114	2	7	9	Y	6	7	1			3
*01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5057	2	8	9	Y	7	4	1			6

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	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2546	2	29	9	Y	26	27	1			7
09	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2230	2	26	9	Y	24	26	1			5
10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2067	2	30	9	Y	27	26	1			6
11	1860	X	1730	-0-	-130	-0-	1700	2	30	9	Y	27	28	1			5
12	1922	X	1694	-0-	-228	-0-	1660	2	34	9	Y	31	27	1			9
01	1922	X	1565	-0-	-357	-0-	1529	2	36	9	Y	33	34	1			8

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	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4075	2	18	9	Y	16	15	1			8
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-	8	1			-0-
10	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3573	-0-	-177	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3251	-0-	-624	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-

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	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2340	2	17	9	Y	15	16	1			3
09	3000	N	3617	-0-	617	617	3594	2	23	9	Y	21	14	1			10
10	3100	N	3900	-0-	800	1417	3867	2	33	9	Y	30	28	1			12
11	3000	N	3872	-0-	872	2289	3835	2	37	9	Y	34	30	1			16
12	3100	N	4027	-0-	927	3216	3987	2	40	9	Y	36	40	1			12
*01	7039	X	3823	-0-	-3216	-0-	3781	2	42	9	Y	38	39	1			11

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	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3032	2	50	9	Y	45	44	1			6
09	2910	X	2849	-0-	-61	-0-	2803	2	46	9	Y	42	41	1			7
10	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	2805	2	52	9	Y	47	47	1			7
11	2910	X	2522	-0-	-388	-0-	2476	2	46	9	Y	42	43	1			6
12	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	2681	2	58	9	Y	53	51	1			8
01	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	2888	2	57	9	Y	52	56	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4714	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	4560	X	4537	-0-	-23	-0-	4520	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	4712	X	4688	-0-	-24	-0-	4669	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	4560	X	4527	-0-	-33	-0-	4510	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	4712	X	4665	-0-	-47	-0-	4643	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	4712	X	4646	-0-	-66	-0-	4627	2	19	9	Y	17	19	1			1

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	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6440	2	83	9	Y	75	74	1			10
09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6082	2	78	9	Y	71	70	1			11
10	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6314	2	88	9	Y	80	79	1			12
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6140	2	79	9	Y	72	73	1			11
12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6327	2	105	9	Y	95	93	1			13
*01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6237	2	97	9	Y	88	94	1			7

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4287	-0-	-84	-0-	4265	2	22	9	Y	20	19	1			3
09	4260	X	4216	-0-	-44	-0-	4196	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	4433	X	4338	-0-	-95	-0-	4316	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	4290	X	4174	-0-	-116	-0-	4154	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	4433	X	4171	-0-	-262	-0-	4145	2	26	9	Y	24	24	1			3
01	4371	X	3118	-0-	-1253	-0-	3093	2	25	9	Y	23	24	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5268	2	89	9	Y	81	81	1			56
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4335	2	73	9	Y	66	70	1			52
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4688	2	66	9	Y	60	65	1			47
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4561	2	54	9	Y	49	63	1			33
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4660	2	109	9	Y	99	126	1			6
*01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4698	2	80	9	Y	73	67	1			12

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	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3285	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3147	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3185	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3027	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3048	2	6	9	Y	5	5	1			1
*01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3032	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5144	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4841	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4806	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4604	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4798	2	11	9	Y	10	10	1			1
*01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4611	2	12	9	Y	11	11	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

08	2635	X	705	-0-	-1930	-0-	30	1	672	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	2550	X	882	-0-	-1668	-0-	879	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1705	X	696	-0-	-1009	-0-	693	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1590	X	736	-0-	-854	-0-	730	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	966	X	966	-0-	-0-	-0-	962	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	899	X	819	-0-	-80	-0-	817	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3059	2	51	9	Y	46	51	1			9
09	2940	X	2853	-0-	-87	-0-	2802	2	51	9	Y	46	35	1			20
10	3131	X	2627	-0-	-504	-0-	2570	2	57	9	Y	52	51	1			21
11	3030	X	2536	-0-	-494	-0-	2470	2	66	9	Y	60	53	1			28
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4098	2	79	9	Y	72	76	1			24
*01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3276	2	81	9	Y	74	76	1			22

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3188	2	85	9	Y	77	75	1			11
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3103	2	77	9	Y	70	70	1			11
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3293	2	89	9	Y	81	80	1			12
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3227	2	79	9	Y	72	73	1			11
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3295	2	106	9	Y	96	94	1			13
*01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3231	2	98	9	Y	89	95	1			7

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1412	2	4	9	Y	4	5	1			3
09	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1056	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1288	2	6	9	Y	5	6	1			2
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					1
01	1240	N	876	-0-	-364	-0-	876	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3669	2	50	9	Y	45	44	1			6
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3504	2	47	9	Y	43	42	1			7
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3597	2	53	9	Y	48	48	1			7
11	3480	X	3381	-0-	-99	-0-	3334	2	47	9	Y	43	44	1			6
12	3596	X	3485	-0-	-111	-0-	3421	2	64	9	Y	58	56	1			8
01	3596	X	3481	-0-	-115	-0-	3424	2	57	9	Y	52	56	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3384	2	18	9	Y	16	19	1			9
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3519	2	13	9	Y	12	10	1			11
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3380	2	20	9	Y	18	22	1			7
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3208	2	3	9	Y	3	6	1			4
12	3410	X	3315	-0-	-95	-0-	3309	2	6	9	Y	5	5	1			4
01	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	3091	2			Y	-0-	2	1			2

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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1830	2	31	9	Y	28	25	1			7
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1122	2	30	9	Y	27	29	1			5
10	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	971	2	31	9	Y	28	30	1			3
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	775	2	20	9	Y	18	16	1			5
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	420	2	28	9	Y	25	24	1			6
*01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	43	1	1272	2	Y	27	23	1			10
							30	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	1206	-0-	-96	-0-	1175	2	31	9	Y	28	72	1			29
09	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1203	2	28	9	Y	25					54
10	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1265	2	30	9	Y	27	58	1			23
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1237	2	25	9	Y	23					46
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1359	2	39	9	Y	35	59	1			22
*01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1389	2	24	9	Y	22					44

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	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7304	2	42	9	Y	38	35	1			9
09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5078	2	43	9	Y	39	41	1			7
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5982	2	45	9	Y	41	44	1			4
11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6540	2	41	9	Y	37	33	1			8
12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5477	2	50	9	Y	45	41	1			12
*01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	147	1	4362	2	Y	25	30	1			7
							28	9									

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	682	N	667	-0-	-15	-0-	660	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	593	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	560	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	660	N	523	-0-	-137	-0-	516	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	548	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	558	N	421	-0-	-137	-0-	419	2	2	9	Y	2	3	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	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	4552	2	22	9	Y	20	19	1			3
09	4710	X	4317	-0-	-393	-0-	4297	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	4867	X	4501	-0-	-366	-0-	4479	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	4710	X	4350	-0-	-360	-0-	4330	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	4805	X	4529	-0-	-276	-0-	4503	2	26	9	Y	24	24	1			3
01	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	4451	2	25	9	Y	23	24	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-	13	1			2
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	2			Y	-0-					2
10	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	630	N	464	-0-	-166	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

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	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1771	2	48	9	N	44	45	1			12
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2192	2	47	9	N	43	47	1			8
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2269	2	53	9	N	48	46	1			10
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2256	2	56	9	N	51	51	1			10
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2178	2	62	9	N	56	51	1			15
*01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2208	2	68	9	N	62	62	1			15

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	4216	X	3910	-0-	-306	-0-	3892	2	18	9	N	16	23	1			18
09	4080	X	4004	-0-	-76	-0-	3992	2	12	9	N	11	20	1			9
10	4216	X	4168	-0-	-48	-0-	4156	2	12	9	N	11					20
11	4050	X	3831	-0-	-219	-0-	3814	2	17	9	N	15	19	1			16
12	4092	X	3871	-0-	-221	-0-	3847	2	24	9	N	22	22	1			16
01	4154	X	3878	-0-	-276	-0-	3855	2	23	9	N	21	23	1			14

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	4340	X	1074	-0-	-3266	-0-	26	1	1042	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	119	1	4178	2	Y	31	27	1			4
							34	9									
10	3100	X	1102	-0-	-1998	-0-	46	1	1027	2	Y	26	28	1			2
							29	9									
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4396	2	94	9	Y	85	83	1			12
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4230	2	86	9	Y	78	78	1			12
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4370	2	99	9	Y	90	89	1			13
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	3998	2	88	9	Y	80	81	1			12
12	4185	X	3517	-0-	-668	-0-	3399	2	118	9	Y	107	104	1			15
01	4185	X	2064	-0-	-2121	-0-	1973	2	91	9	Y	83	91	1			7

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	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2583	2	42	9	Y	38	28	1			29
09	2250	N	2164	-0-	-86	-0-	2128	2	36	9	Y	33	54	1			8
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2409	2	36	9	Y	33	24	1			17
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2310	2	46	9	Y	42	52	1			7
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2163	2	39	9	Y	35	41	1			1
01	2325	N	2021	-0-	-304	-0-	1980	2	41	9	Y	37	22	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2	Y	-0-					-0-
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4910	-0-	-112	-0-	4910	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4696	-0-	-164	-0-	4696	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4990	-0-	-32	-0-	4990	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4984	-0-	-38	-0-	4984	2	Y	-0-					-0-

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	12338	X	10520	-0-	-1818	-0-	652 37	1 9	9831	2	N	34	31	1			13
09	11820	X	10583	-0-	-1237	-0-	661 53	1 9	9869	2	N	48	53	1			8
10	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	740 33	1 9	11159	2	N	30	32	1			6
11	11220	X	10451	-0-	-769	-0-	662 61	1 9	9728	2	N	55	49	1			12
12	10974	X	9827	-0-	-1147	-0-	641 26	1 9	9160	2	N	24	29	1			7
01	11935	X	10952	-0-	-983	-0-	696 56	1 9	10200	2	N	51	51	1			7

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

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	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3058	2	43	9	Y	39	38	1			5
09	3000	X	2638	-0-	-362	-0-	2597	2	41	9	Y	37	36	1			6
10	3100	X	2487	-0-	-613	-0-	2442	2	45	9	Y	41	41	1			6
11	3000	X	2786	-0-	-214	-0-	2745	2	41	9	Y	37	37	1			6
12	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	2991	2	54	9	Y	49	48	1			7
01	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	2602	2	48	9	Y	44	48	1			3

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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	Y	12	11	1			2
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	792	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	800	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	748	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	823	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	740	2	14	9	Y	13	14	1			1

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	2008	2	34	9	Y	31	31	1			4
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2033	2	33	9	Y	30	29	1			5
10	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1899	2	36	9	Y	33	33	1			5
11	1980	N	1721	-0-	-259	-0-	1689	2	32	9	Y	29	30	1			4
12	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1933	2	44	9	Y	40	39	1			5
*01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1883	2	41	9	Y	37	39	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4287	2	42	9	Y	38	37	1			5
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4151	2	40	9	Y	36	35	1			6
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4274	2	44	9	Y	40	40	1			6
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4150	2	40	9	Y	36	37	1			5
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4251	2	54	9	Y	49	47	1			7
*01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4196	2	47	9	Y	43	47	1			3

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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	Y	3	6	1			3
09	750	N	588	-0-	-162	-0-	586	2	2	9	Y	2					5
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	575	2	4	9	Y	4	7	1			2
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	582	2	4	9	Y	4					6
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	630	2	10	9	Y	9	7	1			8
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	535	2	7	9	Y	6	8	1			6

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	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2636	2	24	9	Y	22	21	1			3
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2520	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2591	2	25	9	Y	23	23	1			3
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2462	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2525	2	31	9	Y	28	27	1			4
*01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2496	2	28	9	Y	25	27	1			2

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	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4338	2	66	9	Y	60	58	1			18
09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4085	2	175	9	Y	159	126	1			51
10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4144	2	248	9	Y	225	235	1			41
11	3960	X	3623	-0-	-337	-0-	3401	2	222	9	Y	202	223	1			20
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4063	2	201	9	Y	183	180	1			23
*01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4004	2	235	9	Y	214	213	1			24

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	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	622	1	4316	2	Y	83	75	1			22
							91	9									
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	708	1	3283	2	Y	92	98	1			16
							101	9									
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	859	1	4099	2	Y	98	105	1			9
							108	9									
11	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	827	1	5562	2	Y	87	78	1			18
							96	9									
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	703	1	3904	2	Y	109	99	1			28
							120	9									
01	4030	X	3330	-0-	-700	-0-	738	1	2519	2	Y	66	76	1			18
							73	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4522	-0-	-345	-0-	4479	2	43	9	Y	39	38	1			5
09	4710	X	4280	-0-	-430	-0-	4239	2	41	9	Y	37	36	1			6
10	4867	X	4420	-0-	-447	-0-	4375	2	45	9	Y	41	41	1			6
11	4530	X	3141	-0-	-1389	-0-	3105	2	36	9	Y	33	34	1			5
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4626	2	55	9	Y	50	48	1			7
01	4526	X	4262	-0-	-264	-0-	4214	2	48	9	Y	44	48	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	4495	X	3894	-0-	-601	-0-	3891	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	4170	X	3563	-0-	-607	-0-	3559	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	4247	X	3544	-0-	-703	-0-	3542	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	3930	X	3746	-0-	-184	-0-	3743	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	3906	X	3842	-0-	-64	-0-	3836	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3906	X	3674	-0-	-232	-0-	3671	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2572	2	15	9	Y	14	13	1			2
09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2736	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2855	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2450	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2611	2	18	9	Y	16	16	1			2
*01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2358	2	17	9	Y	15	16	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	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2166	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2068	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2135	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2039	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2097	2	7	9	Y	6	6	1			1
*01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2065	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

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	3286	X	2725	-0-	-561	-0-	465	1	2250	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	2880	X	2752	-0-	-128	-0-	450	1	2290	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
10	2976	X	2723	-0-	-253	-0-	465	1	2246	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	2880	X	2443	-0-	-437	-0-	400	1	2032	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	465	1	2245	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	2852	X	2668	-0-	-184	-0-	457	1	2199	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

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	2884	N	2635	-0-	-249	-0-	278	1	2301	2	Y	51	46	1			15
							56	9									
09	2100	X	1771	-0-	-329	-0-	272	1	1429	2	Y	64	68	1			11
							70	9									
10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	331	1	1971	2	Y	68	73	1			6
							75	9									
11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	288	1	1824	2	Y	60	54	1			12
							66	9									
12	2170	X	1705	-0-	-465	-0-	322	1	1299	2	Y	76	68	1			20
							84	9									
01	2170	X	1280	-0-	-890	-0-	355	1	859	2	Y	60	69	1			11
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					1
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	1	9	Y	1					2
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2329	2	1	9	Y	1					3
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2409	2	1	9	Y	1					4
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1931	2	3	9	Y	3					7
*01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2433	2	8	9	Y	7	11	1			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	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	3140	2	24	9	Y	22	30	1			23
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3172	2	15	9	Y	14	26	1			11
10	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	3170	2	14	9	Y	13					24
11	3120	X	3097	-0-	-23	-0-	3078	2	19	9	Y	17	24	1			17
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3185	2	26	9	Y	24	24	1			17
01	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	3223	2	23	9	Y	21	24	1			14

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	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2594	2	33	9	Y	30	30	1			4
09	2520	X	2508	-0-	-12	-0-	2475	2	33	9	Y	30	29	1			5
10	2604	X	2599	-0-	-5	-0-	2563	2	36	9	Y	33	33	1			5
11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2593	2	32	9	Y	29	30	1			4
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2706	2	43	9	Y	39	38	1			5
*01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2708	2	41	9	Y	37	39	1			3

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	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2424	2	9	9	Y	8	7	1			3
09	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	2371	2	12	9	Y	11	12	1			2
10	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	2343	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2191	2	20	9	Y	18	16	1			4
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2311	2	9	9	Y	8	10	1			2
*01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2463	2	19	9	Y	17	17	1			2

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	2728	X	2322	-0-	-406	-0-	2302	2	20	9	Y	18	17	1			3
09	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	2318	2	18	9	Y	16	16	1			3
10	2883	X	2293	-0-	-590	-0-	2273	2	20	9	Y	18	18	1			3
11	2790	X	2204	-0-	-586	-0-	2186	2	18	9	Y	16	17	1			2
12	2418	X	2221	-0-	-197	-0-	2196	2	25	9	Y	23	22	1			3
*01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2588	2	26	9	Y	24	25	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	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	410	1	1446	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
09	3060	X	154	-0-	-2906	-0-	152	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	3162	X	1833	-0-	-1329	-0-	1825	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	3060	X	2014	-0-	-1046	-0-	2008	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2945	X	379	-0-	-2566	-0-	375	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1860	X	1679	-0-	-181	-0-	1675	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3227	2	31	9	Y	28	27	1			4
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3065	2	29	9	Y	26	26	1			4
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3148	2	32	9	Y	29	29	1			4
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3013	2	30	9	Y	27	27	1			4
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3098	2	39	9	Y	35	34	1			5
*01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3100	2	34	9	Y	31	34	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

08	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	2469	2	50	9	Y	45	44	1			6
09	2550	N	2415	-0-	-135	-0-	2368	2	47	9	Y	43	42	1			7
10	2604	N	2227	-0-	-377	-0-	2175	2	52	9	Y	47	47	1			7
11	2430	N	1699	-0-	-731	-0-	1657	2	42	9	Y	38	39	1			6
12	2511	N	1828	-0-	-683	-0-	1773	2	55	9	Y	50	50	1			6
01	2232	N	1345	-0-	-887	-0-	1313	2	32	9	Y	29	34	1			1

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	398	2	8	9	Y	7	6	1			3
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	Y	4	5	1			2
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	422	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	352	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	379	2	7	9	Y	6	6	1			1

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

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-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

08	3100	X	1812	-0-	-1288	-0-	1789	2	23	9	Y	21	20	1			3
09	3000	X	1531	-0-	-1469	-0-	1514	2	17	9	Y	15	15	1			3
10	3100	X	1707	-0-	-1393	-0-	1679	2	28	9	Y	25	24	1			4
11	3000	X	1950	-0-	-1050	-0-	1924	2	26	9	Y	24	24	1			4
12	2914	X	1967	-0-	-947	-0-	1933	2	34	9	Y	31	31	1			4
*01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2260	2	32	9	Y	29	31	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5517	2	143	9	Y	130	124	1			18
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5185	2	132	9	Y	120	119	1			19
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5144	2	151	9	Y	137	136	1			20
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	4991	2	134	9	Y	122	124	1			18
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5091	2	180	9	Y	164	160	1			22
*01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4847	2	165	9	Y	150	160	1			12

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1913	2	25	9	Y	23	19	1			15
09	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	1810	2	33	9	Y	30	35	1			10
10	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1871	2	44	9	Y	40	42	1			8
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1819	2	47	9	Y	43	41	1			10
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1936	2	54	9	Y	49	38	1			21
01	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	1651	2	35	9	Y	32	41	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	135	1	2039	2	Y	39	36	1			15
							43	9									
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	135	1	2015	2	Y	54	60	1			9
							59	9									
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	147	1	2209	2	Y	35	36	1			8
							39	9									
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	139	1	2037	2	Y	62	56	1			14
							68	9									
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	133	1	1898	2	Y	28	34	1			8
							31	9									
01	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	131	1	1914	2	Y	60	60	1			8
							66	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

08	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1371	2	24	9	Y	22	22	1			3
09	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1274	2	23	9	Y	21	21	1			3
10	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1396	2	28	9	Y	25	24	1			4
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1573	2	23	9	Y	21	22	1			3
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1654	2	32	9	Y	29	28	1			4
*01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1705	2	29	9	Y	26	28	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

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

08	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	1966	2	35	9	Y	32	32	1			4
09	2070	N	1918	-0-	-152	-0-	1884	2	34	9	Y	31	30	1			5
10	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	1974	2	37	9	Y	34	34	1			5
11	1950	N	1670	-0-	-280	-0-	1636	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1924	2	45	9	Y	41	40	1			6
01	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1888	2	41	9	Y	37	40	1			3

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3403	2	31	9	Y	28	27	1			4
09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3321	2	28	9	Y	25	25	1			4
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3451	2	32	9	Y	29	29	1			4
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3250	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3432	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	3241	2	34	9	Y	31	34	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	3534	X	2602	-0-	-932	-0-	2562	2	40	9	Y	36	39	1			7
09	2910	X	2328	-0-	-582	-0-	2287	2	41	9	Y	37	28	1			16
10	2728	X	1134	-0-	-1594	-0-	1099	2	35	9	Y	32	39	1			9
11	2640	X	2588	-0-	-52	-0-	2555	2	33	9	Y	30	27	1			12
12	2728	X	2645	-0-	-83	-0-	2612	2	33	9	Y	30	32	1			10
*01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2789	2	33	9	Y	30	31	1			9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3157	2	68	9	Y	62	57	1			30
09	3000	X	2874	-0-	-126	-0-	2874	2			Y	-0-	28	1			2
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2911	-0-	-189	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-

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	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3012	2	112	9	Y	102	99	1			14
09	3000	X	2878	-0-	-122	-0-	2773	2	105	9	Y	95	94	1			15
10	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	2834	2	119	9	Y	108	107	1			16
11	3000	X	2782	-0-	-218	-0-	2677	2	105	9	Y	95	97	1			14
12	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	2836	2	141	9	Y	128	125	1			17
01	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2791	2	130	9	Y	118	126	1			9

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	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4688	2	36	9	Y	33	71	1			47
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4265	2	35	9	Y	32					79
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4291	2	34	9	Y	31	76	1			34
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3840	2	31	9	Y	28					62
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4593	2	91	9	Y	83	74	1			71
01	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	3322	2	32	9	Y	29	69	1			31

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	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1894	2	13	9	Y	12	14	1			7
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2097	2	13	9	Y	12	7	1			12
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2193	2	23	9	Y	21	24	1			9
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2010	2	18	9	Y	16	13	1			12
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2211	2	18	9	Y	16	13	1			15
*01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2069	2	25	9	Y	23	27	1			11

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	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2426	2	83	9	Y	75	74	1			10
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2351	2	77	9	Y	70	69	1			11
10	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	2334	2	88	9	Y	80	79	1			12
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2381	2	78	9	Y	71	72	1			11
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2482	2	105	9	Y	95	93	1			13
*01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2475	2	96	9	Y	87	93	1			7

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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	4289	2	76	9	N	69	67	1			18
09	4500	X	4224	-0-	-276	-0-	4121	2	103	9	N	94	90	1			22
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4480	2	105	9	N	95	102	1			15
11	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4390	2	102	9	N	93	81	1			27
12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4411	2	91	9	N	83	100	1			10
01	4588	X	4394	-0-	-194	-0-	4315	2	79	9	N	72	58	1			24

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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	1207	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	1190	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	1096	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1076	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	1010	2	10	9	Y	9	9	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	3472	X	3390	-0-	-82	-0-	3382	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3360	X	3278	-0-	-82	-0-	3271	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3472	X	3388	-0-	-84	-0-	3380	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3360	X	3274	-0-	-86	-0-	3267	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3472	X	3354	-0-	-118	-0-	3345	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3379	X	2499	-0-	-880	-0-	2491	2	8	9	Y	7	8	1			-0-

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	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	3593	2	21	9	Y	19	18	1			3
09	3600	X	3406	-0-	-194	-0-	3387	2	19	9	Y	17	17	1			3
10	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	3391	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	3600	X	3008	-0-	-592	-0-	2993	2	15	9	Y	14	15	1			2
12	3689	X	3223	-0-	-466	-0-	3199	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	3627	X	2992	-0-	-635	-0-	2969	2	23	9	Y	21	22	1			2

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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1784	2	52	9	Y	47	77	1			19
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1689	2	42	9	Y	38	38	1			19
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1757	2	45	9	Y	41	30	1			30
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1659	2	40	9	Y	36	32	1			34
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1624	2	56	9	Y	51	62	1			23
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1615	2	67	9	Y	61	34	1			50

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	4340	X	3840	-0-	-500	-0-	3826	2	14	9	Y	13					23
09	4200	X	3862	-0-	-338	-0-	3850	2	12	9	Y	11	19	1			15
10	4340	X	1962	-0-	-2378	-0-	1953	2	9	9	Y	8	15	1			8
11	3330	X	2551	-0-	-779	-0-	2538	2	13	9	Y	12	16	1			4
12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4431	2	31	9	Y	28	25	1			7
*01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4878	2	34	9	Y	31	26	1			12

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	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2264	2	34	9	Y	31	30	1			4
09	2190	N	2138	-0-	-52	-0-	2106	2	32	9	Y	29	28	1			5
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2233	2	35	9	Y	32	32	1			5
11	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	2077	2	32	9	Y	29	30	1			4
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2181	2	43	9	Y	39	38	1			5
01	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	2164	2	40	9	Y	36	38	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2456	2	34	9	Y	31	31	1			4
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2654	2	33	9	Y	30	29	1			5
10	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2866	2	36	9	Y	33	33	1			5
11	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2776	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2876	2	43	9	Y	39	39	1			5
*01	3100	N	3133	-0-	33	33	3092	2	41	9	Y	37	39	1			3

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	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3825	2	23	9	Y	21	18	1			16
09	3300	X	3092	-0-	-208	-0-	3071	2	21	9	Y	19	18	1			17
10	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	3179	2	28	9	Y	25	19	1			23
11	3300	X	3083	-0-	-217	-0-	3055	2	28	9	Y	25	38	1			10
12	3410	X	3123	-0-	-287	-0-	3092	2	31	9	Y	28	19	1			19
01	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	3186	2	34	9	Y	31	41	1			9

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	6634	X	5545	-0-	-1089	-0-	465	1	5039	2	Y	37	36	1			5
							41	9									
09	5790	X	5424	-0-	-366	-0-	450	1	4934	2	Y	36	35	1			6
							40	9									
10	6293	X	5616	-0-	-677	-0-	465	1	5107	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
11	6090	X	5039	-0-	-1051	-0-	437	1	4565	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
12	6293	X	4434	-0-	-1859	-0-	452	1	3928	2	Y	49	47	1			7
							54	9									
01	5611	X	4062	-0-	-1549	-0-	421	1	3600	2	Y	37	41	1			3
							41	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	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3868	2	42	9	Y	38	37	1			5
09	3690	X	3685	-0-	-5	-0-	3645	2	40	9	Y	36	35	1			6
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4095	2	44	9	Y	40	40	1			6
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3853	2	39	9	Y	35	36	1			5
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3781	2	54	9	Y	49	47	1			7
*01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3768	2	47	9	Y	43	47	1			3

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	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	822	X	822	-0-	-0-	-0-	816	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	930	X	824	-0-	-106	-0-	813	2	11	9	Y	10	9	1			1
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	41	38	1			4
01	837	X	726	-0-	-111	-0-	719	2	7	9	Y	6	10	1			-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	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2224	2	36	9	Y	33	32	1			5
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2098	2	33	9	Y	30	30	1			5
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2151	2	37	9	Y	34	34	1			5
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2002	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2059	2	45	9	Y	41	40	1			6
*01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2062	2	41	9	Y	37	40	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	771	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	806	N	686	-0-	-120	-0-	684	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	671	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	682	N	623	-0-	-59	-0-	621	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	41	-0-	-799	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2	1	1			1
*01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1213	2	10	9	Y	9	10	1			-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2345	-0-	-166	-0-	116	1	2200	2	Y	26	22	1			16
							29	9									
09	2430	X	2258	-0-	-172	-0-	113	1	2115	2	Y	27	23	1			20
							30	9									
10	2387	X	2219	-0-	-168	-0-	109	1	2078	2	Y	29	43	1			6
							32	9									
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	110	1	2054	2	Y	28	23	1			11
							31	9									
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	113	1	2073	2	Y	32	22	1			21
							35	9									
*01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	116	1	2127	2	Y	32	22	1			31
							35	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2586	2	31	9	Y	28	27	1			29
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2473	2	41	9	Y	37	47	1			19
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2591	2	42	9	Y	38					57
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2503	2	54	9	Y	49	62	1			44
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2549	2	70	9	Y	64	67	1			41
*01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2542	2	76	9	Y	69	69	1			41

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1820	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2148	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1716	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1842	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1932	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	434	N	221	-0-	-213	-0-	219	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	6	1	172	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			Y	-0-					-0-
09	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			Y	-0-					-0-
10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-
11	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			Y	-0-					-0-
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			Y	-0-					-0-
*01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			Y	-0-					-0-

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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3967	2	11	9	Y	10	12	1			1
09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3661	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3720	X	3257	-0-	-463	-0-	3256	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	3447	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	3522	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	3446	2	1	9	Y	1	2	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	2015	N	1424	-0-	-591	-0-	1412	2	12	9	Y	11	18	1			1
09	2250	N	403	-0-	-1847	-0-	403	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2502	2	24	9	Y	22	8	1			14
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2135	2	132	9	Y	120	122	1			12
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2248	2	120	9	Y	109	107	1			14
*01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2387	2	140	9	Y	127	127	1			14

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	3565	X	3508	-0-	-57	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3416	-0-	-34	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3494	-0-	-71	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3289	-0-	-161	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3007	-0-	-496	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2851	-0-	-683	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	262	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	200	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	270	N	113	-0-	-157	-0-	105	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	279	N	131	-0-	-148	-0-	130	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2081	-0-	-244	-0-	2058	2	23	9	Y	21	20	1			3
09	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1973	2	21	9	Y	19	19	1			3
10	2263	N	1954	-0-	-309	-0-	1930	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	1881	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2211	2	24	9	Y	22	22	1			3
*01	3100	N	3162	-0-	62	62	3133	2	29	9	Y	26	26	1			3

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	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5562	2	32	9	Y	29	28	1			4
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5386	2	30	9	Y	27	27	1			4
10	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5459	2	33	9	Y	30	30	1			4
11	5190	X	5151	-0-	-39	-0-	5120	2	31	9	Y	28	28	1			4
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5458	2	41	9	Y	37	36	1			5
*01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5353	2	37	9	Y	34	36	1			3

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	9579	X	8231	-0-	-1348	-0-	8173	2	58	9	Y	53	52	1			7
09	9270	X	8953	-0-	-317	-0-	8899	2	54	9	Y	49	48	1			8
10	9486	X	9249	-0-	-237	-0-	9184	2	65	9	Y	59	58	1			9
11	9090	X	9034	-0-	-56	-0-	8977	2	57	9	Y	52	53	1			8
12	9238	X	8563	-0-	-675	-0-	8496	2	67	9	Y	61	60	1			9
*01	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9488	2	70	9	Y	64	68	1			5

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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1533	2	20	9	Y	18	15	1			12
09	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	1338	2	23	9	Y	21	27	1			6
10	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1449	2	32	9	Y	29	29	1			6
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	907	2	22	9	Y	20	21	1			5
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	752	2	25	9	Y	23	18	1			10
01	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	1051	2	11	9	Y	10	14	1			6

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	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	2707	2	37	9	N	34					62
09	2760	X	2675	-0-	-85	-0-	2642	2	33	9	N	30	54	1			38
10	2852	X	2675	-0-	-177	-0-	2645	2	30	9	N	27	43	1			22
11	2760	X	2656	-0-	-104	-0-	2626	2	30	9	N	27	40	1			9
12	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	2655	2	37	9	N	34	37	1			6
01	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	2625	2	50	9	N	45	35	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3276	-0-	176	176	93	1	3097	2	Y	78	71	1			19
							86	9									
09	2448	N	2272	-0-	-176	-0-	92	1	2094	2	Y	78	83	1			14
							86	9									
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	53	1	2474	2	Y	83	89	1			8
							91	9									
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	90	1	2949	2	Y	74	67	1			15
							81	9									
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	106	1	2667	2	Y	96	84	1			27
							106	9									
01	2449	X	2303	-0-	-146	-0-	170	1	2024	2	Y	99	98	1			28
							109	9									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

08	155	N	125	-0-	-30	-0-	119	2	6	9	Y	5	7	1			5
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3	8	1			-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

08	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1064	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1080	N	952	-0-	-128	-0-	950	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1085	N	918	-0-	-167	-0-	916	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1020	N	922	-0-	-98	-0-	920	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	992	N	854	-0-	-138	-0-	852	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	930	N	853	-0-	-77	-0-	851	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

08	5332	X	4672	-0-	-660	-0-	4657	2	15	9	Y	14					22
09	5280	X	4383	-0-	-897	-0-	4274	2	109	9	Y	99	103	1			18
10	5456	X	4301	-0-	-1155	-0-	4202	2	99	9	Y	90					108
11	5280	X	3793	-0-	-1487	-0-	3793	2			Y	-0-	99	1			9
12	4836	X	3996	-0-	-840	-0-	3869	2	127	9	Y	115	115	1			9
01	4681	X	3850	-0-	-831	-0-	3835	2	15	9	Y	14					23

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1869	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1798	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1857	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	1699	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1860	N	1494	-0-	-366	-0-	1488	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	1442	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

08	3100	N	2524	-0-	-576	2206	2513	2	11	9	Y	10					15
09	3000	N	2444	-0-	-556	1650	2437	2	7	9	Y	6					21
10	3100	N	2480	-0-	-620	1030	2473	2	7	9	Y	6	22	1			5
11	3000	N	2235	-0-	-765	265	2235	2			Y	-0-					5
*12	2530	N	2265	-0-	-265	-0-	2264	2	1	9	Y	1					6
01	2480	N	2224	-0-	-256	-0-	2223	2	1	9	Y	1	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2022	-0-	-582	-0-	2004	2	18	9	Y	16	35	1			23
09	2430	X	2117	-0-	-313	-0-	2099	2	18	9	Y	16					39
10	2449	X	1503	-0-	-946	-0-	1489	2	14	9	Y	13	38	1			14
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					14
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3706	2	101	9	Y	92	52	1			54
*01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3341	2	26	9	Y	24	54	1			24

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2665	N	2411	-0-	-254	-0-	2372	2	39	9	Y	35	34	1			5
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2317	2	35	9	Y	32	32	1			5
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2502	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2299	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2407	2	48	9	Y	44	43	1			6
*01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2376	2	44	9	Y	40	43	1			3

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4530	-0-	-306	-0-	4524	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	4680	X	4344	-0-	-336	-0-	4341	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	4836	X	4512	-0-	-324	-0-	4508	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	4590	X	3876	-0-	-714	-0-	3872	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	4557	X	4211	-0-	-346	-0-	4205	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	4526	X	4198	-0-	-328	-0-	4194	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2264	-0-	-30	-0-	2261	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	2070	N	1833	-0-	-237	-0-	1831	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2201	N	1751	-0-	-450	-0-	1748	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2190	N	1623	-0-	-567	-0-	1620	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1652	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1676	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

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	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1883	-0-	-247	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1846	-0-	-417	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1784	-0-	-262	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2329	-0-	-399	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	1680	-0-	-960	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2640	-0-	-88	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2078	-0-	-619	-0-	2078	2			Y	-0-					-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	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4149	2	88	9	Y	80	78	1			11
09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4660	2	81	9	Y	74	73	1			12
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4528	2	91	9	Y	83	83	1			12
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4330	2	83	9	Y	75	76	1			11
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4669	2	111	9	Y	101	98	1			14
*01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4349	2	100	9	Y	91	98	1			7

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	2418	N	254	-0-	-2164	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	1509	-0-	-831	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	448	-0-	-1970	-0-	448	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	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3814	2	45	9	Y	41	40	1			6
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3584	2	42	9	Y	38	38	1			6
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3664	2	47	9	Y	43	43	1			6
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3539	2	44	9	Y	40	40	1			6
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4080	2	57	9	Y	52	51	1			7
*01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4198	2	53	9	Y	48	51	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4601	2	50	9	Y	45	40	1			6
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4210	2	48	9	Y	44	43	1			7
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4204	2	55	9	Y	50	50	1			7
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3929	2	50	9	Y	45	45	1			7
12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4158	2	65	9	Y	59	58	1			8
*01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4036	2	59	9	Y	54	58	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	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6603	2	58	9	Y	53	52	1			7
09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6378	2	55	9	Y	50	49	1			8
10	6572	X	6052	-0-	-520	-0-	5994	2	58	9	Y	53	54	1			7
11	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6404	2	57	9	Y	52	51	1			8
12	6572	X	6076	-0-	-496	-0-	6002	2	74	9	Y	67	66	1			9
01	6572	X	6554	-0-	-18	-0-	6486	2	68	9	Y	62	66	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	522	1	9893	2	Y	118	99	1			70
							130	9									
09	10080	X	9888	-0-	-192	-0-	497	1	9263	2	Y	116	101	1			85
							128	9									
10	10416	X	10099	-0-	-317	-0-	496	1	9454	2	Y	135	193	1			27
							149	9									
11	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	510	1	9475	2	Y	127	108	1			46
							140	9									
12	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	537	1	9827	2	Y	154	100	1			100
							169	9									
01	10416	X	10069	-0-	-347	-0-	514	1	9399	2	Y	142	105	1			137
							156	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2691	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2487	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2669	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2564	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2616	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	2514	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

08	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	4091	2	40	9	Y	36	35	1			5
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4045	2	36	9	Y	33	33	1			5
10	4185	X	4029	-0-	-156	-0-	3986	2	43	9	Y	39	38	1			6
11	4050	X	3786	-0-	-264	-0-	3749	2	37	9	Y	34	35	1			5
12	4185	X	3994	-0-	-191	-0-	3944	2	50	9	Y	45	44	1			6
01	4185	X	3937	-0-	-248	-0-	3891	2	46	9	Y	42	45	1			3

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4445	2	41	9	Y	37	36	1			5
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4225	2	39	9	Y	35	34	1			6
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4336	2	44	9	Y	40	40	1			6
11	4140	X	4081	-0-	-59	-0-	4042	2	39	9	Y	35	36	1			5
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4298	2	54	9	Y	49	47	1			7
01	4278	X	4230	-0-	-48	-0-	4183	2	47	9	Y	43	47	1			3

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

08	2697	X	2471	-0-	-226	-0-	122	1	2318	2	Y	28	24	1			17
							31	9									
09	2610	X	2372	-0-	-238	-0-	119	1	2222	2	Y	28	24	1			21
							31	9									
10	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	119	1	2267	2	Y	31	46	1			6
							34	9									
11	2610	X	2327	-0-	-283	-0-	117	1	2177	2	Y	30	25	1			11
							33	9									
12	2666	X	2493	-0-	-173	-0-	127	1	2326	2	Y	36	24	1			23
							40	9									
*01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	131	1	2404	2	Y	37	25	1			35
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3895	2	18	9	Y	16	16	1			2
09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3689	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	3550	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3608	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3476	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	3540	2	20	9	Y	18	20	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

08	2821	X	2765	-0-	-56	-0-	2734	2	31	9	Y	28	28	1			3
09	2730	X	2368	-0-	-362	-0-	2338	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	2565	2	34	9	Y	31	31	1			4
11	2730	X	1541	-0-	-1189	-0-	1512	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	2449	N	2033	-0-	-416	-0-	1992	2	41	9	Y	37	36	1			5
01	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	2396	2	40	9	Y	36	38	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1815	2	7	9	Y	6	18	1			8
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1705	2	6	9	Y	5					13
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1816	2	10	9	Y	9	17	1			5
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1711	2	10	9	Y	9					14
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1809	2	21	9	Y	19	16	1			17
01	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1740	2	14	9	Y	13	17	1			13

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

08	3979	X	3586	-0-	-393	-0-	3257	2	329	9	Y	299	273	1			71
09	2850	X	2416	-0-	-434	-0-	2130	2	286	9	Y	260	293	1			38
10	3503	X	2239	-0-	-1264	-0-	2017	2	222	9	Y	202	223	1			17
11	3390	X	2922	-0-	-468	-0-	2745	2	177	9	Y	161	138	1			40
12	3596	X	2402	-0-	-1194	-0-	2222	2	180	9	Y	164	177	1			27
01	3596	X	2349	-0-	-1247	-0-	73	1	2152	2	Y	113	111	1			29
							124	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

08	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2814	2	55	9	Y	50	49	1			7
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2682	2	51	9	Y	46	46	1			7
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2747	2	58	9	Y	53	52	1			8
11	2580	N	2561	-0-	-19	-0-	2509	2	52	9	Y	47	48	1			7
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2710	2	69	9	Y	63	61	1			9
*01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2683	2	63	9	Y	57	62	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3863	2	37	9	Y	34	33	1			5
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3716	2	34	9	Y	31	31	1			5
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3862	2	40	9	Y	36	36	1			5
11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3499	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3931	2	47	9	Y	43	42	1			6
*01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3874	2	43	9	Y	39	42	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3410	X	2582	-0-	-828	-0-	2571	2	11	9	Y	10	11	1			1
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3299	2	26	9	Y	24	21	1			4
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3499	2	35	9	Y	32	31	1			5
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3387	2	31	9	Y	28	29	1			4
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3406	2	42	9	Y	38	37	1			5
01	3410	X	3399	-0-	-11	-0-	3360	2	39	9	Y	35	37	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

08	279	X	274	-0-	-5	-0-	271	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	477	X	477	-0-	-0-	-0-	470	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	496	X	327	-0-	-169	-0-	320	2	7	9	Y	6	5	1			2
11	480	X	326	-0-	-154	-0-	320	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	496	X	435	-0-	-61	-0-	428	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	496	X	457	-0-	-39	-0-	450	2	7	9	Y	6	6	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

08	5146	X	4701	-0-	-445	-0-	4692	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	4920	X	4461	-0-	-459	-0-	4452	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	5053	X	4595	-0-	-458	-0-	4585	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	4800	X	4313	-0-	-487	-0-	4304	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	4535	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	4712	X	4427	-0-	-285	-0-	4415	2	12	9	Y	11	11	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

08	5456	X	5412	-0-	-44	-0-	5405	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	5280	X	5106	-0-	-174	-0-	5100	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	5456	X	5240	-0-	-216	-0-	5233	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	5250	X	5029	-0-	-221	-0-	5023	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	5425	X	5158	-0-	-267	-0-	5150	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	5095	2	8	9	Y	7	7	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1977	2	80	9	Y	73	71	1			10
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1753	2	75	9	Y	68	67	1			11
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1906	2	84	9	Y	76	76	1			11
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1813	2	76	9	Y	69	70	1			10
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1859	2	101	9	Y	92	90	1			12
*01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1799	2	94	9	Y	85	90	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2150	2	29	9	Y	26	25	1			4
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2123	2	25	9	Y	23	23	1			4
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2029	2	29	9	Y	26	26	1			4
11	2100	N	1637	-0-	-463	-0-	1613	2	24	9	Y	22	23	1			3
12	2232	N	1866	-0-	-366	-0-	1832	2	34	9	Y	31	30	1			4
01	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	1681	2	32	9	Y	29	31	1			2

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3070	N	2992	-0-	-78	-0-	2968	2	24	9	Y	22	21	1			3
09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2921	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2734	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2526	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2703	2	30	9	Y	27	26	1			4
*01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2625	2	26	9	Y	24	26	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	464	-0-	-528	-0-	463	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1045	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	992	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1085	N	986	-0-	-99	-0-	982	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	980	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4908	-0-	-300	-0-	4849	2	59	9	Y	54	53	1			7
09	5040	X	4460	-0-	-580	-0-	4404	2	56	9	Y	51	50	1			8
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4901	2	63	9	Y	57	57	1			8
11	4740	X	4675	-0-	-65	-0-	4618	2	57	9	Y	52	52	1			8
12	4898	X	4880	-0-	-18	-0-	4805	2	75	9	Y	68	67	1			9
01	4960	X	4703	-0-	-257	-0-	4634	2	69	9	Y	63	67	1			5

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4980	2	41	9	Y	37	35	1			14
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5512	2	56	9	Y	51	57	1			8
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4952	2	37	9	Y	34	35	1			7
11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	4984	2	67	9	Y	61	55	1			13
12	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5582	2	31	9	Y	28	33	1			8
*01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5345	2	64	9	Y	58	58	1			8

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3533	-0-	-32	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3433	-0-	-17	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4194	2	43	9	Y	39	38	1			5
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4078	2	41	9	Y	37	36	1			6
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4206	2	45	9	Y	41	41	1			6
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3742	2	41	9	Y	37	37	1			6
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3460	2	53	9	Y	48	47	1			7
*01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3920	2	48	9	Y	44	48	1			3

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	2728	N	2599	-0-	-129	-0-	2574	2	25	9	Y	23	32	1			24
09	2580	N	2296	-0-	-284	-0-	2281	2	15	9	Y	14	27	1			11
10	2666	N	2260	-0-	-406	-0-	2245	2	15	9	Y	14					25
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2149	2	9	9	Y	8	23	1			10
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2189	2	9	9	Y	8	11	1			7
01	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	2142	2	8	9	Y	7	9	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4018	2	35	9	Y	32	32	1			4
09	3810	X	3652	-0-	-158	-0-	3619	2	33	9	Y	30	29	1			5
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3977	2	37	9	Y	34	34	1			5
11	3810	X	3796	-0-	-14	-0-	3762	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	3820	2	45	9	Y	41	40	1			6
01	3937	X	3832	-0-	-105	-0-	3791	2	41	9	Y	37	40	1			3

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	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			Y	-0-					-0-
09	6060	X	6038	-0-	-22	-0-	6038	2			Y	-0-					-0-
10	6324	X	6162	-0-	-162	-0-	6162	2			Y	-0-					-0-
11	6120	X	5873	-0-	-247	-0-	5873	2			Y	-0-					-0-
12	6324	X	6083	-0-	-241	-0-	6083	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	6103	-0-	-190	-0-	6103	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	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	4251	2	45	9	Y	41	47	1			5
09	4200	X	3731	-0-	-469	-0-	3698	2	33	9	Y	30	30	1			5
10	4340	X	3410	-0-	-930	-0-	3396	2	14	9	Y	13	12	1			6
11	4200	X	3616	-0-	-584	-0-	3596	2	20	9	Y	18	16	1			8
12	4340	X	3401	-0-	-939	-0-	3365	2	36	9	Y	33	32	1			9
01	4309	X	3503	-0-	-806	-0-	3489	2	14	9	Y	13	20	1			2

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	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3137	2	73	9	Y	66	65	1			9
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2882	2	68	9	Y	62	61	1			10
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3044	2	77	9	Y	70	70	1			10
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3025	2	69	9	Y	63	64	1			9
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3127	2	92	9	Y	84	82	1			11
*01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3028	2	85	9	Y	77	82	1			6

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-

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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	263	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	4	4	1			1
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3307	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	3210	X	3195	-0-	-15	-0-	3181	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	3287	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	3210	X	3020	-0-	-190	-0-	3005	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	3192	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	3173	2	18	9	Y	16	18	1			1

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	3162	X	2964	-0-	-198	-0-	2942	2	22	9	Y	20	19	1			3
09	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	2859	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2870	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	3030	X	2803	-0-	-227	-0-	2783	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	3069	X	2890	-0-	-179	-0-	2865	2	25	9	Y	23	23	1			3
01	2976	X	2461	-0-	-515	-0-	2439	2	22	9	Y	20	22	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	3906	X	3400	-0-	-506	-0-	3363	2	37	9	Y	34	33	1			5
09	3780	X	3540	-0-	-240	-0-	3506	2	34	9	Y	31	31	1			5
10	3906	X	3653	-0-	-253	-0-	3614	2	39	9	Y	35	35	1			5
11	3780	X	3502	-0-	-278	-0-	3467	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3614	2	46	9	Y	42	41	1			6
01	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	3487	2	42	9	Y	38	41	1			3

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	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4447	2	46	9	Y	42	41	1			6
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4281	2	43	9	Y	39	39	1			6
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4375	2	50	9	Y	45	44	1			7
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3743	2	29	9	Y	26	29	1			4
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4270	2	44	9	Y	40	39	1			5
*01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4252	2	41	9	Y	37	39	1			3

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	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2645	2	33	9	Y	30	29	1			4
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2518	2	30	9	Y	27	27	1			4
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2579	2	35	9	Y	32	31	1			5
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2432	2	30	9	Y	27	28	1			4
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2505	2	42	9	Y	38	37	1			5
01	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2477	2	39	9	Y	35	37	1			3

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	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1750	2	17	9	Y	15	14	1			2
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1694	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1787	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1741	2	21	9	Y	19	18	1			3
*01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1646	2	18	9	Y	16	18	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2416	2	46	9	Y	42	41	1			6
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2304	2	42	9	Y	38	38	1			6
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2320	2	48	9	Y	44	44	1			6
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2259	2	44	9	Y	40	40	1			6
12	2232	N	1514	-0-	-718	-0-	1475	2	39	9	Y	35	38	1			3
*01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2703	2	92	9	Y	84	79	1			8

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

08	3782	X	3715	-0-	-67	-0-	3684	2	31	9	Y	28	27	1			4
09	3660	X	3556	-0-	-104	-0-	3527	2	29	9	Y	26	26	1			4
10	3782	X	3647	-0-	-135	-0-	3615	2	32	9	Y	29	29	1			4
11	3660	X	3487	-0-	-173	-0-	3457	2	30	9	Y	27	27	1			4
12	3782	X	3395	-0-	-387	-0-	3356	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	3720	X	3129	-0-	-591	-0-	3095	2	34	9	Y	31	34	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

08	2480	N	2069	-0-	-411	-0-	2023	2	46	9	Y	42	41	1			6
09	2400	N	2231	-0-	-169	-0-	2187	2	44	9	Y	40	40	1			6
10	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	2231	2	51	9	Y	46	45	1			7
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2248	2	45	9	Y	41	42	1			6
12	2294	N	1889	-0-	-405	-0-	1830	2	59	9	Y	54	53	1			7
*01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2281	2	56	9	Y	51	54	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

08	6479	X	5663	-0-	-816	-0-	5562	2	101	9	Y	92	89	1			13
09	6270	X	4937	-0-	-1333	-0-	4845	2	92	9	Y	84	84	1			13
10	6479	X	5336	-0-	-1143	-0-	5229	2	107	9	Y	97	96	1			14
11	6120	X	4847	-0-	-1273	-0-	4752	2	95	9	Y	86	87	1			13
12	5983	X	4942	-0-	-1041	-0-	4815	2	127	9	Y	115	112	1			16
01	5673	X	4677	-0-	-996	-0-	4561	2	116	9	Y	105	113	1			8

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

08	3596	X	3282	-0-	-314	-0-	3269	2	13	9	Y	12	11	1			2
09	3480	X	3230	-0-	-250	-0-	3219	2	11	9	Y	10	10	1			2
10	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	3332	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	3420	X	3236	-0-	-184	-0-	3225	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	3334	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3285	2	13	9	Y	12	13	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 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-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

08	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	15258	2	75	9	Y	68	67	1			9
09	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14477	2	70	9	Y	64	63	1			10
10	14973	X	14964	-0-	-9	-0-	14884	2	80	9	Y	73	72	1			11
11	14490	X	14085	-0-	-405	-0-	14015	2	70	9	Y	64	65	1			10
12	14973	X	14536	-0-	-437	-0-	14441	2	95	9	Y	86	84	1			12
01	14973	X	14169	-0-	-804	-0-	14083	2	86	9	Y	78	84	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	18391	2	44	9	Y	40	39	1			6
09	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17513	2	41	9	Y	37	37	1			6
10	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	17887	2	46	9	Y	42	42	1			6
11	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17379	2	42	9	Y	38	38	1			6
12	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	17957	2	55	9	Y	50	49	1			7
01	17794	X	17599	-0-	-195	-0-	17547	2	52	9	Y	47	50	1			4

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14938	2	57	9	Y	52	51	1			7
09	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	14191	2	54	9	Y	49	48	1			8
10	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15127	2	61	9	Y	55	55	1			8
11	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	14121	2	54	9	Y	49	50	1			7
12	14291	X	13866	-0-	-425	-0-	13793	2	73	9	Y	66	64	1			9
01	14291	X	13881	-0-	-410	-0-	13814	2	67	9	Y	61	65	1			5

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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	310	1	212	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	300	1	216	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	310	1	239	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	300	1	209	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	310	1	232	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
*01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	310	1	227	2	Y	14	15	1			1
							15	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-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	Y	7					10
09	390	N	288	-0-	-102	-0-	285	2	3	9	Y	3	6	1			7
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	216	2	2	9	Y	2					9
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					9
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	5	1			4
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	155	N	112	-0-	-43	-0-	108	2	4	9	Y	4					15
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	81	2	2	9	Y	2					17
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	51	2	9	9	Y	8	15	1			10
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	8	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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

08	1209	N	896	-0-	-313	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	830	-0-	-520	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	706	-0-	-255	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

08	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1604	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	1740	N	1297	-0-	-443	-0-	1294	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1829	N	482	-0-	-1347	-0-	474	2	8	9	Y	7	4	1			4
11	1560	N	694	-0-	-866	-0-	691	2	3	9	Y	3	6	1			1
12	1333	N	802	-0-	-531	-0-	793	2	9	9	Y	8	4	1			5
*01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	856	2	14	9	Y	13	13	1			5

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

08	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1490	2	12	9	Y	11	10	1			19
09	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1446	2	10	9	Y	9	10	1			18
10	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1449	2	15	9	Y	14	10	1			22
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1419	2	22	9	Y	20	20	1			22
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1511	2	28	9	Y	25	27	1			20
*01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1704	2	32	9	Y	29	29	1			20

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	Y	5					8
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	367	2	14	9	Y	13	13	1			8
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	327	2	3	9	Y	3					11
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					11
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	6	1			5
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					5

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

08	589	N	481	-0-	-108	-0-	466	2	15	9	Y	14					27
09	480	N	284	-0-	-196	-0-	280	2	4	9	Y	4	17	1			14
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	663	2	7	9	Y	6					20
11	480	N	319	-0-	-161	-0-	311	2	8	9	Y	7					27
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	493	2	23	9	Y	21	14	1			34
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	471	2	33	9	Y	30					64

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

08	155	N	101	-0-	-54	-0-	99	2	2	9	Y	2					8
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1					9
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	133	2	4	9	Y	4	8	1			5
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	140	2	1	9	Y	1					1
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
*07	2279	N	878	-0-	-1401	-0-	871	2	7	9	Y	6	3	1			3
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1232	2	6	9	Y	5					8
*09	690	N	592	-0-	-98	-0-	589	2	3	9	Y	3					11
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	913	2	8	9	Y	7					18
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	903	2	7	9	Y	6	12	1			12
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	645	2	6	9	Y	5					17
*01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1612	2	15	9	Y	14	12	1			19

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	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	35	-0-	-115	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-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 (-)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-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					1
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1331	2	12	9	Y	11					11
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1298	2	14	9	Y	13	7	1	1	8	16
*01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1386	2	17	9	Y	15	22	1	1	8	8

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-	6	1			4
09	660	N	289	-0-	-371	-0-	289	2			Y	-0-	3	1			1
10	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	510	N	364	-0-	-146	-0-	362	2	2	9	Y	2					2
12	310	N	159	-0-	-151	-0-	156	2	3	9	Y	3					5
01	806	N	684	-0-	-122	-0-	681	2	3	9	Y	3	4	1			4

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1745	N	1025	-0-	-720	-0-	1016	2	9	9	Y	8	4	1			4
*08	930	N	688	-0-	-242	-0-	681	2	7	9	Y	6					10
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	813	2	8	9	Y	7					17
*10	930	N	739	-0-	-191	-0-	731	2	8	9	Y	7					24
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	719	2	8	9	Y	7	16	1			15
*12	837	N	779	-0-	-58	-0-	772	2	7	9	Y	6					21
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	758	2	10	9	Y	9	15	1			15

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	5024	-0-	1924	3495	4991	2	33	9	Y	30	22	1			15
*08	3100	N	5328	-0-	2228	5723	5304	2	24	9	Y	22					37
*09	3000	N	5322	-0-	2322	8045	5304	2	18	9	Y	16					53
*10	13390	X	5345	-0-	-8045	-0-	5315	2	30	9	Y	27					80
*11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4920	2	24	9	Y	22	53	1			49
*12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4911	2	33	9	Y	30					79
*01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4882	2	34	9	Y	31	55	1			55

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS 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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1					1
10	434	N	168	-0-	-266	-0-	167	2	1	9	Y	1					2
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1

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
*07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	900	2	13	9	Y	12	17	1			6
*08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2020	2	24	9	Y	22					28
*09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1675	2	17	9	Y	15					43
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1686	2	31	9	Y	28					71
*11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1607	2	24	9	Y	22	47	1			46
*12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1571	2	32	9	Y	29					75
*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1482	2	35	9	Y	32	53	1			54

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
*07	2663	N	1888	-0-	-775	-0-	1871	2	17	9	Y	15	13	1			8
*08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2161	2	12	9	Y	11					19
*09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2209	2	8	9	Y	7					26
*10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2290	2	15	9	Y	14					40
*11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2197	2	12	9	Y	11	27	1			24
*12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2083	2	17	9	Y	15					39
*01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1911	2	18	9	Y	16	28	1			27

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	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	531	-0-	-1484	-0-	512	2	19	9	Y	17	21	1			7
09	1890	N	333	-0-	-1557	-0-	316	2	17	9	Y	15	15	1			7
10	1178	N	334	-0-	-844	-0-	313	2	21	9	Y	19	15	1			11
11	510	N	302	-0-	-208	-0-	294	2	8	9	Y	7	15	1			3
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	290	2	10	9	Y	9	6	1			6
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	319	2	25	9	Y	23	20	1			9

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	1736	N	398	-0-	-1338	-0-	386	2	12	9	Y	11	13	1			5
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	406	2	11	9	Y	10	10	1			5
10	496	N	309	-0-	-187	-0-	290	2	19	9	Y	17	12	1			10
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	353	2	23	9	Y	21	23	1			8
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	372	2	20	9	Y	18	14	1			12
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	377	2	30	9	Y	27	28	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/29/2018

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1815	2	8	9	Y	7					15
09	1950	N	1460	-0-	-490	-0-	1457	2	3	9	Y	3	10	1			8
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1875	2	4	9	Y	4					12
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1767	2	7	9	Y	6					18
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1761	2	22	9	Y	20	10	1			28
01	1891	N	178	-0-	-1713	-0-	174	2	4	9	Y	4					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 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	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-	1	1			1
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					1
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1191	2	12	9	Y	11	21	1			9
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1202	2	14	9	Y	13					22
10	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1091	2	11	9	Y	10					32
11	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	1091	2	12	9	Y	11	24	1			19
12	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1063	2	13	9	Y	12					31
01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1051	2	21	9	Y	19	25	1			25

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	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2209	2	6	9	Y	5					80
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2392	2	9	9	Y	8					88
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-	72	1			16
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1706	2	10	9	Y	9					25
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1612	2	2	9	Y	2					27
01	1333	N	600	-0-	-733	-0-	590	2	10	9	Y	9					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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
*07	3100	N	1151	-0-	-1949	236	1133	2	18	9	Y	16	76	1			8
*08	T. A.		1096	-0-	1096	1332	1084	2	12	9	Y	11					19
*09	T. A.		951	-0-	951	2283	943	2	8	9	Y	7					26
*10	T. A.		896	-0-	896	3179	882	2	14	9	Y	13					39
*11	3927	X	748	-0-	-3179	-0-	737	2	11	9	Y	10	26	1			23
*12	1023	N	896	-0-	-127	-0-	882	2	14	9	Y	13					36
*01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	985	2	17	9	Y	15	25	1			26

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-

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	2232	N	1557	-0-	-675	-0-	1546	2	11	9	Y	10	14	1			30
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2717	2	8	9	Y	7	14	1			23
10	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	2409	2	15	9	Y	14	16	1			21
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2257	2	12	9	Y	11					32
12	2728	N	2271	-0-	-457	-0-	2251	2	20	9	Y	18	36	1			14
01	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2274	2	23	9	Y	21	18	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2856	2	15	9	Y	14	17	1	1	8	38
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2739	2	9	9	Y	8	18	1	1	8	27
10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2763	2	15	9	Y	14	19	1			22
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2659	2	13	9	Y	12					34
12	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	2729	2	19	9	Y	17	37	1			14
*01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2811	2	23	9	Y	21	18	1			17

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	888	2	20	9	Y	18	24	1			31
09	960	N	792	-0-	-168	-0-	780	2	12	9	Y	11	26	1			16
10	1054	N	851	-0-	-203	-0-	827	2	24	9	Y	22					38
11	870	N	763	-0-	-107	-0-	753	2	10	9	Y	9	31	1			16
12	806	N	706	-0-	-100	-0-	695	2	11	9	Y	10					26
*01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1117	2	21	9	Y	19	23	1			22

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

08	2449	N	1944	-0-	-505	-0-	1938	2	6	9	Y	5	7	1			12
09	2370	N	2174	-0-	-196	-0-	2164	2	10	9	Y	9	6	1			15
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2183	2	15	9	Y	14	8	1	1	8	20
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2176	2	15	9	Y	14	18	1			16
12	2232	N	464	-0-	-1768	-0-	456	2	8	9	Y	7	18	1			5
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	5	1			-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2281	-0-	-447	-0-	2274	2	7	9	Y	6					24
09	2910	X	2320	-0-	-590	-0-	2296	2	24	9	Y	22	13	1			33
10	3007	X	1914	-0-	-1093	-0-	1906	2	8	9	Y	7					40
11	2910	X	2134	-0-	-776	-0-	2112	2	22	9	Y	20					60
12	2387	X	2314	-0-	-73	-0-	2295	2	19	9	Y	17					77
01	2387	X	1846	-0-	-541	-0-	1832	2	14	9	Y	13	35	1			55

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	Y	5					18
09	1260	N	832	-0-	-428	-0-	822	2	10	9	Y	9	23	1			4
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	Y	3					7
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1627	2	66	9	Y	60					67
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	2	6	9	Y	5	61	1			11
01	1271	N	910	-0-	-361	-0-	840	2	70	9	Y	64	60	1			15

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 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	14B2 EXT		7921	-0-	7921	7921	7919	2	2	9	Y	2					2
09	14B2 EXT		6832	-0-	6832	14753	6822	2	10	9	Y	9	1	1			10
10	14B2 EXT		5742	-0-	5742	20495	5738	2	4	9	Y	4					14
11	25139	X	4644	-0-	-20495	-0-	4634	2	10	9	Y	9					23
12	7936	X	2839	-0-	-5097	-0-	2829	2	10	9	Y	9					32
01	7936	X	4034	-0-	-3902	-0-	4017	2	17	9	Y	15	15	1			32

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	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			Y	-0-	7	1			4
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			Y	-0-	3	1			1
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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-

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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1009	2	15	9	Y	14	3	8			123
09	1080	N	904	-0-	-176	-0-	892	2	12	9	Y	11	87	1	3	8	44
10	1116	N	708	-0-	-408	-0-	694	2	14	9	Y	13	4	8			53
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	906	2	4	9	Y	4	2	8			55
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	2	9	9	Y	8	3	8			60
*01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1171	2	20	9	Y	18	6	8			72

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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2012	2	15	9	Y	14	17	1			6
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2158	2	18	9	Y	16	14	1			8
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2149	2	14	9	Y	13	13	1			8
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1969	2	14	9	Y	13	16	1			5
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2149	2	15	9	Y	14	10	1			9
*01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1972	2	17	9	Y	15	18	1			6

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	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3243	2	26	9	Y	24	31	1			10
09	3090	X	3011	-0-	-79	-0-	2982	2	29	9	Y	26	23	1			13
10	3410	X	3382	-0-	-28	-0-	3356	2	26	9	Y	24	23	1			14
11	3300	X	2823	-0-	-477	-0-	2794	2	29	9	Y	26	30	1			10
12	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	3041	2	30	9	Y	27	19	1			18
01	3379	X	3116	-0-	-263	-0-	3082	2	34	9	Y	31	36	1			13

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	186	N	109	-0-	-77	-0-	108	2	1	9	Y	1	15	1			9
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	152	2	2	9	Y	2	8	1			3
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2					5
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	4	1			1
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-	1	1			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	Y	1					8
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	759	2	1	9	Y	1					9
10	806	N	736	-0-	-70	-0-	730	2	6	9	Y	5	8	1			6
11	900	N	678	-0-	-222	-0-	674	2	4	9	Y	4					10
12	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			Y	-0-					10
01	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			Y	-0-	7	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	992	N	707	-0-	-285	-0-	703	2	4	9	Y	4					10
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	803	2	4	9	Y	4	11	1			3
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	792	2	6	9	Y	5					8
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8	9	Y	7	5	1			10
12	837	N	657	-0-	-180	-0-	644	2	13	9	Y	12	6	1	1	8	15
01	806	N	631	-0-	-175	-0-	614	2	17	9	Y	15	22	1	1	8	7

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	3596	X	2939	-0-	-657	-0-	2914	2	25	9	Y	23	1	8			96
09	3630	X	3126	-0-	-504	-0-	3068	2	58	9	Y	53	122	1	1	8	26
10	3751	X	3214	-0-	-537	-0-	3201	2	13	9	Y	12	1	8			37
11	3630	X	2874	-0-	-756	-0-	2809	2	65	9	Y	59					96
12	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3125	2	3	9	Y	3	78	1			21
01	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	2797	2	51	9	Y	46	44	1			23

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	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1959	2	22	9	Y	20					60
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1879	2	21	9	Y	19					79
10	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	1882	2	20	9	Y	18					97
11	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	1742	2	23	9	Y	21	105	1			13
12	1953	N	1668	-0-	-285	-0-	1656	2	12	9	Y	11	1	8			23
01	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	1484	2	17	9	Y	15					38

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-

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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1378	2	13	9	N	12					137
09	1950	N	1220	-0-	-730	-0-	1211	2	9	9	N	8	5	8			140
10	2015	N	995	-0-	-1020	-0-	989	2	6	9	N	5	3	8			142
11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1193	2	6	9	N	5	132	1	3	8	12
12	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	1019	2	8	9	N	7	2	8			17
*01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1230	2	20	9	N	18	3	8			32

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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1328	2	54	9	N	49	11	8			75
09	1140	N	951	-0-	-189	-0-	910	2	41	9	N	37	12	8			100
10	1581	N	862	-0-	-719	-0-	823	2	39	9	N	35	13	8			122
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1548	2	34	9	N	31	11	8			142
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1690	2	39	9	N	35	10	8			167
*01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2104	2	95	9	N	86	186	1	12	8	55

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	4216	X	4177	-0-	-39	-0-	4162	2	15	9	Y	14	17	1	1	8	38
09	4080	X	4004	-0-	-76	-0-	3995	2	9	9	Y	8	18	1	1	8	27
10	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	4111	2	17	9	Y	15	19	1	1	8	22
11	4050	X	3795	-0-	-255	-0-	3782	2	13	9	Y	12					34
12	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	3933	2	39	9	Y	35	41	1			28
01	4185	X	4075	-0-	-110	-0-	4029	2	46	9	Y	42	36	1			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	1922	N	834	-0-	-1088	-0-	816	2	18	9	Y	16	30	1	1	8	6
09	1950	N	1149	-0-	-801	-0-	1113	2	36	9	Y	33	2	8			37
10	1395	N	569	-0-	-826	-0-	548	2	21	9	Y	19	32	1	1	8	23
11	810	N	626	-0-	-184	-0-	607	2	19	9	Y	17	21	1			19
12	1178	N	504	-0-	-674	-0-	501	2	3	9	Y	3	19	1			3
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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	2821	X	51	-0-	-2770	-0-	41	2	10	9	Y	9	6	1	1	8	13
09	2220	X	71	-0-	-2149	-0-	58	2	13	9	Y	12	7	1	1	8	17
10	155	X	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-	9	1			8
11	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	1991	2	28	9	Y	25	7	1			26
12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2201	2	28	9	Y	25	31	1			20
*01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2770	2	33	9	Y	30	29	1	1	8	20

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	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	1002	2	23	9	Y	21	3	8			74
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1046	2	32	9	Y	29	2	8			101
10	1209	N	457	-0-	-752	-0-	445	2	12	9	Y	11	2	8			110
11	990	N	58	-0-	-932	-0-	57	2	1	9	Y	1	77	1			34
12	1116	N	734	-0-	-382	-0-	715	2	19	9	Y	17	2	8			49
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	555	2	22	9	Y	20	41	1	2	8	26

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	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3212	2	39	9	Y	35	69	1	2	8	27
09	3300	X	2681	-0-	-619	-0-	2637	2	44	9	Y	40	1	8			66
10	3441	X	2879	-0-	-562	-0-	2844	2	35	9	Y	32	2	8			96
11	3330	X	2642	-0-	-688	-0-	2612	2	30	9	Y	27	72	1			51
12	3441	X	2899	-0-	-542	-0-	2871	2	28	9	Y	25	1	8			75
01	3255	X	3012	-0-	-243	-0-	2969	2	43	9	Y	39	61	1	1	8	52

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	234	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2					3
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					3
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	87	2	1	9	Y	1					1
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3994	2	19	9	Y	17					78
09	3150	X	3091	-0-	-59	-0-	3080	2	11	9	Y	10					88
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3275	2	50	9	Y	45	78	1			55
11	3150	X	3140	-0-	-10	-0-	3087	2	53	9	Y	48					103
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3345	2	29	9	Y	26					129
01	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	3136	2	73	9	Y	66	94	1			101

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6245	-0-	-358	-0-	6221	2	24	9	Y	22	20	1	1	8	39
09	6390	X	5814	-0-	-576	-0-	5792	2	22	9	Y	20	21	1	1	8	37
10	6603	X	6435	-0-	-168	-0-	6404	2	31	9	Y	28	20	1	1	8	44
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6247	2	32	9	Y	29	40	1			33
12	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6279	2	57	9	Y	52	44	1	1	8	40
01	6448	X	6442	-0-	-6	-0-	6375	2	67	9	Y	61	57	1	3	8	41

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	3410	X	3405	-0-	-5	-0-	3384	2	21	9	Y	19	25	1			8
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3353	2	22	9	Y	20	18	1			10
10	3410	X	2053	-0-	-1357	-0-	2031	2	22	9	Y	20	18	1			12
11	3300	X	2220	-0-	-1080	-0-	2191	2	29	9	Y	26	28	1			10
12	3410	X	2267	-0-	-1143	-0-	2235	2	32	9	Y	29	20	1			19
01	3410	X	2189	-0-	-1221	-0-	2154	2	35	9	Y	32	38	1			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	3658	X	2919	-0-	-739	-0-	2898	2	21	9	Y	19	1	8			46
09	3540	X	2559	-0-	-981	-0-	2533	2	26	9	Y	24	53	1	1	8	16
10	3658	X	1508	-0-	-2150	-0-	1482	2	26	9	Y	24	1	8			39
11	2940	X	1109	-0-	-1831	-0-	1080	2	29	9	Y	26	26	1			39
12	3038	X	842	-0-	-2196	-0-	823	2	19	9	Y	17	24	1	1	8	31
01	2914	X	1286	-0-	-1628	-0-	1261	2	25	9	Y	23	41	1	1	8	12

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	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			Y	-0-					1
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			Y	-0-					1
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					1
*11	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-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	1271	X	823	-0-	-448	-0-	823	2			Y	-0-					76
09	1230	X	689	-0-	-541	-0-	688	2	1	9	Y	1	43	1			34
10	1271	X	708	-0-	-563	-0-	708	2			Y	-0-					34
11	1200	X	627	-0-	-573	-0-	627	2			Y	-0-					34
12	930	X	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					34
*01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-	14	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
*06	3210	X	2873	-0-	-337	-0-	2858	2	15	9	Y	14					45
*07	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	2953	2	10	9	Y	9					54
*08	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	2570	2	13	9	Y	12					66
*09	2910	X	2440	-0-	-470	-0-	2434	2	6	9	Y	5					71
*10	2976	N	2761	-0-	-215	-0-	2750	2	11	9	Y	10					81
*11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2573	2	19	9	Y	17					98
*12	2511	N	2036	-0-	-475	-0-	2019	2	17	9	Y	15					113
*01	2759	N	2286	-0-	-473	-0-	2272	2	14	9	Y	13					126

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	3813	X	3376	-0-	-437	-0-	3346	2	30	9	Y	27	64	1			49
09	3690	X	3585	-0-	-105	-0-	3540	2	45	9	Y	41					90
10	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3633	2	46	9	Y	42	80	1			52
11	3570	X	3527	-0-	-43	-0-	3463	2	64	9	Y	58					110
12	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3485	2	61	9	Y	55	81	1			84
01	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3362	2	48	9	Y	44	65	1			63

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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	2	3	9	Y	3					4
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	Y	2	3	1			3
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					1
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1

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	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2828	2	21	9	Y	19	23	1	2	8	7
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2787	2	30	9	Y	27	2	8			32
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2828	2	29	9	Y	26	27	1	1	8	30
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2669	2	21	9	Y	19	28	1			21
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2692	2	41	9	Y	37	29	1	1	8	28
01	2728	N	2720	-0-	-8	-0-	2689	2	31	9	Y	28	36	1			20

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	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	3805	2	90	9	Y	82					180
09	4350	X	3830	-0-	-520	-0-	3775	2	55	9	Y	50	114	1	1	8	115
10	4495	X	3950	-0-	-545	-0-	3897	2	53	9	Y	48	1	8			162
11	4350	X	3752	-0-	-598	-0-	3672	2	80	9	Y	73					235
12	4092	X	3665	-0-	-427	-0-	3640	2	25	9	Y	23	125	1			133
01	3968	X	3700	-0-	-268	-0-	3667	2	33	9	Y	30					163

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		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	2970	2	8	9	Y	7	25	1			44
09	3150	X	2741	-0-	-409	-0-	2738	2	3	9	Y	3	20	1			27
10	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	2808	2	7	9	Y	6	18	1			15
11	2970	X	2677	-0-	-293	-0-	2671	2	6	9	Y	5					20
12	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	2934	2	19	9	Y	17	24	1			13
01	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	2573	2	20	9	Y	18	16	1			15

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	3472	X	2747	-0-	-725	-0-	2721	2	26	9	Y	24	33	1	1	8	73
09	3360	X	3137	-0-	-223	-0-	3122	2	15	9	Y	14	34	1	1	8	52
10	3472	X	3135	-0-	-337	-0-	3104	2	31	9	Y	28	36	1			44
11	3360	X	2852	-0-	-508	-0-	2830	2	22	9	Y	20					64
12	3472	X	2745	-0-	-727	-0-	2723	2	22	9	Y	20	68	1			16
01	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	3119	2	22	9	Y	20	20	1			16

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	806	N	257	-0-	-549	-0-	257	2			Y	-0-					199
09	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			Y	-0-					199
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	Y	1	177	1			23
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					23
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	726	2	8	9	Y	7					30
01	806	N	618	-0-	-188	-0-	616	2	2	9	Y	2					32

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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1880	2	21	9	Y	19	25	1			8
09	2070	N	1604	-0-	-466	-0-	1582	2	22	9	Y	20	18	1			10
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1824	2	24	9	Y	22	19	1			13
11	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	1730	2	30	9	Y	27	30	1			10
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2123	2	32	9	Y	29	20	1			19
*01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2070	2	35	9	Y	32	38	1			13

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	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3287	2	17	9	Y	15	3	8			44
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3739	2	18	9	Y	16	4	8			56
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3190	2	15	9	Y	14	2	8			68
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2930	2	17	9	Y	15	73	1	2	8	8
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3021	2	12	9	Y	11	2	8			17
*01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2636	2	19	9	Y	17	1	8			33

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	5022	X	4832	-0-	-190	-0-	4819	2	13	9	Y	12	2	8			41
09	4860	X	4446	-0-	-414	-0-	4420	2	26	9	Y	24	2	8			63
10	5022	X	3926	-0-	-1096	-0-	3907	2	19	9	Y	17	2	8			78
11	4860	X	3947	-0-	-913	-0-	3925	2	22	9	Y	20	54	1	1	8	43
12	4836	X	4088	-0-	-748	-0-	4056	2	32	9	Y	29	2	8			70
01	4836	X	4380	-0-	-456	-0-	4359	2	21	9	Y	19	58	1	1	8	30

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	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	3379	2	29	9	Y	26	32	1	2	8	10
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3327	2	37	9	Y	34	2	8			42
10	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3185	2	41	9	Y	37	36	1	2	8	41
11	3300	X	2108	-0-	-1192	-0-	2088	2	20	9	Y	18	37	1			22
12	3410	X	2516	-0-	-894	-0-	2484	2	32	9	Y	29	28	1	1	8	22
01	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	2695	2	30	9	Y	27	30	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2711	2	15	9	Y	14	17	1	1	8	38
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2799	2	9	9	Y	8	18	1	1	8	27
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2815	2	15	9	Y	14	19	1			22
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2623	2	13	9	Y	12					34
12	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3018	2	19	9	Y	17	37	1			14
*01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2581	2	22	9	Y	20	18	1			16

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	2852	N	2617	-0-	-235	-0-	2608	2	9	9	Y	8	21	1			16
09	2700	N	2413	-0-	-287	-0-	2398	2	15	9	Y	14					30
10	2790	N	2449	-0-	-341	-0-	2435	2	14	9	Y	13	26	1			17
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2667	2	17	9	Y	15					32
12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2662	2	30	9	Y	27	23	1			36
*01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2551	2	24	9	Y	22	28	1			30

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

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

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	2697	N	2181	-0-	-516	-0-	2159	2	22	9	Y	20	6	8			37
09	3000	N	3245	-0-	245	245	3219	2	26	9	Y	24	42	1	6	8	13
10	3100	N	3767	-0-	667	912	3741	2	26	9	Y	24	5	8			32
11	3000	N	3387	-0-	387	1299	3354	2	33	9	Y	30	22	1	3	8	37
12	4648	X	3349	-0-	-1299	-0-	3316	2	33	9	Y	30	23	1	6	8	38
*01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2932	2	34	9	Y	31	51	1	3	8	15

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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1873	2	19	9	N	17	13	8			33
09	2370	N	1464	-0-	-906	-0-	1422	2	42	9	N	38	14	8			57
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2611	2	34	9	N	31	15	8			73
11	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2941	2	44	9	N	40	16	8			97
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2163	2	106	9	N	96	168	1	13	8	12
01	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	2134	2	56	9	N	51	25	8			38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2266	2	15	9	N	14					87
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2396	2	19	9	N	17	4	8			100
10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2802	2	30	9	N	27	7	8			120
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2590	2	28	9	N	25	7	8			138
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2589	2	22	9	N	20					158
*01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2544	2	65	9	N	59					217

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	3379	X	1780	-0-	-1599	-0-	1735	2	45	9	Y	41	57	1	1	8	17
09	3120	X	2245	-0-	-875	-0-	2182	2	63	9	Y	57	1	8			73
10	2325	X	2315	-0-	-10	-0-	2237	2	78	9	Y	71	63	1	1	8	80
11	2250	X	2005	-0-	-245	-0-	1952	2	53	9	Y	48	73	1			55
12	2325	X	2255	-0-	-70	-0-	2186	2	69	9	Y	63	68	1	1	8	49
01	2325	X	2317	-0-	-8	-0-	2262	2	55	9	Y	50	63	1			36

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	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	2854	2	9	9	Y	8	21	1			16
09	3120	X	2274	-0-	-846	-0-	2260	2	14	9	Y	13					29
10	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	2710	2	15	9	Y	14	26	1			17
11	2940	X	2593	-0-	-347	-0-	2579	2	14	9	Y	13					30
12	3038	X	1959	-0-	-1079	-0-	1934	2	25	9	Y	23	22	1			31
01	2852	X	2366	-0-	-486	-0-	2343	2	23	9	Y	21	24	1			28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7358	2	23	9	Y	21	24	1	1	8	42
09	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6858	2	23	9	Y	21	23	1	1	8	39
10	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7064	2	32	9	Y	29	22	1	1	8	45
11	6570	X	6079	-0-	-491	-0-	6047	2	32	9	Y	29	41	1			33
12	6789	X	5321	-0-	-1468	-0-	5268	2	53	9	Y	48	43	1			38
01	6789	X	5283	-0-	-1506	-0-	5224	2	59	9	Y	54	53	1			39

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6684	2	12	9	Y	11	21	1	1	8	29
09	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5997	2	11	9	Y	10	16	1			23
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6051	2	17	9	Y	15	13	1	1	8	24
11	5820	X	5424	-0-	-396	-0-	5407	2	17	9	Y	15	22	1			17
12	6014	X	5855	-0-	-159	-0-	5827	2	28	9	Y	25	22	1			20
*01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6395	2	31	9	Y	28	28	1			20

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	3913	2	67	9	Y	61	55	1	13	8	85
09	3900	X	3480	-0-	-420	-0-	3418	2	62	9	Y	56	58	1	17	8	66
10	4030	X	3952	-0-	-78	-0-	3878	2	74	9	Y	67	60	1	16	8	57
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3807	2	59	9	Y	54	59	1	8	8	44
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4363	2	48	9	Y	44	8	8			80
*01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4145	2	64	9	Y	58	60	1	10	8	68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1202	-0-	-1712	-0-	1185	2	17	9	Y	15	22	1	1	8	6
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2944	2	24	9	Y	22	17	1	1	8	10
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3248	2	26	9	Y	24	20	1	1	8	13
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2883	2	30	9	Y	27	30	1			10
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3069	2	32	9	Y	29	20	1			19
*01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3377	2	37	9	Y	34	38	1	2	8	13

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1889	2	14	9	Y	13	27	1	1	8	52
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2231	2	9	9	Y	8	24	1	1	8	35
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2073	2	14	9	Y	13	24	1			24
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2111	2	13	9	Y	12					36
12	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	1966	2	18	9	Y	16	39	1			13
01	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	1975	2	21	9	Y	19	16	1			16

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3763	-0-	-825	-0-	3702	2	61	9	Y	55	15	8			108
09	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4774	2	79	9	Y	72	123	1	18	8	39
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4714	2	74	9	Y	67	11	8			95
11	3930	X	3812	-0-	-118	-0-	3728	2	84	9	Y	76	65	1	8	8	98
12	4588	X	3519	-0-	-1069	-0-	3455	2	64	9	Y	58	60	1	16	8	80
01	4588	X	3750	-0-	-838	-0-	3680	2	70	9	Y	64	106	1	9	8	29

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	4898	X	3506	-0-	-1392	-0-	3470	2	36	9	Y	33	67	1	2	8	25
09	4740	X	3587	-0-	-1153	-0-	3543	2	44	9	Y	40	1	8			64
10	4898	X	4055	-0-	-843	-0-	4019	2	36	9	Y	33	3	8			94
11	4680	X	3806	-0-	-874	-0-	3760	2	46	9	Y	42	71	1			65
12	4650	X	3631	-0-	-1019	-0-	3579	2	52	9	Y	47	1	8			111
01	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	3766	2	79	9	Y	72	90	1	2	8	91

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4143	2	13	9	Y	12	15	1	1	8	23
09	3540	X	3383	-0-	-157	-0-	3372	2	11	9	Y	10	12	1			21
10	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	3419	2	15	9	Y	14	11	1	1	8	23
11	3900	X	3309	-0-	-591	-0-	3292	2	17	9	Y	15	21	1			17
12	4030	X	3267	-0-	-763	-0-	3239	2	28	9	Y	25	22	1			20
01	4030	X	3253	-0-	-777	-0-	3221	2	32	9	Y	29	29	1			20

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	332	2	6	9	Y	5					7
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	802	2	4	9	Y	4					11
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	8	1			3
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					3
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	4340	X	3916	-0-	-424	-0-	3896	2	20	9	Y	18	23	1	2	8	7
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4422	2	29	9	Y	26	2	8			31
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4590	2	31	9	Y	28	27	1	2	8	30
11	4200	X	3968	-0-	-232	-0-	3929	2	39	9	Y	35	28	1	1	8	36
12	4340	X	3759	-0-	-581	-0-	3696	2	63	9	Y	57	47	1	4	8	42
01	4340	X	3844	-0-	-496	-0-	3799	2	45	9	Y	41	53	1	1	8	29

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	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2315	2	21	9	Y	19	15	1	2	8	7
09	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2077	2	21	9	Y	19	16	1	1	8	9
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2796	2	28	9	Y	25	18	1	3	8	13
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2904	2	26	9	Y	24	28	1			9
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3729	2	33	9	Y	30	19	1	1	8	19
*01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3491	2	35	9	Y	32	37	1	2	8	12

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	2821	X	2340	-0-	-481	-0-	2300	2	40	9	Y	36	8	8			73
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3602	2	48	9	Y	44	83	1	8	8	26
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4057	2	48	9	Y	44	6	8			64
11	3000	N	3307	-0-	307	307	3249	2	58	9	Y	53	43	1	4	8	70
12	2925	X	2618	-0-	-307	-0-	2571	2	47	9	Y	43	43	1	8	8	62
01	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	2686	2	52	9	Y	47	82	1	4	8	23

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					178
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	878	2	11	9	Y	10					188
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	956	2	11	9	Y	10	5	8			193

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	4371	X	4294	-0-	-77	-0-	4286	2	8	9	Y	7					30
09	4950	X	4365	-0-	-585	-0-	4361	2	4	9	Y	4	19	1			15
10	5115	X	4565	-0-	-550	-0-	4559	2	6	9	Y	5	1	8			19
11	4950	X	4117	-0-	-833	-0-	4108	2	9	9	Y	8					27
12	4619	X	3668	-0-	-951	-0-	3645	2	23	9	Y	21	14	1			34
01	4557	X	4052	-0-	-505	-0-	4019	2	33	9	Y	30					64

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	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2368	2	15	9	Y	14	1	8			67
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2502	2	10	9	Y	9					76
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2603	2	40	9	Y	36	67	1	1	8	44
11	2310	N	2151	-0-	-159	-0-	2119	2	32	9	Y	29					73
12	2604	N	1963	-0-	-641	-0-	1950	2	13	9	Y	12					85
01	2635	N	1729	-0-	-906	-0-	1697	2	32	9	Y	29	62	1			52

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	310	N	305	-0-	-5	-0-	304	2	1	9	Y	1					8
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					9
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	262	2	6	9	Y	5	8	1			6
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	266	2	6	9	Y	5					11
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	232	2	7	9	Y	6					17
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	213	2	15	9	Y	14	12	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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

08	5022 X	4410	-0-	-612	-0-	4403	2	7	9	Y	6					18
09	6090 X	4553	-0-	-1537	-0-	4549	2	4	9	Y	4	11	1			11
10	6293 X	4440	-0-	-1853	-0-	4434	2	6	9	Y	5	1	8			15
11	6090 X	3974	-0-	-2116	-0-	3967	2	7	9	Y	6					21
12	5053 X	4035	-0-	-1018	-0-	4010	2	25	9	Y	23	11	1			33
01	4712 X	3966	-0-	-746	-0-	3933	2	33	9	Y	30					63

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

08	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4306	2	12	9	Y	11	1	8			40
09	5460 X	4045	-0-	-1415	-0-	4021	2	24	9	Y	22	1	8			61
10	5642 X	3907	-0-	-1735	-0-	3888	2	19	9	Y	17	1	8			77
11	5460 X	3450	-0-	-2010	-0-	3425	2	25	9	Y	23	54	1	1	8	45
12	4588 X	3729	-0-	-859	-0-	3666	2	63	9	Y	57	2	8			100
01	4309 X	3740	-0-	-569	-0-	3699	2	41	9	Y	37	83	1	1	8	53

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

08	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3124	2	6	9	Y	5					33
09	3000 X	2786	-0-	-214	-0-	2771	2	15	9	Y	14	31	1			16
10	3224 X	2722	-0-	-502	-0-	2719	2	3	9	Y	3					19
11	3120 X	2528	-0-	-592	-0-	2511	2	17	9	Y	15					34
12	3224 X	2481	-0-	-743	-0-	2478	2	3	9	Y	3	21	1			16
01	3131 X	2799	-0-	-332	-0-	2747	2	52	9	Y	47	42	1			21

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

08	4092 X	2748	-0-	-1344	-0-	2729	2	19	9	Y	17	43	1			31
09	3960 X	2428	-0-	-1532	-0-	2399	2	29	9	Y	26					57
10	4092 X	3237	-0-	-855	-0-	3207	2	30	9	Y	27	50	1			34
11	3930 X	3409	-0-	-521	-0-	3372	2	37	9	Y	34					68
12	4061 X	3476	-0-	-585	-0-	3415	2	61	9	Y	55	50	1			73
*01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3396	2	48	9	Y	44	56	1			61

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

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

08	7750 X	7638	-0-	-112	-0-	7531	2	107	9	Y	97	108	1			169
09	7500 X	6302	-0-	-1198	-0-	6218	2	84	9	Y	76	115	1			130
10	7750 X	7196	-0-	-554	-0-	7088	2	108	9	Y	98	117	1			111
11	7500 X	5969	-0-	-1531	-0-	5870	2	99	9	Y	90	115	1			86
12	7750 X	6836	-0-	-914	-0-	6761	2	75	9	Y	68					154
*01	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	7927	2	105	9	Y	95	115	1			134

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	2635	N	2465	-0-	-170	-0-	2413	2	52	9	Y	47	72	1	2	8	85
09	2520	N	2404	-0-	-116	-0-	2373	2	31	9	Y	28	71	1	1	8	41
10	2604	N	2364	-0-	-240	-0-	2306	2	58	9	Y	53	2	8			92
11	2400	N	2157	-0-	-243	-0-	2128	2	29	9	Y	26	75	1			43
12	2480	N	2154	-0-	-326	-0-	2103	2	51	9	Y	46					89
01	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2200	2	87	9	Y	79	81	1	1	8	86

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	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3701	2	10	9	Y	9	10	1			19
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2998	2	9	9	Y	8	10	1			17
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3999	2	18	9	Y	16	10	1	1	8	22
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4141	2	18	9	Y	16	19	1			19
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4413	2	28	9	Y	25	24	1			20
*01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4166	2	32	9	Y	29	29	1			20

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	2449	N	2003	-0-	-446	-0-	1980	2	23	9	Y	21	6	8			36
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2353	2	26	9	Y	24	41	1	6	8	13
10	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1749	2	23	9	Y	21	4	8			30
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2030	2	32	9	Y	29	20	1	3	8	36
12	2449	N	2151	-0-	-298	-0-	2120	2	31	9	Y	28	22	1	5	8	37
*01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2007	2	35	9	Y	32	51	1	3	8	15

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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1918	2	23	9	Y	21	20	1	2	8	7
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2043	2	22	9	Y	20	17	1	2	8	8
10	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	1463	2	21	9	Y	19	17	1	1	8	9
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2118	2	24	9	Y	22	18	1	1	8	12
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2183	2	28	9	Y	25	17	1	2	8	18
*01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2112	2	26	9	Y	24	33	1	1	8	8

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	4030	X	3917	-0-	-113	-0-	3895	2	22	9	Y	20	25	1	1	8	8
09	3900	X	3819	-0-	-81	-0-	3795	2	24	9	Y	22	19	1	1	8	10
10	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	3714	2	26	9	Y	24	20	1	1	8	13
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3904	2	30	9	Y	27	30	1			10
12	3937	X	3783	-0-	-154	-0-	3751	2	32	9	Y	29	20	1	1	8	18
01	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	3817	2	37	9	Y	34	37	1	2	8	13

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	558	N	269	-0-	-289	-0-	269	2			N	-0-					5
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-	3	1			2
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					2
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1	1			1

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-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	15716	2	32	9	N	29					134
09	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	13805	2	39	9	N	35					169
10	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	12980	2	72	9	N	65					234
11	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12866	2	55	9	N	50	180	1			104
12	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	12724	2	66	9	N	60					164
*01	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	13003	2	63	9	N	57					221

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	41664	X	33893	-0-	-7771	-0-	33642	2	251	9	Y	228	207	1	34	8	75
09	40320	X	35562	-0-	-4758	-0-	35323	2	239	9	Y	217	175	1	40	8	77
10	41664	X	27891	-0-	-13773	-0-	27638	2	253	9	Y	230	178	1	30	8	99
11	39780	X	32668	-0-	-7112	-0-	32468	2	200	9	Y	182	168	1	21	8	92
12	39401	X	31910	-0-	-7491	-0-	31706	2	204	9	Y	185	126	1	36	8	115
01	36735	X	31105	-0-	-5630	-0-	30912	2	193	9	Y	175	216	1	21	8	53

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	18290	X	13831	-0-	-4459	-0-	13753	2	78	9	N	71	186	1			47
09	16800	X	12568	-0-	-4232	-0-	12456	2	112	9	N	102					149
10	16709	X	12995	-0-	-3714	-0-	12984	2	11	9	N	10					159
11	15090	X	13039	-0-	-2051	-0-	12999	2	40	9	N	36					195
12	14694	X	12607	-0-	-2087	-0-	12516	2	91	9	N	83	170	1			108
01	13826	X	13246	-0-	-580	-0-	13148	2	98	9	N	89					197

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	52297	X	42821	-0-	-9476	-0-	41894	2	927	9	Y	843	828	1	67	8	300
09	50610	X	44671	-0-	-5939	-0-	43804	2	867	9	Y	788	699	1	80	8	309
10	52297	X	35615	-0-	-16682	-0-	34671	2	944	9	Y	858	712	1	60	8	395
11	50250	X	41720	-0-	-8530	-0-	40876	2	844	9	Y	767	707	1	40	8	415
12	50127	X	41770	-0-	-8357	-0-	40938	2	832	9	Y	756	568	1	74	8	529
01	46159	X	40260	-0-	-5899	-0-	39429	2	831	9	Y	755	995	1	43	8	246

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	64387	X	52742	-0-	-11645	-0-	52246	2	496	9	N	451	528	1	28	8	55
09	59100	X	49427	-0-	-9673	-0-	48961	2	466	9	N	424	369	1	32	8	78
10	58094	X	49158	-0-	-8936	-0-	48672	2	486	9	N	442	366	1	24	8	130
11	54060	X	45772	-0-	-8288	-0-	45290	2	482	9	N	438	366	1	19	8	183
12	53723	X	45478	-0-	-8245	-0-	44958	2	520	9	N	473	372	1	36	8	248
01	52731	X	44487	-0-	-8244	-0-	43959	2	528	9	N	480	551	1	20	8	157

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 06/24/2018 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	181784	X	117305	-0-	-64479	-0-	116589	2	716	9	N	651	729	1	10	8	250
09	175920	X	91812	-0-	-84108	-0-	91187	2	625	9	N	568	543	1	7	8	268
10	181784	X	78191	-0-	-103593	-0-	77571	2	620	9	N	564	734	1	8	8	90
11	175920	X	63623	-0-	-112297	-0-	63316	2	307	9	N	279	179	1			190
12	153698	X	55990	-0-	-97708	-0-	55693	2	297	9	N	270	360	1	2	8	98
01	117304	X	48055	-0-	-69249	-0-	47777	2	278	9	N	253	180	1	4	8	167

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	64	1	932	3	N	-0-					80
09	1050	N	845	-0-	-205	-0-	54	1	791	3	N	-0-					80
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	81	1	957	3	N	-0-					80
11	960	N	901	-0-	-59	-0-	71	1	830	3	N	-0-					80
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	84	1	959	3	N	-0-					80
01	1023	N	890	-0-	-133	-0-	82	1	808	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	682	N	661	-0-	-21	-0-	131	1	499	3	N	28					73
							31	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	133	1	491	3	N	36					109
							40	9									
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	56	1	482	3	N	66	120	1			55
							73	9									
11	630	N	572	-0-	-58	-0-	58	1	484	3	N	27					82
							30	9									
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	58	1	484	3	N	15					97
							17	9									
01	682	N	547	-0-	-135	-0-	57	1	487	3	N	3	65	1			35
							3	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	444	1	2339	3	N	-0-					45
09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	452	1	2328	3	N	-0-					45
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	435	1	2295	3	N	-0-					45
11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	455	1	2319	3	N	-0-					45
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	458	1	2312	3	N	-0-					45
*01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	468	1	2105	3	N	-0-					45

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

08	620	N	600	-0-	-20	-0-	47	1	545	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
09	660	N	545	-0-	-115	-0-	43	1	496	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	57	1	529	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
11	570	N	491	-0-	-79	-0-	47	1	434	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	62	1	558	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	70	1	506	3	N	-0-					-0-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2480	-0-	-31	-0-	718	1	1762	3	N	-0-					-0-
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	713	1	1571	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	711	1	1507	3	N	-0-					-0-
11	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	711	1	1487	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	710	1	1451	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	709	1	1422	3	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-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

08	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	100	1	1165	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
09	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	98	1	1130	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	126	1	1162	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	122	1	1121	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
12	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	121	1	1098	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
01	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	137	1	990	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	229	1	2658	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	213	1	2456	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	251	1	2324	3	N	63	63	1			-0-
							69	9									
11	2220	X	1966	-0-	-254	-0-	189	1	1740	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	235	1	2131	3	N	63	63	1			-0-
							69	9									
01	2294	N	1043	-0-	-1251	-0-	127	1	916	3	N	-0-					-0-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2720	X	2720	-0-		-0-	-0-	212	1	2458	3	N	45					108
								50	9									
09	2617	X	2617	-0-		-0-	-0-	205	1	2366	3	N	42	82	1			68
								46	9									
10	2720	X	2720	-0-		-0-	-0-	262	1	2422	3	N	33	51	1			50
								36	9									
11	2453	X	2453	-0-		-0-	-0-	237	1	2182	3	N	31					81
								34	9									
12	2183	X	2183	-0-		-0-	-0-	212	1	1920	3	N	46	59	1			68
								51	9									
*01	1620	X	1620	-0-		-0-	-0-	195	1	1405	3	N	18					86
								20	9									

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2504	X	2504	-0-		-0-	-0-	196	1	2276	3	N	29	29	1			-0-
								32	9									
09	2642	X	2642	-0-		-0-	-0-	209	1	2409	3	N	22	22	1			-0-
								24	9									
10	2734	X	2734	-0-		-0-	-0-	259	1	2403	3	N	65	65	1			-0-
								72	9									
11	2497	X	2497	-0-		-0-	-0-	242	1	2209	3	N	42	42	1			-0-
								46	9									
12	2643	N	2643	-0-		-0-	-0-	257	1	2323	3	N	57	57	1			-0-
								63	9									
01	2418	N	2206	-0-		-212	-0-	269	1	1937	3	N	-0-					-0-

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	68	1	785	3	N	10	10	1			-0-
								11	9									
09	798	N	798	-0-		-0-	-0-	63	1	727	3	N	7	7	1			-0-
								8	9									
10	708	N	708	-0-		-0-	-0-	67	1	622	3	N	17	17	1			-0-
								19	9									
11	766	N	766	-0-		-0-	-0-	74	1	678	3	N	13	13	1			-0-
								14	9									
12	734	N	734	-0-		-0-	-0-	71	1	642	3	N	19	19	1			-0-
								21	9									
01	651	N	567	-0-		-84	-0-	69	1	498	3	N	-0-					-0-

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	908	-0-		-177	-0-	71	1	825	3	N	11	11	1			-0-
								12	9									
09	960	N	929	-0-		-31	-0-	73	1	847	3	N	8	8	1			-0-
								9	9									
10	1023	N	848	-0-		-175	-0-	81	1	745	3	N	20	20	1			-0-
								22	9									
11	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	102	1	941	3	N	18	18	1			-0-
								20	9									
12	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	97	1	876	3	N	26	26	1			-0-
								29	9									
01	837	N	811	-0-		-26	-0-	99	1	712	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	134	1	1551	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	130	1	1500	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	163	1	1505	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	146	1	1344	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	172	1	1559	3	N	46	46	1			-0-
							51	9									
*01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	191	1	1372	3	N	-0-					-0-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	91	1	1062	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	80	1	927	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	106	1	977	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
11	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	98	1	901	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	99	1	893	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
*01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	135	1	971	3	N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	514	1	2712	3	N	20					57
							22	9									
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	485	1	2498	3	N	15					72
							17	9									
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	531	1	2800	3	N	13					85
							14	9									
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	521	1	2659	3	N	17					102
							19	9									
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	506	1	2554	3	N	13	75	1			40
							14	9									
*01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	505	1	2268	3	N	23					63
							25	9									

UOSI OPERATING, INC. 875336
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 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	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			N	-0-	137	1			24
09	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	1777	2			N	-0-					24
10	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-					24
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					24
12	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1794	2			N	-0-					24
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					24

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					115
09	1620	N	1425	-0-	-195	-0-	1425	2			N	-0-					115
10	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1440	2	2	9	N	2					117
11	1830	N	1240	-0-	-590	-0-	1240	2			N	-0-					117
12	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	1210	2	2	9	N	2					119
01	1457	N	1020	-0-	-437	-0-	1020	2			N	-0-					119

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	987	-0-	-191	-0-	805	2	182	9	N	165	171	1			36
09	1290	N	910	-0-	-380	-0-	755	2	155	9	N	141					177
10	1147	N	834	-0-	-313	-0-	750	2	84	9	N	76	170	1			83
11	960	N	884	-0-	-76	-0-	790	2	94	9	N	85					168
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	810	2	68	9	N	62	174	1			56
*01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	825	2	70	9	N	64					120

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

08	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	570	N	310	-0-	-260	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	496	N	205	-0-	-291	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					1
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	631	2	Y	-0-					1
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	11	1	350	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	7	1	629	2	Y	15					19
							17	9									
12	682	N	316	-0-	-366	-0-	312	2	4	9	Y	4					23
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	388	2	Y	13					36
							14	9									

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

08	589	N	501	-0-	-88	-0-	7	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	6	1	438	2	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	5	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	6	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	5	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	33	1	1442	2	Y	6					170
							7	9									
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	31	1	1538	2	Y	8					178
							9	9									
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	31	1	1550	2	Y	5					183
							6	9									
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	27	1	1301	2	Y	13	59	1			137
							14	9									
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	25	1	1273	2	Y	28	45	1			120
							31	9									
01	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	22	1	1059	2	Y	7	40	1			87
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 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	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	93	1	2666	2	Y	11					18
							12	9									
09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					18
10	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	60	1	1872	2	Y	16					34
							18	9									
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	79	1	2286	2	Y	22	48	1			8
							24	9									
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	79	1	2278	2	Y	19					27
							21	9									
*01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	71	1	2200	2	Y	-0-					27

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	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	80	1	2282	2	Y	18					27
							20	9									
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					27
10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	86	1	2682	2	Y	22					49
							24	9									
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	55	1	1584	2	Y	15	58	1			6
							17	9									
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	51	1	1474	2	Y	12					18
							13	9									
*01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	56	1	1731	2	Y	-0-					18

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	403	N	349	-0-	-54	-0-	12	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	397	2	Y	2					2
							2	9									
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	9	1	262	2	Y	4					6
							4	9									
12	403	N	340	-0-	-63	-0-	11	1	329	2	Y	-0-					6
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	10	1	315	2	Y	-0-					6

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	1085	N	834	-0-	-251	-0-	28	1	806	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	814	-0-	-176	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	35	1	1092	2	Y	5					5
							6	9									
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	38	1	1094	2	Y	17					22
							19	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	38	1	1085	2	Y	-0-					22
01	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	32	1	997	2	Y	-0-					22

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	2263	N	1866	-0-	-397	-0-	63	1	1803	2	Y	-0-					26
09	2130	N	1538	-0-	-592	-0-	1538	2			Y	-0-					26
10	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	47	1	1476	2	Y	7					33
							8	9									
11	1800	N	1499	-0-	-301	-0-	50	1	1425	2	Y	22					55
							24	9									
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	69	1	1997	2	Y	-0-					55
*01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	60	1	1865	2	Y	-0-					55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1762	-0-		-67	-0-	39	1	1715	2	Y	7					49
								8	9									
09	1904	N	1904	-0-		-0-	-0-	38	1	1855	2	Y	10					59
								11	9									
10	1922	N	1606	-0-		-316	-0-	31	1	1569	2	Y	5					64
								6	9									
11	1710	N	1195	-0-		-515	-0-	24	1	1158	2	Y	12	21	1			55
								13	9									
12	1953	N	636	-0-		-1317	-0-	12	1	609	2	Y	14	18	1			51
								15	9									
01	1612	N	1034	-0-		-578	-0-	20	1	1007	2	Y	6	17	1			40
								7	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	59	1	2751	2	Y	10					170
								11	9									
09	2869	N	2869	-0-		-0-	-0-	57	1	2794	2	Y	16					186
								18	9									
10	3100	N	3289	-0-		189	189	64	1	3214	2	Y	10					196
								11	9									
11	2670	N	2441	-0-		-229	-0-	48	1	2367	2	Y	24	60	1			160
								26	9									
12	2759	N	1801	-0-		-958	-0-	34	1	1725	2	Y	38	50	1			148
								42	9									
01	2759	X	1857	-0-		-902	-0-	37	1	1807	2	Y	12	46	1			114
								13	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2365	N	2365	-0-		-0-	-0-	2293	2	72	9	Y	65					106
09	2253	N	2253	-0-		-0-	-0-	85	1	2096	2	Y	65					171
								72	9									
10	1984	N	1984	-0-		-0-	-0-	59	1	1889	2	Y	33	183	1			21
								36	9									
11	1924	N	1924	-0-		-0-	-0-	20	1	1854	2	Y	45					66
								50	9									
12	1933	N	1933	-0-		-0-	-0-	2	1	1903	2	Y	25					91
								28	9									
*01	2005	N	2005	-0-		-0-	-0-	74	1	1865	2	Y	60					151
								66	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	47	1	2650	2	Y	9					27
								10	9									
09	2148	N	2148	-0-		-0-	-0-	43	1	2093	2	Y	11					38
								12	9									
10	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-	41	1	2040	2	Y	7					45
								8	9									
11	1920	N	1875	-0-		-45	-0-	37	1	1818	2	Y	18	14	1			49
								20	9									
12	1984	N	1773	-0-		-211	-0-	34	1	1697	2	Y	38	16	1			71
								42	9									
01	1984	N	1799	-0-		-185	-0-	36	1	1751	2	Y	11	23	1			59
								12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	27	1	1393	2	Y	5					18
							6	9									
09	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	26	1	1288	2	Y	7					25
							8	9									
10	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	25	1	1244	2	Y	4					29
							4	9									
11	1380	N	1192	-0-	-188	-0-	24	1	1155	2	Y	12	9	1			32
							13	9									
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	26	1	1326	2	Y	29	11	1			50
							32	9									
*01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	27	1	1344	2	Y	9	16	1			43
							10	9									

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	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	36	1	1935	2	Y	7					26
							8	9									
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	33	1	1640	2	Y	9					35
							10	9									
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	33	1	1645	2	Y	5					40
							6	9									
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	34	1	1642	2	Y	16	13	1			43
							18	9									
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	33	1	1655	2	Y	37	14	1			66
							41	9									
01	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	29	1	1447	2	Y	9	22	1			53
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	236	-0-	-384	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	240	-0-	-360	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	29	1	2146	2	Y	54	52	1			7
							59	9									
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	27	1	1985	2	Y	55	51	1			11
							61	9									
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	24	1	1936	2	Y	64	63	1			12
							70	9									
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	29	1	2069	2	Y	66	70	1			8
							73	9									
12	2139	N	1866	-0-	-273	-0-	24	1	1772	2	Y	64	64	1			8
							70	9									
01	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	25	1	1906	2	Y	68	58	1			18
							75	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		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
STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	22	1	1615	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	15	1	1113	2	Y	19	7	1			13
							21	9									
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	16	1	1292	2	Y	10	21	1			2
							11	9									
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	22	1	1611	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
12	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	16	1	1142	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	14	1	1099	2	Y	10	8	1			3
							11	9									

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	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	46	1	3417	2	Y	57	57	1			7
							63	9									
09	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	42	1	3149	2	Y	51	53	1			5
							56	9									
10	3379	X	2996	-0-	-383	-0-	35	1	2892	2	Y	63	57	1			11
							69	9									
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	46	1	3317	2	Y	70	72	1			9
							77	9									
12	3534	X	2985	-0-	-549	-0-	39	1	2870	2	Y	69	70	1			8
							76	9									
*01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	45	1	3460	2	Y	82	68	1			22
							90	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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	20	1	1459	2	Y	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	18	1	1334	2	Y	-0-					-0-
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	24	1	2008	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3626	-0-	626	626	49	1	3577	2	Y	-0-					-0-
12	2504	N	1878	-0-	-626	-0-	25	1	1853	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	18	1	1342	2	Y	-0-					-0-

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	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	28	1	2109	2	Y	80	76	1			11
							88	9									
09	1950	N	1794	-0-	-156	-0-	23	1	1694	2	Y	70	67	1			14
							77	9									
10	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	21	1	1723	2	Y	85	84	1			15
							94	9									
11	2160	N	1815	-0-	-345	-0-	23	1	1703	2	Y	81	86	1			10
							89	9									
12	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	20	1	1487	2	Y	81	81	1			10
							89	9									
01	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	21	1	1642	2	Y	88	74	1			24
							97	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	24	1	1764	2	Y	40	38	1			5
							44	9									
09	1740	N	1589	-0-	-151	-0-	20	1	1525	2	Y	40	36	1			9
							44	9									
10	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	19	1	1530	2	Y	46	46	1			9
							51	9									
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	24	1	1776	2	Y	51	54	1			6
							56	9									
12	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	20	1	1482	2	Y	49	49	1			6
							54	9									
*01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	22	1	1656	2	Y	54	45	1			15
							59	9									

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	3100	N	3937	-0-	837	837	51	1	3832	2	Y	49	46	1			6
							54	9									
09	4307	X	3470	-0-	-837	-0-	45	1	3380	2	Y	41	44	1			3
							45	9									
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	37	1	3033	2	Y	51	45	1			9
							56	9									
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	50	1	3619	2	Y	59	61	1			7
							65	9									
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	39	1	2859	2	Y	53	53	1			7
							58	9									
01	2139	X	277	-0-	-1862	-0-	3	1	268	2	Y	5	11	1			1
							6	9									

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	37	1	2774	2	Y	80	78	1			10
							88	9									
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	34	1	2565	2	Y	80	75	1			15
							88	9									
10	2573	X	1973	-0-	-600	-0-	23	1	1872	2	Y	71	73	1			13
							78	9									
11	2820	X	2112	-0-	-708	-0-	28	1	2004	2	Y	73	77	1			9
							80	9									
12	2914	X	1881	-0-	-1033	-0-	24	1	1776	2	Y	74	74	1			9
							81	9									
01	2914	X	2012	-0-	-902	-0-	25	1	1901	2	Y	78	66	1			21
							86	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107	N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107	N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107	N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107	N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107	N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3922	-0-		-139	-0-	51	1	3788	2	Y	75	75	1			10
								83	9									
09	4676	X	4676	-0-		-0-	-0-	61	1	4518	2	Y	88	88	1			10
								97	9									
10	4526	X	4276	-0-		-250	-0-	50	1	4109	2	Y	106	97	1			19
								117	9									
11	4835	X	4835	-0-		-0-	-0-	64	1	4644	2	Y	115	120	1			14
								127	9									
12	4836	X	4407	-0-		-429	-0-	58	1	4217	2	Y	120	119	1			15
								132	9									
01	4836	X	4620	-0-		-216	-0-	58	1	4424	2	Y	125	106	1			34
								138	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5256	X	5256	-0-		-0-	-0-	68	1	5046	2	Y	129	126	1			17
								142	9									
09	5440	X	5440	-0-		-0-	-0-	70	1	5224	2	Y	133	133	1			17
								146	9									
10	5084	X	4977	-0-		-107	-0-	58	1	4745	2	Y	158	146	1			29
								174	9									
11	5100	X	4147	-0-		-953	-0-	54	1	3954	2	Y	126	140	1			15
								139	9									
12	5611	X	4552	-0-		-1059	-0-	59	1	4319	2	Y	158	153	1			20
								174	9									
01	5611	X	4355	-0-		-1256	-0-	54	1	4137	2	Y	149	129	1			40
								164	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3838	-0-		-254	-0-	50	1	3709	2	Y	72	70	1			10
								79	9									
09	4140	X	3406	-0-		-734	-0-	44	1	3293	2	Y	63	66	1			7
								69	9									
10	4278	X	2906	-0-		-1372	-0-	34	1	2794	2	Y	71	65	1			13
								78	9									
11	4140	X	3532	-0-		-608	-0-	47	1	3396	2	Y	81	85	1			9
								89	9									
12	3844	X	2653	-0-		-1191	-0-	35	1	2540	2	Y	71	71	1			9
								78	9									
01	3844	X	3112	-0-		-732	-0-	39	1	2983	2	Y	82	69	1			22
								90	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4274	-0-		-97	-0-	56	1	4195	2	Y	21	41	1			2
								23	9									
09	4230	X	3688	-0-		-542	-0-	48	1	3620	2	Y	18	18	1			2
								20	9									
10	4340	X	3506	-0-		-834	-0-	42	1	3439	2	Y	23	21	1			4
								25	9									
11	4140	X	3678	-0-		-462	-0-	50	1	3603	2	Y	23	24	1			3
								25	9									
12	4278	X	3360	-0-		-918	-0-	45	1	3289	2	Y	24	24	1			3
								26	9									
01	4278	X	3848	-0-		-430	-0-	49	1	3769	2	Y	27	23	1			7
								30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3176	-0-		-203	-0-	40	1	2995	2	Y	128	124	1			17
								141	9									
09	3120	X	3056	-0-		-64	-0-	39	1	2884	2	Y	121	124	1			14
								133	9									
10	2976	X	2672	-0-		-304	-0-	30	1	2490	2	Y	138	127	1			25
								152	9									
11	3133	X	3133	-0-		-0-	-0-	40	1	2921	2	Y	156	162	1			19
								172	9									
12	3162	X	2414	-0-		-748	-0-	30	1	2233	2	Y	137	139	1			17
								151	9									
01	3162	X	2951	-0-		-211	-0-	36	1	2733	2	Y	165	138	1			44
								182	9									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5652	X	5652	-0-		-0-	-0-	73	1	5444	2	Y	123	119	1			16
								135	9									
09	4680	X	4522	-0-		-158	-0-	58	1	4352	2	Y	102	102	1			16
								112	9									
10	4805	X	3912	-0-		-893	-0-	46	1	3745	2	Y	110	106	1			20
								121	9									
11	4710	X	3817	-0-		-893	-0-	50	1	3654	2	Y	103	111	1			12
								113	9									
12	4867	X	3249	-0-		-1618	-0-	42	1	3097	2	Y	100	100	1			12
								110	9									
01	4867	X	4163	-0-		-704	-0-	52	1	3971	2	Y	127	105	1			34
								140	9									

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3771	X	3771	-0-		-0-	-0-	49	1	3658	2	Y	58	55	1			8
								64	9									
09	3587	X	3587	-0-		-0-	-0-	47	1	3478	2	Y	56	56	1			8
								62	9									
10	3138	X	3138	-0-		-0-	-0-	37	1	3032	2	Y	63	59	1			12
								69	9									
11	3462	X	3462	-0-		-0-	-0-	46	1	3343	2	Y	66	70	1			8
								73	9									
12	2846	X	2846	-0-		-0-	-0-	37	1	2741	2	Y	62	62	1			8
								68	9									
*01	3418	X	3418	-0-		-0-	-0-	43	1	3294	2	Y	74	62	1			20
								81	9									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4293	X	4293	-0-		-0-	-0-	53	1	3973	2	Y	243	232	1			34
								267	9									
09	4586	X	4586	-0-		-0-	-0-	57	1	4244	2	Y	259	259	1			34
								285	9									
10	3845	X	3845	-0-		-0-	-0-	42	1	3409	2	Y	358	342	1			50
								394	9									
11	5292	X	5292	-0-		-0-	-0-	66	1	4823	2	Y	366	281	1			135
								403	9									
12	3853	X	3853	-0-		-0-	-0-	48	1	3472	2	Y	303	399	1			39
								333	9									
*01	3946	X	3946	-0-		-0-	-0-	46	1	3560	2	Y	309	265	1			83
								340	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

08	3844	X	2169	-0-	-1675	-0-	2096	2	73	9	Y	66	82	1			14
09	3570	X	1924	-0-	-1646	-0-	1865	2	59	9	Y	54	60	1			8
10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4687	2	151	9	Y	137	121	1			24
11	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5431	2	213	9	Y	194	168	1			50
12	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5	1	5020	2	Y	216	224	1			42
							238	9									
01	4836	X	4182	-0-	-654	-0-	4008	2	174	9	Y	158	157	1			43

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

08	3100	N	3321	-0-	221	221	3284	2	37	9	Y	34	41	1			7
09	2880	X	2031	-0-	-849	-0-	2010	2	21	9	Y	19	23	1			3
10	2976	X	2070	-0-	-906	-0-	2048	2	22	9	Y	20	19	1			4
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2846	2	37	9	Y	34	29	1			9
12	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	2	1	2544	2	Y	36	38	1			7
							40	9									
01	2976	X	2089	-0-	-887	-0-	2059	2	30	9	Y	27	27	1			7

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

08	4836	X	4345	-0-	-491	-0-	4229	2	116	9	Y	105	123	1			22
09	4680	X	3646	-0-	-1034	-0-	3557	2	89	9	Y	81	91	1			12
10	4650	X	3527	-0-	-1123	-0-	3439	2	88	9	Y	80	77	1			15
11	4500	X	3960	-0-	-540	-0-	3841	2	119	9	Y	108	95	1			28
12	4650	X	3663	-0-	-987	-0-	3	1	3529	2	Y	119	125	1			22
							131	9									
01	4340	X	3515	-0-	-825	-0-	3398	2	117	9	Y	106	99	1			29

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

08	5797	X	5286	-0-	-511	-0-	5194	2	92	9	Y	84	95	1			18
09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5641	2	91	9	Y	83	89	1			12
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5741	2	95	9	Y	86	83	1			15
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5879	2	119	9	Y	108	95	1			28
12	5921	X	4629	-0-	-1292	-0-	3	1	4517	2	Y	99	109	1			18
							109	9									
01	5921	X	3822	-0-	-2099	-0-	3738	2	84	9	Y	76	73	1			21

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1091	2	8	9	Y	7	7	1			2
09	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1562	2	10	9	Y	9	8	1			3
10	1612	X	729	-0-	-883	-0-	725	2	4	9	Y	4	6	1			1
11	1560	X	1398	-0-	-162	-0-	1388	2	10	9	Y	9	6	1			4
12	1612	X	793	-0-	-819	-0-	793	2			Y	-0-	4	1			-0-
01	1612	X	830	-0-	-782	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

08	3100	N	3122	-0-	22	22	3122	2			Y	-0-					-0-
09	3752	X	3730	-0-	-22	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
*01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

08	3875	X	2362	-0-	-1513	-0-	2311	2	51	9	Y	46	54	1			9
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3867	2	81	9	Y	74	59	1			24
10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6809	2	151	9	Y	137	102	1			59
11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4151	2	95	9	Y	86	109	1			36
12	3875	X	3190	-0-	-685	-0-	3129	2	61	9	Y	55	66	1			25
*01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4160	2	101	9	Y	92	80	1			37

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3638	2	57	9	Y	52	49	1			11
09	3570	X	3382	-0-	-188	-0-	3331	2	51	9	Y	46	42	1			15
10	3689	X	3208	-0-	-481	-0-	3157	2	51	9	Y	46	41	1			20
11	3570	X	3182	-0-	-388	-0-	3130	2	52	9	Y	47	47	1			20
12	3689	X	2348	-0-	-1341	-0-	2287	2	61	9	Y	55	50	1			25
01	3689	X	2291	-0-	-1398	-0-	2216	2	75	9	Y	68	65	1			28

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7240	2	62	9	Y	56	51	1			12
09	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5579	2	45	9	Y	41	40	1			13
10	5859	X	4997	-0-	-862	-0-	4955	2	42	9	Y	38	35	1			16
11	5670	X	4970	-0-	-700	-0-	4927	2	43	9	Y	39	39	1			16
12	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	5980	2	108	9	Y	98	69	1			45
01	5859	X	5339	-0-	-520	-0-	5220	2	119	9	Y	108	109	1			44

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	5487	X	4318	-0-	-1169	-0-	4293	2	25	9	Y	23	21	1			5
09	5310	X	4275	-0-	-1035	-0-	4251	2	24	9	Y	22	20	1			7
10	5053	X	3376	-0-	-1677	-0-	3356	2	20	9	Y	18	17	1			8
11	4530	X	4450	-0-	-80	-0-	4424	2	26	9	Y	24	22	1			10
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5487	2	41	9	Y	37	30	1			17
01	4433	X	3483	-0-	-950	-0-	3450	2	33	9	Y	30	35	1			12

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	4588	X	4043	-0-	-545	-0-	3985	2	58	9	Y	53	50	1			11
09	4650	X	3280	-0-	-1370	-0-	3235	2	45	9	Y	41	39	1			13
10	4805	X	2692	-0-	-2113	-0-	2653	2	39	9	Y	35	33	1			15
11	4650	X	2766	-0-	-1884	-0-	2725	2	41	9	Y	37	37	1			15
12	4371	X	2193	-0-	-2178	-0-	2171	2	22	9	Y	20	26	1			9
01	4030	X	2305	-0-	-1725	-0-	2275	2	30	9	Y	27	25	1			11

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 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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	213	-0-	-562	-0-	195	2	18	9	Y	16					16
01	775	N	338	-0-	-437	-0-	314	2	24	9	Y	22					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	3565	X	3188	-0-	-377	-0-	3133	2	55	9	Y	50					143
09	3630	X	2896	-0-	-734	-0-	2842	2	54	9	Y	49	126	1			66
10	3751	X	2385	-0-	-1366	-0-	2324	2	61	9	Y	55					121
11	3630	X	2764	-0-	-866	-0-	2680	2	84	9	Y	76	122	1			75
12	3441	X	1652	-0-	-1789	-0-	1620	2	32	9	Y	29					104
01	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	2921	2	48	9	Y	44					148

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

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

08	36810	X	36810	-0-	-0-	-0-	36257	2	553	9	Y	503	399	1			107
09	35711	X	35711	-0-	-0-	-0-	35204	2	507	9	Y	461	420	1			148
10	35495	X	28176	-0-	-7319	-0-	27751	2	425	9	Y	386	364	1			170
11	34350	X	29109	-0-	-5241	-0-	28657	2	452	9	Y	411	406	1			175
12	35495	X	25016	-0-	-10479	-0-	24534	2	482	9	Y	438	416	1			197
01	35495	X	23307	-0-	-12188	-0-	22740	2	567	9	Y	515	502	1			210

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

08	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	3138	2	21	9	Y	19					62
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3192	2	23	9	Y	21	55	1			28
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3304	2	33	9	Y	30					58
11	3060	X	2567	-0-	-493	-0-	2537	2	30	9	Y	27	59	1			26
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4395	2	36	9	Y	33					59
*01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3953	2	26	9	Y	24					83

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

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

08	38502	X	12521	-0-	-25981	-0-	12320	2	201	9	Y	183	273	1			38
09	37260	X	29062	-0-	-8198	-0-	28616	2	446	9	Y	405	313	1			130
10	36859	X	26150	-0-	-10709	-0-	25728	2	422	9	Y	384	347	1			167
11	33930	X	29892	-0-	-4038	-0-	29391	2	501	9	Y	455	426	1			196
12	33243	X	33243	-0-	-0-	-0-	32887	2	356	9	Y	324	373	1			147
*01	33186	X	33186	-0-	-0-	-0-	32736	2	450	9	Y	409	390	1			166

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

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

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

08	2175 X	447	-0-	-1728	-0-	15	1	432	2	N	-0-					558
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	N	-0-					558
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	N	-0-					558
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	41	1	726	2	N	-0-					558
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	18	1	445	2	N	-0-					558
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	2	N	-0-					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

08	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	406	1	11604	2	N	-0-					132
09	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	474	1	13322	2	N	-0-					132
10	16270 X	16270	-0-	-0-	-0-	557	1	15713	2	N	-0-					132
11	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	557	1	9818	2	N	-0-					132
*12	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	426	1	10638	2	N	-0-					132
*01	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	429	1	11807	2	N	-0-					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

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

08	DLQ G-10	1827	-0-	1827	1827	1827	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1499	-0-	1499	3326	1499	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3326					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3326					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2059	-0-	2059	5385	2059	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1801	-0-	1801	7186	1801	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1831	2	30	9	Y	27					56
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1820	2	21	9	Y	19	49	1			26
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1801	2	23	9	Y	21					47
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1285	2	23	9	Y	21	51	1			17
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1451	2	22	9	Y	20					37
*01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1413	2	25	9	Y	23	49	1			11

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-

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	74	1	923	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	81	1	910	2	Y	20	17	1			4
							22	9									
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	77	1	908	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	72	1	886	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	111	1	1385	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
01	1023	N	968	-0-	-55	-0-	71	1	866	2	Y	28	28	1			2
							31	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	174	1	2180	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	194	1	2190	2	Y	34	30	1			7
							37	9									
10	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	186	1	2201	2	Y	39	40	1			6
							43	9									
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	171	1	2100	2	Y	38	39	1			5
							42	9									
12	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	173	1	2153	2	Y	47	48	1			4
							52	9									
01	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	167	1	2048	2	Y	49	49	1			4
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5018	-0-	-655	-0-	162	1	4765	2	Y	83	79	1			20
							91	9									
09	5580	X	4446	-0-	-1134	-0-	151	1	4209	2	Y	78	85	1			13
							86	9									
10	5797	X	5779	-0-	-18	-0-	187	1	5472	2	Y	109	104	1			18
							120	9									
11	5610	X	5166	-0-	-444	-0-	162	1	4885	2	Y	108	106	1			20
							119	9									
12	5797	X	5333	-0-	-464	-0-	161	1	5049	2	Y	112	110	1			22
							123	9									
01	5766	X	5383	-0-	-383	-0-	167	1	5091	2	Y	114	115	1			21
							125	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	66	1	1946	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	71	1	1985	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	69	1	2013	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	62	1	1871	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	61	1	1911	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	61	1	1876	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2568	-0-	-160	-0-	83	1	2430	2	Y	50	44	1			12
							55	9									
09	2640	N	2247	-0-	-393	-0-	76	1	2119	2	Y	47	51	1			8
							52	9									
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	81	1	2360	2	Y	55	54	1			9
							61	9									
11	2490	N	2430	-0-	-60	-0-	76	1	2288	2	Y	60	58	1			11
							66	9									
12	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	92	1	2883	2	Y	77	73	1			15
							85	9									
*01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	88	1	2699	2	Y	72	74	1			13
							79	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1832	-0-	-307	-0-	60	1 6 9	1766	2	Y	5	5	1			1
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	76	1 8 9	2129	2	Y	7	7	1			1
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	67	1 8 9	1951	2	Y	7	7	1			1
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	71	1 9 9	2153	2	Y	8	8	1			1
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	83	1 11 9	2593	2	Y	10	9	1			2
*01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	75	1 10 9	2293	2	Y	9	9	1			2

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3127	-0-	-376	-0-	102	1 26 9	2999	2	Y	24	23	1			6
09	3360	X	2616	-0-	-744	-0-	90	1 24 9	2502	2	Y	22	24	1			4
10	3472	X	2702	-0-	-770	-0-	88	1 26 9	2588	2	Y	24	24	1			4
11	3360	X	2635	-0-	-725	-0-	84	1 29 9	2522	2	Y	26	25	1			5
12	3410	X	2988	-0-	-422	-0-	91	1 33 9	2864	2	Y	30	29	1			6
01	3131	X	2530	-0-	-601	-0-	79	1 28 9	2423	2	Y	25	26	1			5

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3757	-0-	-211	-0-	121	1 63 9	3573	2	Y	57	51	1			14
09	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	119	1 63 9	3339	2	Y	57	62	1			9
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	129	1 78 9	3784	2	Y	71	68	1			12
11	3630	X	3578	-0-	-52	-0-	113	1 76 9	3389	2	Y	69	68	1			13
12	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	110	1 78 9	3450	2	Y	71	70	1			14
01	3999	X	3615	-0-	-384	-0-	112	1 78 9	3425	2	Y	71	72	1			13

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	90	1 23 9	2634	2	Y	21	20	1			5
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	92	1 25 9	2579	2	Y	23	24	1			4
10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	92	1 28 9	2681	2	Y	25	25	1			4
11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	85	1 30 9	2564	2	Y	27	26	1			5
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	81	1 29 9	2545	2	Y	26	26	1			5
*01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	86	1 31 9	2629	2	Y	28	28	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	2137	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	98	1	2739	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	1581	X	1520	-0-	-61	-0-	50	1	1464	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	3000	N	4153	-0-	1153	1153	133	1	4007	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	3100	N	3031	-0-	-69	1084	93	1	2927	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*01	3100	N	2093	-0-	-1007	77	66	1	2019	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

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	3224	X	2504	-0-	-720	-0-	82	1	2416	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	3120	X	1712	-0-	-1408	-0-	59	1	1649	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2976	X	2624	-0-	-352	-0-	86	1	2531	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	2880	X	1910	-0-	-970	-0-	61	1	1843	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2976	X	1651	-0-	-1325	-0-	51	1	1596	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	88	1	2682	2	Y	7	7	1			1
							8	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	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	102	1	2995	2	Y	-0-					-0-
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	109	1	3034	2	Y	-0-					-0-
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	107	1	3130	2	Y	-0-					-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	99	1	2987	2	Y	-0-					-0-
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	99	1	3101	2	Y	-0-					-0-
*01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	92	1	2818	2	Y	-0-					-0-

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	2449	N	2250	-0-	-199	-0-	74	1	2167	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	2490	N	2298	-0-	-192	-0-	79	1	2211	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	80	1	2347	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	2190	N	2086	-0-	-104	-0-	67	1	2009	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	73	1	2297	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	73	1	2220	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	81	1	2376	2	Y	24	22	1			6
							26	9									
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	84	1	2349	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	80	1	2349	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	68	1	2053	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	69	1	2149	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
01	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	64	1	1945	2	Y	26	26	1			5
							29	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

08	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	100	1	2932	2	Y	54	48	1			13
							59	9									
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	100	1	2786	2	Y	55	59	1			9
							61	9									
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	89	1	2620	2	Y	56	56	1			9
							62	9									
11	3000	X	2606	-0-	-394	-0-	82	1	2459	2	Y	59	57	1			11
							65	9									
12	3100	X	2838	-0-	-262	-0-	86	1	2683	2	Y	63	62	1			12
							69	9									
01	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	87	1	2653	2	Y	64	64	1			12
							70	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

08	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4518	-0-	1418	1418	4518	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3883	-0-	883	2301	3883	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4152	-0-	1052	3353	4152	2			Y	-0-					-0-
*01	8033	X	4680	-0-	-3353	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

08	4588	X	4159	-0-	-429	-0-	135	1	3981	2	Y	39	37	1			9
							43	9									
09	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	139	1	3892	2	Y	43	45	1			7
							47	9									
10	4371	X	4185	-0-	-186	-0-	136	1	3998	2	Y	46	45	1			8
							51	9									
11	4230	X	3938	-0-	-292	-0-	125	1	3760	2	Y	48	47	1			9
							53	9									
12	4340	X	2974	-0-	-1366	-0-	91	1	2843	2	Y	36	38	1			7
							40	9									
01	4216	X	3157	-0-	-1059	-0-	99	1	3015	2	Y	39	39	1			7
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	25	1	312	2	Y	34	36	1			3
								37	9									
09	360	N	360	-0-		-0-	-0-	26	1	297	2	Y	34	30	1			7
								37	9									
10	403	N	367	-0-		-36	-0-	25	1	299	2	Y	39	40	1			6
								43	9									
11	370	N	370	-0-		-0-	-0-	24	1	301	2	Y	41	42	1			5
								45	9									
12	380	N	380	-0-		-0-	-0-	24	1	303	2	Y	48	49	1			4
								53	9									
01	372	N	368	-0-		-4	-0-	24	1	290	2	Y	49	49	1			4
								54	9									

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	2673	-0-		-86	-0-	195	1	2436	2	Y	38	41	1			3
								42	9									
09	2831	X	2831	-0-		-0-	-0-	227	1	2562	2	Y	38	34	1			7
								42	9									
10	2759	X	2273	-0-		-486	-0-	173	1	2049	2	Y	46	46	1			7
								51	9									
11	2670	X	2376	-0-		-294	-0-	175	1	2151	2	Y	45	46	1			6
								50	9									
12	3128	X	3128	-0-		-0-	-0-	228	1	2839	2	Y	55	56	1			5
								61	9									
*01	3716	X	3716	-0-		-0-	-0-	275	1	3379	2	Y	56	56	1			5
								62	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	8122	X	7819	-0-		-303	-0-	253	1	7435	2	Y	119	110	1			28
								131	9									
09	8555	X	8555	-0-		-0-	-0-	290	1	8111	2	Y	140	145	1			23
								154	9									
10	8382	X	8382	-0-		-0-	-0-	271	1	7948	2	Y	148	146	1			25
								163	9									
11	7560	X	7437	-0-		-123	-0-	234	1	7046	2	Y	143	142	1			26
								157	9									
12	9088	X	9088	-0-		-0-	-0-	275	1	8618	2	Y	177	169	1			34
								195	9									
01	8122	X	6851	-0-		-1271	-0-	212	1	6489	2	Y	136	145	1			25
								150	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	2583	N	2583	-0-		-0-	-0-	193	1	2322	2	Y	62	56	1			15
								68	9									
09	2700	N	2700	-0-		-0-	-0-	206	1	2418	2	Y	69	73	1			11
								76	9									
10	2772	N	2772	-0-		-0-	-0-	207	1	2480	2	Y	77	75	1			13
								85	9									
11	2430	N	1974	-0-		-456	-0-	146	1	1762	2	Y	60	62	1			11
								66	9									
12	2511	N	2417	-0-		-94	-0-	174	1	2160	2	Y	75	71	1			15
								83	9									
01	2511	N	2452	-0-		-59	-0-	180	1	2187	2	Y	77	78	1			14
								85	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3164	-0-	-308	-0-	102	1	3003	2	Y	54	50	1			13
							59	9									
09	3180	X	2757	-0-	-423	-0-	93	1	2610	2	Y	49	54	1			8
							54	9									
10	3100	X	3074	-0-	-26	-0-	99	1	2909	2	Y	60	58	1			10
							66	9									
11	3060	X	2973	-0-	-87	-0-	93	1	2810	2	Y	64	62	1			12
							70	9									
12	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	90	1	2814	2	Y	65	64	1			13
							72	9									
01	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	94	1	2872	2	Y	66	67	1			12
							73	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3261	-0-	-242	-0-	106	1	3132	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
09	3390	X	2979	-0-	-411	-0-	102	1	2854	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
10	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	110	1	3226	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
11	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	100	1	3017	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
12	3379	X	3303	-0-	-76	-0-	101	1	3170	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
01	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	103	1	3151	2	Y	28	29	1			5
							31	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	3583	-0-	-137	-0-	262	1	3279	2	Y	38	41	1			3
							42	9									
09	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	275	1	3097	2	Y	38	34	1			7
							42	9									
10	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	270	1	3204	2	Y	46	46	1			7
							51	9									
11	3570	X	3553	-0-	-17	-0-	263	1	3238	2	Y	47	48	1			6
							52	9									
12	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	257	1	3211	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
01	3596	X	3572	-0-	-24	-0-	264	1	3246	2	Y	56	56	1			5
							62	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	4340	X	3259	-0-	-1081	-0-	105	1	3103	2	Y	46	44	1			11
							51	9									
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	144	1	4020	2	Y	62	63	1			10
							68	9									
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	146	1	4290	2	Y	72	70	1			12
							79	9									
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	151	1	4557	2	Y	84	81	1			15
							92	9									
12	4371	X	3430	-0-	-941	-0-	104	1	3258	2	Y	62	65	1			12
							68	9									
*01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	151	1	4626	2	Y	87	83	1			16
							96	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	141	1	4154	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3642	-0-	-288	-0-	126	1	3516	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3075	-0-	-986	-0-	102	1	2973	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	2773	-0-	-1157	-0-	89	1	2684	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3694	-0-	-367	-0-	114	1	3580	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3308	-0-	-753	-0-	105	1	3203	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	132	1	3878	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	127	1	3557	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	126	1	3700	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	3900	X	3487	-0-	-413	-0-	112	1	3366	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	4030	X	3307	-0-	-723	-0-	102	1	3197	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	4030	X	3608	-0-	-422	-0-	114	1	3485	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5135	-0-	-321	-0-	380	1	4755	2	Y	-0-					-0-
09	5280	X	5027	-0-	-253	-0-	410	1	4617	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	5121	-0-	-335	-0-	398	1	4723	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	4912	-0-	-368	-0-	369	1	4543	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	4991	-0-	-465	-0-	370	1	4621	2	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4100	-0-	-1108	-0-	309	1	3791	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4425	-0-	-473	-0-	4384	2	41	9	Y	37	25	0			31
09	4740	X	4296	-0-	-444	-0-	4267	2	29	9	Y	26	26	0			31
10	4588	X	4438	-0-	-150	-0-	4407	2	31	9	Y	28	21	0			38
11	4290	X	4268	-0-	-22	-0-	4222	2	46	9	Y	42	43	0			37
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4525	2	44	9	Y	40	47	0			30
01	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	4025	2	28	9	Y	25	27	0			28

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	161	1	2021	2	Y	34	37	1			3
							37	9									
09	2130	N	2015	-0-	-115	-0-	161	1	1812	2	Y	38	34	1			7
							42	9									
10	2542	N	2067	-0-	-475	-0-	157	1	1860	2	Y	45	45	1			7
							50	9									
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	197	1	2425	2	Y	46	47	1			6
							51	9									
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	206	1	2566	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
*01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	205	1	2514	2	Y	56	56	1			5
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	2763	-0-	-3127	-0-	91	1	2672	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2778	-0-	-432	-0-	96	1	2682	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2767	-0-	-550	-0-	91	1	2676	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2533	-0-	-617	-0-	81	1	2452	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	79	1	2492	2	Y	-0-					-0-
*01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	118	1	3609	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

08	4216	X	1829	-0-	-2387	-0-	60	1	1761	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	3780	X	1680	-0-	-2100	-0-	58	1	1615	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	3906	X	1802	-0-	-2104	-0-	59	1	1735	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2850	X	1886	-0-	-964	-0-	60	1	1816	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	84	1	2630	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	102	1	3128	2	Y	15	14	1			3
							17	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

08	3441	X	3189	-0-	-252	-0-	103	1	3028	2	Y	53	49	1			13
							58	9									
09	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	109	1	3055	2	Y	57	61	1			9
							63	9									
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	113	1	3308	2	Y	67	65	1			11
							74	9									
11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	108	1	3246	2	Y	72	70	1			13
							79	9									
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	108	1	3397	2	Y	77	75	1			15
							85	9									
*01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	110	1	3348	2	Y	76	77	1			14
							84	9									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

08	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	72	1	2124	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
09	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	75	1	2096	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	74	1	2181	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	71	1	2147	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	71	1	2234	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
01	2263	N	1978	-0-	-285	-0-	62	1	1897	2	Y	17	18	1			3
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	2701	-0-	-1422	-0-	88	1	2594	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	133	1	3728	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
10	3906	X	3872	-0-	-34	-0-	127	1	3713	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
11	3780	X	3676	-0-	-104	-0-	117	1	3527	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
12	4030	X	3781	-0-	-249	-0-	116	1	3631	2	Y	31	30	1			6
							34	9									
01	4030	X	2694	-0-	-1336	-0-	85	1	2585	2	Y	22	24	1			4
							24	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

08	992	N	980	-0-	-12	-0-	941	2	39	9	Y	35					72
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	984	2	26	9	Y	24	63	1			33
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1243	2	30	9	Y	27					60
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1555	2	34	9	Y	31	69	1			22
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1507	2	34	9	Y	31					53
*01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1501	2	45	9	Y	41	71	1			23

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	610	2	Y	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	21	1	595	2	Y	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	Y	-0-					-0-
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	575	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	627	-0-	-117	-0-	19	1	568	2	Y	36	36	1			9
							40	9									
09	720	N	571	-0-	-149	-0-	18	1	514	2	Y	35	38	1			6
							39	9									
10	744	N	521	-0-	-223	-0-	16	1	466	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	14	1	430	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	13	1	406	2	Y	34	33	1			7
							37	9									
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	Y	59	55	1			11
							65	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	77	1	2254	2	Y	54	51	1			13
							59	9									
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	79	1	2197	2	Y	57	61	1			9
							63	9									
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	79	1	2324	2	Y	66	64	1			11
							73	9									
11	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	72	1	2157	2	Y	66	65	1			12
							73	9									
12	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	72	1	2253	2	Y	71	69	1			14
							78	9									
01	2480	N	2304	-0-	-176	-0-	71	1	2159	2	Y	67	69	1			12
							74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	228	1	2851	2	Y	41	45	1			3
							45	9									
09	2850	X	2799	-0-	-51	-0-	224	1	2523	2	Y	47	41	1			9
							52	9									
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	256	1	3041	2	Y	57	57	1			9
							63	9									
11	2850	X	2373	-0-	-477	-0-	174	1	2136	2	Y	57	59	1			7
							63	9									
12	2945	X	2509	-0-	-436	-0-	181	1	2255	2	Y	66	67	1			6
							73	9									
01	2945	X	1946	-0-	-999	-0-	141	1	1729	2	Y	69	69	1			6
							76	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	895	-0-	-4	-0-	65	1	780	2	Y	45	42	1			11
							50	9									
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	76	1	895	2	Y	56	58	1			9
							62	9									
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	66	1	790	2	Y	54	54	1			9
							59	9									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	Y	56	55	1			10
							62	9									
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	67	1	825	2	Y	62	60	1			12
							68	9									
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	84	1	1017	2	Y	77	75	1			14
							85	9									

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	3317	X	2217	-0-	-1100	-0-	71	1	2078	2	Y	62	59	1			15
							68	9									
09	3210	X	2482	-0-	-728	-0-	83	1	2319	2	Y	73	76	1			12
							80	9									
10	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	99	1	2905	2	Y	100	95	1			17
							110	9									
11	3210	X	2912	-0-	-298	-0-	90	1	2711	2	Y	101	99	1			19
							111	9									
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	88	1	2756	2	Y	102	101	1			20
							112	9									
01	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	88	1	2675	2	Y	103	104	1			19
							113	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	3224	X	2755	-0-	-469	-0-	201	1	2512	2	Y	38	41	1			3
							42	9									
09	3120	X	2404	-0-	-716	-0-	193	1	2169	2	Y	38	34	1			7
							42	9									
10	2914	X	2547	-0-	-367	-0-	194	1	2302	2	Y	46	46	1			7
							51	9									
11	2670	X	2481	-0-	-189	-0-	183	1	2246	2	Y	47	48	1			6
							52	9									
12	2759	X	2579	-0-	-180	-0-	187	1	2331	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
01	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	182	1	2229	2	Y	56	56	1			5
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	185	1	5446	2	Y	-0-					-0-
09	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	191	1	5326	2	Y	-0-					-0-
10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	195	1	5715	2	Y	-0-					-0-
11	5100	X	5053	-0-	-47	-0-	162	1	4891	2	Y	-0-					-0-
12	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	187	1	5850	2	Y	-0-					-0-
*01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	183	1	5597	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	271	1	3390	2	Y	58	54	1			14
							64	9									
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	298	1	3361	2	Y	61	65	1			10
							67	9									
10	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	277	1	3289	2	Y	65	64	1			11
							72	9									
11	3600	X	2983	-0-	-617	-0-	219	1	2699	2	Y	59	59	1			11
							65	9									
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	282	1	3515	2	Y	77	73	1			15
							85	9									
*01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	275	1	3377	2	Y	75	76	1			14
							83	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	209	1	2615	2	Y	-0-					-0-
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	200	1	2248	2	Y	-0-					-0-
10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	225	1	2665	2	Y	-0-					-0-
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	188	1	2307	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	144	1	1796	2	Y	-0-					-0-
*01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	220	1	2698	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3232	-0-	-674	-0-	105	1	3094	2	Y	30	29	1			7
							33	9									
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	128	1	3585	2	Y	37	38	1			6
							41	9									
10	3813	X	3701	-0-	-112	-0-	121	1	3536	2	Y	40	39	1			7
							44	9									
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	120	1	3609	2	Y	44	43	1			8
							48	9									
12	3875	X	3174	-0-	-701	-0-	97	1	3035	2	Y	38	39	1			7
							42	9									
01	3875	X	3528	-0-	-347	-0-	110	1	3371	2	Y	43	42	1			8
							47	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1523	-0-	-1577	-0-	49	1	1437	2	Y	34	32	1			8
							37	9									
09	3000	X	2152	-0-	-848	-0-	72	1	2024	2	Y	51	51	1			8
							56	9									
10	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	91	1	2654	2	Y	73	69	1			12
							80	9									
11	2130	X	1689	-0-	-441	-0-	53	1	1583	2	Y	48	51	1			9
							53	9									
12	2232	X	1247	-0-	-985	-0-	37	1	1171	2	Y	35	37	1			7
							39	9									
01	2821	X	921	-0-	-1900	-0-	28	1	864	2	Y	26	28	1			5
							29	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	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	203	1	2545	2	Y	56	53	1			13
							62	9									
09	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	236	1	2661	2	Y	63	66	1			10
							69	9									
10	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	233	1	2765	2	Y	71	69	1			12
							78	9									
11	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	213	1	2617	2	Y	72	71	1			13
							79	9									
12	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	218	1	2719	2	Y	77	75	1			15
							85	9									
*01	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	226	1	2772	2	Y	78	79	1			14
							86	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1195	-0-	-479	-0-	39	1	1152	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1350	N	1117	-0-	-233	-0-	38	1	1073	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1550	N	1185	-0-	-365	-0-	39	1	1140	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	38	1	1159	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	39	1	1234	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	39	1	1178	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2856	-0-	-337	-0-	93	1	2722	2	Y	37	35	1			9
							41	9									
09	3090	X	2606	-0-	-484	-0-	89	1	2477	2	Y	36	39	1			6
							40	9									
10	3193	X	2466	-0-	-727	-0-	80	1	2345	2	Y	37	37	1			6
							41	9									
11	2880	X	2178	-0-	-702	-0-	69	1	2068	2	Y	37	36	1			7
							41	9									
12	2976	X	2098	-0-	-878	-0-	64	1	1995	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
01	2852	X	2175	-0-	-677	-0-	68	1	2066	2	Y	37	37	1			7
							41	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4465	-0-	-216	-0-	145	1	4259	2	Y	55	52	1			13
							61	9									
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	156	1	4373	2	Y	61	64	1			10
							67	9									
10	4743	X	4581	-0-	-162	-0-	149	1	4359	2	Y	66	65	1			11
							73	9									
11	4590	X	4337	-0-	-253	-0-	137	1	4124	2	Y	69	67	1			13
							76	9									
12	4743	X	4209	-0-	-534	-0-	128	1	4007	2	Y	67	67	1			13
							74	9									
01	4743	X	3609	-0-	-1134	-0-	112	1	3432	2	Y	59	61	1			11
							65	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	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	85	1	2506	2	Y	-0-					-0-
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	87	1	2445	2	Y	-0-					-0-
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	88	1	2586	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2125	-0-	-275	-0-	68	1	2057	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	70	1	2194	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2207	-0-	-273	-0-	70	1	2137	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	89	1	2606	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	89	1	2492	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	86	1	2532	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	81	1	2449	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	80	1	2504	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
*01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	82	1	2506	2	Y	22	22	1			4
							24	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

08	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	3177	2	3	9	Y	3	3	1			4
09	3120	X	3117	-0-	-3	-0-	3113	2	4	9	Y	4	3	1			5
10	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3115	2	6	9	Y	5	9	1			1
11	3120	X	2675	-0-	-445	-0-	2669	2	6	9	Y	5	3	1			3
12	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2917	2	6	9	Y	5	3	1			5
01	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	2906	2	7	9	Y	6	6	1			5

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

08	2511	N	2070	-0-	-441	-0-	68	1	2002	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	1421	-0-	-979	-0-	49	1	1372	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	1996	-0-	-484	-0-	66	1	1930	2	Y	-0-					-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	68	1	2053	2	Y	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	65	1	2027	2	Y	-0-					-0-
*01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	66	1	2026	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	46	1	1357	2	Y	18	20	1			4
							20	9									
09	2400	N	1682	-0-	-718	-0-	57	1	1599	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	94	1	2751	2	Y	43	40	1			7
							47	9									
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	84	1	2541	2	Y	44	43	1			8
							48	9									
12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	89	1	2777	2	Y	49	47	1			10
							54	9									
*01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	89	1	2715	2	Y	47	48	1			9
							52	9									

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. GAS	(I) LIFT(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	3301	-0-		-326	-0-	108	1	3184	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
09	3480	X	3362	-0-		-118	-0-	116	1	3238	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
10	3534	X	3489	-0-		-45	-0-	115	1	3365	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
11	3360	X	3300	-0-		-60	-0-	106	1	3183	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
12	3472	X	3391	-0-		-81	-0-	104	1	3277	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
01	3503	X	3456	-0-		-47	-0-	109	1	3336	2	Y	10	10	1			2
								11	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. GAS	(I) LIFT(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-	91	1	2672	2	Y	70	66	1			17
								77	9									
09	2982	N	2982	-0-		-0-	-0-	100	1	2795	2	Y	79	83	1			13
								87	9									
10	2660	N	2660	-0-		-0-	-0-	85	1	2491	2	Y	76	76	1			13
								84	9									
11	2498	N	2498	-0-		-0-	-0-	78	1	2335	2	Y	77	76	1			14
								85	9									
12	2782	N	2782	-0-		-0-	-0-	83	1	2602	2	Y	88	85	1			17
								97	9									
*01	2952	N	2952	-0-		-0-	-0-	90	1	2752	2	Y	100	99	1			18
								110	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. GAS	(I) LIFT(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	N	2873	-0-		-0-	-0-	210	1	2626	2	Y	34	36	1			3
								37	9									
09	2940	N	2940	-0-		-0-	-0-	237	1	2666	2	Y	34	30	1			7
								37	9									
10	3091	N	3091	-0-		-0-	-0-	237	1	2811	2	Y	39	40	1			6
								43	9									
11	2961	N	2961	-0-		-0-	-0-	219	1	2697	2	Y	41	42	1			5
								45	9									
12	2961	N	2961	-0-		-0-	-0-	216	1	2692	2	Y	48	49	1			4
								53	9									
01	2821	N	2785	-0-		-36	-0-	206	1	2525	2	Y	49	49	1			4
								54	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. GAS	(I) LIFT(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	3208	-0-		-109	-0-	235	1	2936	2	Y	34	36	1			3
								37	9									
09	3210	X	2733	-0-		-477	-0-	220	1	2478	2	Y	32	29	1			6
								35	9									
10	3255	X	2874	-0-		-381	-0-	220	1	2611	2	Y	39	39	1			6
								43	9									
11	3090	X	2588	-0-		-502	-0-	191	1	2353	2	Y	40	41	1			5
								44	9									
12	3193	X	2612	-0-		-581	-0-	190	1	2370	2	Y	47	48	1			4
								52	9									
01	3193	X	2434	-0-		-759	-0-	179	1	2201	2	Y	49	49	1			4
								54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3272	-0-	-448	-0-	108	1	3164	2	Y	-0-					-0-
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	117	1	3266	2	Y	-0-					-0-
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	117	1	3414	2	Y	-0-					-0-
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	104	1	3138	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	104	1	3264	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	2954	-0-	-580	-0-	94	1	2860	2	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	59	1	1744	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	61	1	1711	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	63	1	1856	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	58	1	1758	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	57	1	1798	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
*01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	59	1	1794	2	Y	23	24	1			4
							25	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	216	1	2707	2	Y	-0-					-0-
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	269	1	3025	2	Y	-0-					-0-
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	251	1	2980	2	Y	-0-					-0-
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	228	1	2804	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2193	-0-	-1217	-0-	163	1	2030	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	2062	-0-	-1348	-0-	155	1	1907	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	116	1	1396	2	Y	41	38	1			10
							45	9									
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	113	1	1326	2	Y	41	44	1			7
							45	9									
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	115	1	1384	2	Y	46	45	1			8
							51	9									
11	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	103	1	1246	2	Y	45	45	1			8
							50	9									
12	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	106	1	1310	2	Y	50	48	1			10
							55	9									
01	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	102	1	1239	2	Y	47	48	1			9
							52	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2595	-0-	-133	-0-	85	1	2501	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	2640	N	2607	-0-	-33	-0-	90	1	2508	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	2666	N	2578	-0-	-88	-0-	85	1	2482	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	2520	N	2119	-0-	-401	-0-	68	1	2043	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	82	1	2587	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	83	1	2535	2	Y	10	10	1			2
							11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1496	-0-		-457	-0-	49	1	1439	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
09	1890	X	1886	-0-		-4	-0-	65	1	1812	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
10	2031	X	2031	-0-		-0-	-0-	67	1	1952	2	Y	11	10	1			2
								12	9									
11	1922	X	1922	-0-		-0-	-0-	61	1	1849	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
12	2493	X	2493	-0-		-0-	-0-	77	1	2399	2	Y	15	14	1			3
								17	9									
*01	2964	X	2964	-0-		-0-	-0-	93	1	2852	2	Y	17	17	1			3
								19	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4747	-0-		-585	-0-	154	1	4538	2	Y	50	46	1			12
								55	9									
09	4950	X	4311	-0-		-639	-0-	147	1	4109	2	Y	50	54	1			8
								55	9									
10	4619	X	4582	-0-		-37	-0-	149	1	4370	2	Y	57	55	1			10
								63	9									
11	4648	X	4648	-0-		-0-	-0-	147	1	4432	2	Y	63	61	1			12
								69	9									
12	4743	X	4668	-0-		-75	-0-	142	1	4456	2	Y	64	63	1			13
								70	9									
01	4743	X	3974	-0-		-769	-0-	124	1	3789	2	Y	55	58	1			10
								61	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3164	X	3164	-0-		-0-	-0-	102	1	3001	2	Y	55	53	1			13
								61	9									
09	3350	X	3350	-0-		-0-	-0-	113	1	3167	2	Y	64	67	1			10
								70	9									
10	3572	X	3572	-0-		-0-	-0-	115	1	3376	2	Y	74	72	1			12
								81	9									
11	3628	X	3628	-0-		-0-	-0-	114	1	3424	2	Y	82	79	1			15
								90	9									
12	3781	X	3781	-0-		-0-	-0-	114	1	3571	2	Y	87	85	1			17
								96	9									
01	3565	X	2556	-0-		-1009	-0-	79	1	2412	2	Y	59	65	1			11
								65	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 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-	83	1	2444	2	Y	64	60	1			15
								70	9									
09	2402	N	2402	-0-		-0-	-0-	81	1	2251	2	Y	64	69	1			10
								70	9									
10	2480	N	2400	-0-		-80	-0-	77	1	2246	2	Y	70	68	1			12
								77	9									
11	2520	N	2287	-0-		-233	-0-	71	1	2138	2	Y	71	70	1			13
								78	9									
12	2480	N	2359	-0-		-121	-0-	70	1	2205	2	Y	76	74	1			15
								84	9									
01	2387	N	2191	-0-		-196	-0-	67	1	2047	2	Y	70	72	1			13
								77	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	2666	N	2458	-0-	-208	-0-	182	1	2272	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	201	1	2261	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	2759	N	2455	-0-	-304	-0-	190	1	2258	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	175	1	2148	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2542	N	2344	-0-	-198	-0-	173	1	2163	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	172	1	2107	2	Y	7	7	1			1
							8	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	2748	-0-	-321	-0-	198	1	2482	2	Y	62	66	1			5
							68	9									
09	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	225	1	2532	2	Y	62	55	1			12
							68	9									
10	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	201	1	2380	2	Y	75	75	1			12
							83	9									
11	2970	X	2567	-0-	-403	-0-	187	1	2297	2	Y	75	77	1			10
							83	9									
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	241	1	3007	2	Y	89	91	1			8
							98	9									
*01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	241	1	2962	2	Y	91	91	1			8
							100	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	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	86	1	2536	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	2310	X	2306	-0-	-4	-0-	79	1	2220	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	2387	X	1817	-0-	-570	-0-	60	1	1751	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2310	X	1693	-0-	-617	-0-	54	1	1633	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2387	X	1187	-0-	-1200	-0-	37	1	1146	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2387	X	889	-0-	-1498	-0-	28	1	858	2	Y	3	3	1			1
							3	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	3131	X	2493	-0-	-638	-0-	182	1	2279	2	Y	29	32	1			2
							32	9									
09	2700	X	2534	-0-	-166	-0-	204	1	2293	2	Y	34	29	1			7
							37	9									
10	3069	X	2623	-0-	-446	-0-	201	1	2379	2	Y	39	40	1			6
							43	9									
11	2970	X	2126	-0-	-844	-0-	156	1	1925	2	Y	41	42	1			5
							45	9									
12	3069	X	1896	-0-	-1173	-0-	137	1	1706	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
01	2635	X	2227	-0-	-408	-0-	164	1	2009	2	Y	49	49	1			4
							54	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	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	60	1	1756	2	Y	64	61	1			15
							70	9									
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	69	1	1928	2	Y	76	79	1			12
							84	9									
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	74	1	2168	2	Y	93	89	1			16
							102	9									
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	72	1	2171	2	Y	101	98	1			19
							111	9									
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	68	1	2141	2	Y	100	99	1			20
							110	9									
*01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	53	1	1610	2	Y	76	82	1			14
							84	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	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	62	1	1830	2	Y	-0-					-0-
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	63	1	1755	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	63	1	1852	2	Y	-0-					-0-
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	59	1	1780	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	58	1	1824	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	60	1	1842	2	Y	-0-					-0-

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	589	N	527	-0-	-62	-0-	17	1	487	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
09	570	N	428	-0-	-142	-0-	14	1	393	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
10	558	N	470	-0-	-88	-0-	15	1	431	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	12	1	358	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	12	1	371	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
01	465	N	362	-0-	-103	-0-	11	1	329	2	Y	20	20	1			4
							22	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	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	64	1	1872	2	Y	46	43	1			11
							51	9									
09	1980	N	1951	-0-	-29	-0-	66	1	1832	2	Y	48	51	1			8
							53	9									
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	64	1	1867	2	Y	53	52	1			9
							58	9									
11	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	58	1	1745	2	Y	54	53	1			10
							59	9									
12	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	56	1	1770	2	Y	56	55	1			11
							62	9									
*01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	62	1	1899	2	Y	60	60	1			11
							66	9									

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	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	126	1	3710	2	Y	-0-					-0-
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	124	1	3466	2	Y	-0-					-0-
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	119	1	3498	2	Y	-0-					-0-
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	108	1	3264	2	Y	-0-					-0-
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	102	1	3189	2	Y	-0-					-0-
*01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	104	1	3170	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	208	1	2609	2	Y	95	102	1			7
							105	9									
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	242	1	2731	2	Y	97	85	1			19
							107	9									
10	3193	X	3098	-0-	-95	-0-	231	1	2742	2	Y	114	115	1			18
							125	9									
11	3090	X	2701	-0-	-389	-0-	194	1	2389	2	Y	107	111	1			14
							118	9									
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	250	1	3120	2	Y	138	140	1			12
							152	9									
01	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	214	1	2630	2	Y	139	139	1			12
							153	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	1488	N	1221	-0-	-267	-0-	40	1	1172	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	46	1	1284	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	48	1	1418	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	46	1	1378	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	45	1	1426	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	46	1	1412	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	179	-0-	-151	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	9	1	265	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	144	1	1808	2	Y	28	30	1			2
							31	9									
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	177	1	1990	2	Y	34	29	1			7
							37	9									
10	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	114	1	1350	2	Y	34	36	1			5
							37	9									
11	1920	N	1493	-0-	-427	-0-	109	1	1343	2	Y	37	37	1			5
							41	9									
12	1984	N	1618	-0-	-366	-0-	117	1	1454	2	Y	43	44	1			4
							47	9									
*01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	128	1	1571	2	Y	43	43	1			4
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	170	1	2127	2	Y	34	32	1			8
							37	9									
09	2280	N	1900	-0-	-380	-0-	152	1	1715	2	Y	30	33	1			5
							33	9									
10	2387	N	2206	-0-	-181	-0-	168	1	1997	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
11	2250	N	1846	-0-	-404	-0-	136	1	1673	2	Y	34	34	1			6
							37	9									
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	165	1	2059	2	Y	43	41	1			8
							47	9									
01	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	149	1	1832	2	Y	38	39	1			7
							42	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	92	1	2698	2	Y	-0-					-0-
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	103	1	2875	2	Y	-0-					-0-
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	98	1	2880	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	1760	-0-	-880	-0-	57	1	1703	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	1625	-0-	-1103	-0-	50	1	1575	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2510	-0-	-218	-0-	80	1	2430	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

08	2015	N	1336	-0-	-679	-0-	99	1	1237	2	Y	-0-					-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	147	1	1651	2	Y	-0-					-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	137	1	1625	2	Y	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	123	1	1516	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	110	1	1374	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1392	-0-	-375	-0-	105	1	1287	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

08	2139	N	2114	-0-	-25	-0-	69	1	2036	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	75	1	2104	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	71	1	2081	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2040	N	1743	-0-	-297	-0-	56	1	1678	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	2139	N	1776	-0-	-363	-0-	55	1	1711	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	2139	N	1827	-0-	-312	-0-	58	1	1761	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	180	1	2247	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	197	1	2217	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	132	1	1569	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	140	1	1718	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	191	1	2388	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
*01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	182	1	2235	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2955	-0-		-300	-0-	95	1	2791	2	Y	63	59	1			15
								69	9									
09	3150	X	2492	-0-		-658	-0-	84	1	2345	2	Y	57	63	1			9
								63	9									
10	3255	X	2991	-0-		-264	-0-	96	1	2814	2	Y	74	71	1			12
								81	9									
11	3060	X	2796	-0-		-264	-0-	87	1	2625	2	Y	76	74	1			14
								84	9									
12	3069	X	2795	-0-		-274	-0-	84	1	2625	2	Y	78	77	1			15
								86	9									
01	2976	X	2698	-0-		-278	-0-	83	1	2531	2	Y	76	77	1			14
								84	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1629	N	1629	-0-		-0-	-0-	52	1	1523	2	Y	49	46	1			12
								54	9									
09	1647	N	1647	-0-		-0-	-0-	55	1	1534	2	Y	53	56	1			9
								58	9									
10	1628	N	1628	-0-		-0-	-0-	52	1	1513	2	Y	57	56	1			10
								63	9									
11	1541	N	1541	-0-		-0-	-0-	47	1	1429	2	Y	59	58	1			11
								65	9									
12	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-	45	1	1405	2	Y	58	58	1			11
								64	9									
*01	1523	N	1523	-0-		-0-	-0-	46	1	1411	2	Y	60	60	1			11
								66	9									

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	3007	X	2546	-0-		-461	-0-	82	1	2418	2	Y	42	39	1			10
								46	9									
09	2910	X	2289	-0-		-621	-0-	78	1	2167	2	Y	40	43	1			7
								44	9									
10	2896	X	2896	-0-		-0-	-0-	94	1	2743	2	Y	54	52	1			9
								59	9									
11	3025	X	3025	-0-		-0-	-0-	95	1	2862	2	Y	62	60	1			11
								68	9									
12	2971	X	2971	-0-		-0-	-0-	90	1	2812	2	Y	63	62	1			12
								69	9									
*01	2971	X	2971	-0-		-0-	-0-	92	1	2810	2	Y	63	63	1			12
								69	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3334	-0-		-851	-0-	109	1	3212	2	Y	12	12	1			3
								13	9									
09	3930	X	3824	-0-		-106	-0-	131	1	3675	2	Y	16	16	1			3
								18	9									
10	3930	X	3930	-0-		-0-	-0-	129	1	3782	2	Y	17	17	1			3
								19	9									
11	3749	X	3749	-0-		-0-	-0-	120	1	3609	2	Y	18	18	1			3
								20	9									
12	3937	X	3834	-0-		-103	-0-	118	1	3695	2	Y	19	18	1			4
								21	9									
01	3937	X	3808	-0-		-129	-0-	120	1	3668	2	Y	18	19	1			3
								20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2454	-0-	-429	-0-	79	1	2329	2	Y	42	41	1			10
							46	9									
09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	98	1	2736	2	Y	55	56	1			9
							61	9									
10	2821	N	2783	-0-	-38	-0-	90	1	2630	2	Y	57	56	1			10
							63	9									
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	79	1	2374	2	Y	55	55	1			10
							61	9									
12	3007	N	2436	-0-	-571	-0-	73	1	2301	2	Y	56	55	1			11
							62	9									
01	2790	N	2749	-0-	-41	-0-	85	1	2595	2	Y	63	62	1			12
							69	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3301	-0-	-791	-0-	241	1	3013	2	Y	43	46	1			3
							47	9									
09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	376	1	4233	2	Y	43	38	1			8
							47	9									
10	4061	X	4018	-0-	-43	-0-	308	1	3653	2	Y	52	52	1			8
							57	9									
11	3930	X	3828	-0-	-102	-0-	283	1	3487	2	Y	53	54	1			7
							58	9									
12	4092	X	3892	-0-	-200	-0-	284	1	3541	2	Y	61	63	1			5
							67	9									
01	4092	X	2922	-0-	-1170	-0-	215	1	2638	2	Y	63	63	1			5
							69	9									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	101	1	2979	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	106	1	2953	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	102	1	2982	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	96	1	2899	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	91	1	2846	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	91	1	2782	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	38	1	1110	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	1440	N	837	-0-	-603	-0-	29	1	802	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	1395	N	995	-0-	-400	-0-	33	1	955	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1110	N	931	-0-	-179	-0-	30	1	893	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	32	1	996	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	43	1	1317	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	172	1	2148	2	Y	42	45	1			3
							46	9									
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	183	1	2063	2	Y	42	37	1			8
							46	9									
10	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	179	1	2128	2	Y	52	52	1			8
							57	9									
11	2280	N	2278	-0-	-2	-0-	167	1	2053	2	Y	53	54	1			7
							58	9									
12	2356	N	2016	-0-	-340	-0-	145	1	1805	2	Y	60	62	1			5
							66	9									
01	2356	N	1817	-0-	-539	-0-	132	1	1620	2	Y	59	59	1			5
							65	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	34	30	1			7
							37	9									
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	Y	39	40	1			6
							43	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	Y	41	42	1			5
							45	9									
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	49	49	1			4
							54	9									

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2010	2	24	9	Y	22	15	0			19
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1972	2	18	9	Y	16	16	0			19
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1994	2	19	9	Y	17	13	0			23
11	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	1877	2	30	9	Y	27	27	0			23
12	2046	N	1760	-0-	-286	-0-	1732	2	28	9	Y	25	29	0			19
01	2015	N	1616	-0-	-399	-0-	1599	2	17	9	Y	15	17	0			17

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	98	1	2888	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	101	1	2813	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	2883	N	2866	-0-	-17	-0-	94	1	2761	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	2850	N	2724	-0-	-126	-0-	87	1	2626	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	2945	N	2802	-0-	-143	-0-	86	1	2704	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	2852	N	2785	-0-	-67	-0-	88	1	2685	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	Y	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	33	1	934	2	Y	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	33	1	969	2	Y	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	31	1	934	2	Y	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	968	2	Y	-0-					-0-
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	31	1	955	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1550	N	1454	-0-		-96	-0-	47	1	1375	2	Y	29	27	1			7
								32	9									
09	1440	N	1435	-0-		-5	-0-	48	1	1354	2	Y	30	32	1			5
								33	9									
10	1519	N	1427	-0-		-92	-0-	46	1	1346	2	Y	32	32	1			5
								35	9									
11	1410	N	1349	-0-		-61	-0-	42	1	1271	2	Y	33	32	1			6
								36	9									
12	1518	N	1518	-0-		-0-	-0-	46	1	1430	2	Y	38	37	1			7
								42	9									
01	1426	N	1385	-0-		-41	-0-	43	1	1303	2	Y	35	36	1			6
								39	9									

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	2132	N	2132	-0-		-0-	-0-	68	1	2000	2	Y	58	57	1			14
								64	9									
09	2068	N	2068	-0-		-0-	-0-	69	1	1933	2	Y	60	64	1			10
								66	9									
10	2088	N	2088	-0-		-0-	-0-	67	1	1949	2	Y	65	64	1			11
								72	9									
11	1948	N	1948	-0-		-0-	-0-	60	1	1815	2	Y	66	65	1			12
								73	9									
12	2005	N	2005	-0-		-0-	-0-	60	1	1869	2	Y	69	68	1			13
								76	9									
*01	1965	N	1965	-0-		-0-	-0-	60	1	1829	2	Y	69	69	1			13
								76	9									

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. 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	4774	X	3571	-0-		-1203	-0-	116	1	3401	2	Y	49	48	1			12
								54	9									
09	4620	X	4085	-0-		-535	-0-	139	1	3880	2	Y	60	62	1			10
								66	9									
10	4681	X	4380	-0-		-301	-0-	142	1	4162	2	Y	69	67	1			12
								76	9									
11	4530	X	4215	-0-		-315	-0-	133	1	4003	2	Y	72	71	1			13
								79	9									
12	4557	X	4383	-0-		-174	-0-	133	1	4165	2	Y	77	75	1			15
								85	9									
01	4371	X	4317	-0-		-54	-0-	134	1	4099	2	Y	76	77	1			14
								84	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. 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	2709	N	2709	-0-		-0-	-0-	199	1	2484	2	Y	24	22	1			6
								26	9									
09	2812	N	2812	-0-		-0-	-0-	227	1	2556	2	Y	26	28	1			4
								29	9									
10	2731	N	2731	-0-		-0-	-0-	210	1	2490	2	Y	28	27	1			5
								31	9									
11	2702	N	2702	-0-		-0-	-0-	201	1	2468	2	Y	30	29	1			6
								33	9									
12	2914	N	2376	-0-		-538	-0-	174	1	2173	2	Y	26	27	1			5
								29	9									
01	2728	N	2124	-0-		-604	-0-	158	1	1940	2	Y	24	25	1			4
								26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(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	3654	-0-		-407	-0-	118	1	3484	2	Y	47	45	1			11
								52	9									
09	3930	X	3877	-0-		-53	-0-	132	1	3684	2	Y	55	57	1			9
								61	9									
10	4061	X	3917	-0-		-144	-0-	127	1	3725	2	Y	59	58	1			10
								65	9									
11	3930	X	2802	-0-		-1128	-0-	88	1	2663	2	Y	46	48	1			8
								51	9									
12	3999	X	3180	-0-		-819	-0-	96	1	3026	2	Y	53	51	1			10
								58	9									
01	3999	X	3370	-0-		-629	-0-	105	1	3202	2	Y	57	57	1			10
								63	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2810	X	2810	-0-		-0-	-0-	91	1	2667	2	Y	47	43	1			11
								52	9									
09	2776	X	2776	-0-		-0-	-0-	94	1	2626	2	Y	51	54	1			8
								56	9									
10	2691	X	2691	-0-		-0-	-0-	87	1	2546	2	Y	53	52	1			9
								58	9									
11	2730	X	2556	-0-		-174	-0-	80	1	2415	2	Y	55	54	1			10
								61	9									
12	3162	X	3162	-0-		-0-	-0-	95	1	2991	2	Y	69	66	1			13
								76	9									
*01	3005	X	3005	-0-		-0-	-0-	93	1	2839	2	Y	66	67	1			12
								73	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	97	-0-		-27	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-		-12	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-		-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-		-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-		-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-		-4	-0-	9	1	111	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1377	-0-		-700	-0-	45	1	1328	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
09	1950	N	1912	-0-		-38	-0-	66	1	1839	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
10	2082	N	2082	-0-		-0-	-0-	68	1	2006	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
11	2201	N	2201	-0-		-0-	-0-	70	1	2122	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
12	2330	N	2330	-0-		-0-	-0-	72	1	2248	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
*01	2221	N	2221	-0-		-0-	-0-	70	1	2143	2	Y	7	8	1			1
								8	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	69	1	2022	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	989	-0-		-1381	-0-	34	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1125	-0-		-1324	-0-	37	1	1088	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1182	-0-		-1188	-0-	38	1	1144	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	682	-0-		-1395	-0-	21	1	661	2	Y	-0-					-0-
*01	2320	X	2320	-0-		-0-	-0-	74	1	2246	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 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	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	156	1	1950	2	Y	23	25	1			2
							25	9									
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	165	1	1859	2	Y	24	21	1			5
							26	9									
10	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	154	1	1826	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	167	1	2058	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
12	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	147	1	1831	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
01	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	130	1	1597	2	Y	35	35	1			3
							39	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1373	2	42	9	Y	38	35	1			49
09	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	1108	2	51	9	Y	46	35	1			60
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1601	2	61	9	Y	55	103	1			12
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1604	2	67	9	Y	61	37	1			36
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1543	2	66	9	Y	60	33	1			63
*01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1557	2	72	9	Y	65	72	1			56

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	2573	-0-	-0-	-0-	2558	2	15	9	Y	14	12	1			17
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2757	2	18	9	Y	16	12	1			21
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2854	2	23	9	Y	21	38	1			4
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2691	2	24	9	Y	22	13	1			13
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2728	2	23	9	Y	21	12	1			22
*01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2737	2	25	9	Y	23	25	1			20

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	423	-0-	-135	-0-	14	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	14	1	384	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	390	-0-	-44	-0-	13	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	16	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	12	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	12	1	358	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2160	2	10	9	Y	9	8	1			11
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2280	2	11	9	Y	10	8	1			13
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2495	2	15	9	Y	14	24	1			3
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2432	2	14	9	Y	13	8	1			8
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2461	2	14	9	Y	13	7	1			14
*01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2405	2	17	9	Y	15	16	1			13

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	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2672	2	28	9	Y	25	23	1			32
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2656	2	34	9	Y	31	23	1			40
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2738	2	43	9	Y	39	71	1			8
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2670	2	45	9	Y	41	25	1			24
12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2749	2	44	9	Y	40	22	1			42
01	2790	N	2266	-0-	-524	-0-	2218	2	48	9	Y	44	48	1			38

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	48	1			9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	33	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	56	1	1638	2	Y	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	2	Y	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	55	1	1623	2	Y	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	50	1	1500	2	Y	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	54	1	1678	2	Y	-0-					-0-
*01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	52	1	1590	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	78	1	2302	2	Y	-0-					-0-
09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	98	1	2728	2	Y	-0-					-0-
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	90	1	2642	2	Y	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	83	1	2507	2	Y	-0-					-0-
12	2883	N	2676	-0-	-207	-0-	83	1	2593	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2565	-0-	-163	-0-	81	1	2484	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	668	-0-	-541	-0-	21	1	625	2	Y	20	18	1			5
							22	9									
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	21	1	599	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	677	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	21	1	641	2	Y	25	24	1			5
							28	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	21	1	662	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	21	1	640	2	Y	26	26	1			5
							29	9									

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	496	N	482	-0-	-14	-0-	15	1	452	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	448	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	669	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	15	1	437	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	15	1	484	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	15	1	456	2	Y	18	19	1			3
							20	9									

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	270	N	134	-0-	-136	-0-	5	1	126	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	248	N	179	-0-	-69	-0-	6	1	167	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	5	5	1			1
							6	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	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	231	1	2772	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
09	3000	N	3527	-0-	527	527	274	1	3214	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
10	3884	X	3357	-0-	-527	-0-	255	1	3062	2	Y	36	36	1			6
							40	9									
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	250	1	3023	2	Y	39	38	1			7
							43	9									
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	257	1	3182	2	Y	42	41	1			8
							46	9									
*01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	213	1	2593	2	Y	34	36	1			6
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	85	1	1017	2	Y	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	81	1	948	2	Y	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	85	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	977	2	Y	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	80	1	996	2	Y	-0-					-0-
*01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	83	1	1007	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	292	1	3514	2	Y	-0-					-0-
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	278	1	3255	2	Y	-0-					-0-
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	267	1	3206	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2690	-0-	-670	-0-	205	1	2485	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3066	-0-	-406	-0-	229	1	2837	2	Y	-0-					-0-
*01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	267	1	3248	2	Y	-0-					-0-

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	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	432	1	5185	2	Y	50	45	1			12
							55	9									
09	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	466	1	5456	2	Y	57	60	1			9
							63	9									
10	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	534	1	6406	2	Y	72	69	1			12
							79	9									
11	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	501	1	6064	2	Y	75	73	1			14
							83	9									
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	422	1	5231	2	Y	66	67	1			13
							73	9									
*01	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	517	1	6297	2	Y	80	78	1			15
							88	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	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	Y	-0-					-0-
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	559	2	Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	387	-0-	-202	-0-	29	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	500	-0-	-120	-0-	38	1	462	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3364	2	24	9	Y	22	18	1			10
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3346	2	23	9	Y	21	20	1			11
10	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1798	2	20	9	Y	18	19	1			10
11	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2013	2	19	9	Y	17	17	1			10
12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2144	2	25	9	Y	23	28	1			5
*01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1977	2	23	9	Y	21	18	1			8

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3359	2	29	9	Y	26	23	1			11
09	3270	X	1845	-0-	-1425	-0-	1826	2	19	9	Y	17	19	1			9
10	3379	X	1906	-0-	-1473	-0-	1881	2	25	9	Y	23	19	1			13
11	3270	X	1796	-0-	-1474	-0-	1772	2	24	9	Y	22	22	1			13
12	3379	X	1913	-0-	-1466	-0-	1881	2	32	9	Y	29	36	1			6
01	3379	X	1732	-0-	-1647	-0-	1703	2	29	9	Y	26	22	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	3261	2	25	9	Y	23	20	1			10
09	3210	X	3130	-0-	-80	-0-	3106	2	24	9	Y	22	20	1			12
10	3317	X	2652	-0-	-665	-0-	2632	2	20	9	Y	18	19	1			11
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3235	2	22	9	Y	20	19	1			12
12	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	3213	2	26	9	Y	24	31	1			5
01	3286	X	2953	-0-	-333	-0-	2928	2	25	9	Y	23	19	1			9

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3522	2	25	9	Y	23	20	1			10
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3374	2	24	9	Y	22	20	1			12
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3414	2	23	9	Y	21	21	1			12
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3231	2	22	9	Y	20	20	1			12
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3447	2	26	9	Y	24	31	1			5
01	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	3182	2	25	9	Y	23	19	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3554	2	33	9	Y	30	26	1			13
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3377	2	31	9	Y	28	26	1			15
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3417	2	30	9	Y	27	27	1			15
11	3480	X	3071	-0-	-409	-0-	3042	2	29	9	Y	26	26	1			15
12	3596	X	3183	-0-	-413	-0-	3148	2	35	9	Y	32	40	1			7
01	3596	X	2661	-0-	-935	-0-	2628	2	33	9	Y	30	25	1			12

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	3409	-0-	-1954	-0-	3374	2	35	9	Y	32	28	1			14
09	5070	X	2748	-0-	-2322	-0-	2715	2	33	9	Y	30	28	1			16
10	5239	X	3536	-0-	-1703	-0-	3502	2	34	9	Y	31	30	1			17
11	4170	X	2904	-0-	-1266	-0-	2873	2	31	9	Y	28	28	1			17
12	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	3146	2	39	9	Y	35	44	1			8
01	3534	X	3044	-0-	-490	-0-	3009	2	35	9	Y	32	27	1			13

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	98	1	2892	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2908	-0-	-152	-0-	100	1	2808	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	96	1	2798	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	89	1	2669	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	88	1	2764	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	85	1	2584	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3544	-0-	-83	-0-	3529	2	15	9	Y	14	12	1			6
09	3510	X	3404	-0-	-106	-0-	3391	2	13	9	Y	12	11	1			7
10	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	3438	2	13	9	Y	12	12	1			7
11	3450	X	3268	-0-	-182	-0-	3256	2	12	9	Y	11	11	1			7
12	3565	X	3294	-0-	-271	-0-	3279	2	15	9	Y	14	18	1			3
01	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	2985	2	14	9	Y	13	11	1			5

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	81	1	2370	2	Y	-0-					-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	75	1	2089	2	Y	-0-					-0-
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	66	1	1929	2	Y	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	60	1	1809	2	Y	-0-					-0-
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	59	1	1848	2	Y	-0-					-0-
*01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	65	1	1978	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4247	-0-	-31	-0-	139	1	4076	2	Y	29	26	1			7
							32	9									
09	4260	X	4042	-0-	-218	-0-	138	1	3871	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
10	4402	X	3931	-0-	-471	-0-	129	1	3770	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	138	1	4164	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
12	4247	X	3813	-0-	-434	-0-	117	1	3659	2	Y	34	34	1			7
							37	9									
*01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	140	1	4284	2	Y	39	39	1			7
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2153	-0-	-203	-0-	159	1	1994	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2181	-0-	-99	-0-	178	1	2003	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2035	-0-	-228	-0-	158	1	1877	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	143	1	1762	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	149	1	1864	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	153	1	1876	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5240	-0-	-123	-0-	5223	2	17	9	Y	15	27	1			13
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5057	2	22	9	Y	20					33
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4988	2	17	9	Y	15	27	1			21
11	5070	X	4487	-0-	-583	-0-	4452	2	35	9	Y	32	25	1			28
12	5239	X	5038	-0-	-201	-0-	5012	2	26	9	Y	24	26	1			26
01	5239	X	4923	-0-	-316	-0-	4897	2	26	9	Y	24	25	1			25

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	4216	X	3884	-0-	-332	-0-	285	1	3562	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
09	4080	X	3934	-0-	-146	-0-	318	1	3579	2	Y	34	30	1			7
							37	9									
10	4185	X	3778	-0-	-407	-0-	290	1	3445	2	Y	39	40	1			6
							43	9									
11	4050	X	3807	-0-	-243	-0-	283	1	3479	2	Y	41	42	1			5
							45	9									
12	4185	X	3911	-0-	-274	-0-	286	1	3572	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
01	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	287	1	3524	2	Y	49	49	1			4
							54	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 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	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4577	2	13	9	Y	12					27
09	4290	X	3953	-0-	-337	-0-	3942	2	11	9	Y	10					37
10	4433	X	4383	-0-	-50	-0-	4375	2	8	9	Y	7					44
11	4290	X	4132	-0-	-158	-0-	4120	2	12	9	Y	11					55
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4646	2	13	9	Y	12	44	1			23
01	4433	X	3947	-0-	-486	-0-	3936	2	11	9	Y	10					33

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	2956	2	11	9	Y	10					23
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2783	2	10	9	Y	9					32
10	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	3039	2	7	9	Y	6					38
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3049	2	11	9	Y	10					48
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3368	2	12	9	Y	11	39	1			20
01	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2773	2	10	9	Y	9					29

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
*01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4165	2	39	9	Y	35					72
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3965	2	26	9	Y	24	63	1			33
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3833	2	30	9	Y	27					60
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3345	2	34	9	Y	31	69	1			22
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3636	2	34	9	Y	31					53
*01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3547	2	45	9	Y	41	71	1			23

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

08	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	127	1	3730	2	Y	46	43	1			11
							51	9									
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	139	1	3878	2	Y	50	53	1			8
							55	9									
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	137	1	4026	2	Y	58	56	1			10
							64	9									
11	3870	X	3550	-0-	-320	-0-	112	1	3381	2	Y	52	52	1			10
							57	9									
12	3999	X	2801	-0-	-1198	-0-	85	1	2671	2	Y	41	43	1			8
							45	9									
01	3999	X	2880	-0-	-1119	-0-	90	1	2742	2	Y	44	44	1			8
							48	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2205	2	41	9	Y	37	32	1			16
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2129	2	36	9	Y	33	31	1			18
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2235	2	37	9	Y	34	33	1			19
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2030	2	33	9	Y	30	31	1			18
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2173	2	44	9	Y	40	49	1			9
*01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2052	2	39	9	Y	35	30	1			14

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	755	2	29	9	Y	26	23	1			11
09	1650	N	881	-0-	-769	-0-	853	2	28	9	Y	25	23	1			13
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	954	2	28	9	Y	25	24	1			14
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	892	2	23	9	Y	21	22	1			13
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1042	2	32	9	Y	29	36	1			6
*01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1063	2	29	9	Y	26	22	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

08	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	3064	2	25	9	Y	23	20	1			10
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3373	2	23	9	Y	21	20	1			11
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3202	2	23	9	Y	21	20	1			12
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3149	2	18	9	Y	16	19	1			9
12	3193	X	2263	-0-	-930	-0-	2235	2	28	9	Y	25	29	1			5
*01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5039	2	25	9	Y	23	19	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2859	N	2859	-0-		-0-	-0-	93	1	2747	2	Y	17	16	1			4
								19	9									
09	2820	N	2649	-0-		-171	-0-	91	1	2538	2	Y	18	19	1			3
								20	9									
10	2914	N	2852	-0-		-62	-0-	93	1	2738	2	Y	19	19	1			3
								21	9									
11	3000	N	3093	-0-		93	93	99	1	2968	2	Y	24	23	1			4
								26	9									
12	2728	N	2525	-0-		-203	-0-	77	1	2426	2	Y	20	20	1			4
								22	9									
01	2852	N	2382	-0-		-470	-0-	75	1	2287	2	Y	18	19	1			3
								20	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3013	-0-		-428	-0-	99	1	2907	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
09	3330	X	2976	-0-		-354	-0-	103	1	2865	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
10	3441	X	3009	-0-		-432	-0-	99	1	2902	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
11	3150	X	2912	-0-		-238	-0-	93	1	2811	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
12	3295	X	3295	-0-		-0-	-0-	102	1	3183	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
01	3069	X	2774	-0-		-295	-0-	88	1	2678	2	Y	7	8	1			1
								8	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3895	X	3895	-0-		-0-	-0-	3870	2	25	9	Y	23	20	1			10
09	3465	X	3465	-0-		-0-	-0-	3441	2	24	9	Y	22	20	1			12
10	3534	X	3369	-0-		-165	-0-	3349	2	20	9	Y	18	19	1			11
11	3420	X	2932	-0-		-488	-0-	2912	2	20	9	Y	18	18	1			11
12	3881	X	3881	-0-		-0-	-0-	3855	2	26	9	Y	24	30	1			5
*01	3597	X	3597	-0-		-0-	-0-	3572	2	25	9	Y	23	19	1			9

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2472	-0-		-39	-0-	81	1	2383	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
09	2495	N	2495	-0-		-0-	-0-	86	1	2401	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
10	2573	N	2540	-0-		-33	-0-	84	1	2447	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
11	2576	N	2576	-0-		-0-	-0-	82	1	2484	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
12	2710	N	2710	-0-		-0-	-0-	83	1	2617	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
*01	2647	N	2647	-0-		-0-	-0-	84	1	2553	2	Y	9	9	1			2
								10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2944	-0-	-528	-0-	96	1	2839	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	3270	X	2489	-0-	-781	-0-	86	1	2396	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	3379	X	3115	-0-	-264	-0-	103	1	3003	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	3150	X	3066	-0-	-84	-0-	98	1	2957	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	97	1	3047	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	102	1	3126	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

08	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	2955	2	32	9	Y	29	25	1			13
09	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	2943	2	30	9	Y	27	25	1			15
10	3317	X	2894	-0-	-423	-0-	2864	2	30	9	Y	27	27	1			15
11	3060	X	1624	-0-	-1436	-0-	1595	2	29	9	Y	26	26	1			15
12	3162	X	1287	-0-	-1875	-0-	1252	2	35	9	Y	32	40	1			7
01	3069	X	1115	-0-	-1954	-0-	1083	2	32	9	Y	29	24	1			12

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

08	3317	X	1339	-0-	-1978	-0-	96	1	1201	2	Y	38	41	1			3
							42	9									
09	2880	X	1261	-0-	-1619	-0-	99	1	1120	2	Y	38	34	1			7
							42	9									
10	2635	X	1143	-0-	-1492	-0-	85	1	1007	2	Y	46	46	1			7
							51	9									
11	2100	X	1240	-0-	-860	-0-	89	1	1099	2	Y	47	48	1			6
							52	9									
12	2170	X	1730	-0-	-440	-0-	124	1	1545	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
*01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	213	1	2619	2	Y	56	56	1			5
							62	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

08	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4789	2	18	9	Y	16	27	1			13
09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5277	2	22	9	Y	20					33
10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5369	2	17	9	Y	15	27	1			21
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5411	2	35	9	Y	32	25	1			28
12	4588	X	4121	-0-	-467	-0-	4093	2	28	9	Y	25	26	1			27
01	4588	X	3051	-0-	-1537	-0-	3026	2	25	9	Y	23	25	1			25

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3088	2	34	9	Y	31	60	1			17
09	2580	N	2555	-0-	-25	-0-	2526	2	29	9	Y	26					43
10	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	2011	2	30	9	Y	27	33	1			37
11	2850	X	2097	-0-	-753	-0-	2080	2	17	9	Y	15					52
12	2945	X	2254	-0-	-691	-0-	2220	2	34	9	Y	31	64	1			19
01	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	2280	2	44	9	Y	40					59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	3401	2	35	9	Y	32	61	1			17
09	3540	X	2787	-0-	-753	-0-	2756	2	31	9	Y	28					45
10	3534	X	3395	-0-	-139	-0-	3365	2	30	9	Y	27	34	1			38
11	3420	X	2305	-0-	-1115	-0-	2290	2	15	9	Y	14					52
12	3441	X	2592	-0-	-849	-0-	2557	2	35	9	Y	32	65	1			19
01	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	3051	2	44	9	Y	40					59

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1184	-0-	-366	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	986	-0-	-394	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1229	-0-	-445	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
*01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-

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	5053	X	4802	-0-	-251	-0-	158	1	4635	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	169	1	4713	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	5022	X	4926	-0-	-96	-0-	162	1	4753	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	4860	X	4284	-0-	-576	-0-	137	1	4137	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	157	1	4917	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	160	1	4897	2	Y	11	11	1			2
							12	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	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	69	1	2021	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
09	2130	N	1981	-0-	-149	-0-	68	1	1898	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	71	1	2093	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	71	1	2126	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	64	1	2015	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
01	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	68	1	2078	2	Y	18	19	1			3
							20	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	4309	X	3839	-0-	-470	-0-	3825	2	14	9	Y	13	23	1			12
09	3900	X	3473	-0-	-427	-0-	3454	2	19	9	Y	17					29
10	3968	X	3194	-0-	-774	-0-	3181	2	13	9	Y	12	23	1			18
11	3840	X	3527	-0-	-313	-0-	3497	2	30	9	Y	27	21	1			24
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4182	2	24	9	Y	22	23	1			23
*01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4152	2	23	9	Y	21	22	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2905	-0-	-567	-0-	212	1	2656	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
09	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	246	1	2775	2	Y	34	30	1			7
							37	9									
10	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	238	1	2826	2	Y	39	40	1			6
							43	9									
11	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	210	1	2583	2	Y	41	42	1			5
							45	9									
12	3162	X	2929	-0-	-233	-0-	213	1	2663	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
01	3162	X	2869	-0-	-293	-0-	212	1	2603	2	Y	49	49	1			4
							54	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

08	3193	X	2703	-0-	-490	-0-	2683	2	20	9	Y	18					40
09	3000	X	2408	-0-	-592	-0-	2390	2	18	9	Y	16					56
10	3100	X	2647	-0-	-453	-0-	2636	2	11	9	Y	10					66
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2763	2	19	9	Y	17					83
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2946	2	20	9	Y	18	67	1			34
*01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2832	2	18	9	Y	16					50

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

08	3813	X	2588	-0-	-1225	-0-	2573	2	15	9	Y	14	24	1			12
09	3630	X	2330	-0-	-1300	-0-	2311	2	19	9	Y	17					29
10	3596	X	2457	-0-	-1139	-0-	2442	2	15	9	Y	14	24	1			19
11	2550	X	2396	-0-	-154	-0-	2366	2	30	9	Y	27	22	1			24
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2957	2	24	9	Y	22	23	1			23
*01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2688	2	23	9	Y	21	22	1			22

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5133	2	19	9	Y	17	34	1			20
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4348	2	14	9	Y	13					33
10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5251	2	12	9	Y	11	16	1			28
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4541	2	7	9	Y	6					34
12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4868	2	21	9	Y	19	30	1			23
*01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4702	2	18	9	Y	16					39

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

08	4495	X	3924	-0-	-571	-0-	3904	2	20	9	Y	18	35	1			21
09	4350	X	3996	-0-	-354	-0-	3979	2	17	9	Y	15					36
10	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4444	2	15	9	Y	14	18	1			32
11	4140	X	3894	-0-	-246	-0-	3884	2	10	9	Y	9					41
12	4278	X	4163	-0-	-115	-0-	4137	2	26	9	Y	24	36	1			29
01	4464	X	3870	-0-	-594	-0-	3849	2	21	9	Y	19					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	938	-0-	-1449	-0-	69	1	865	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	205	1	2313	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	195	1	2316	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	166	1	2048	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2542	N	2200	-0-	-342	-0-	163	1	2029	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2511	N	2089	-0-	-422	-0-	157	1	1924	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6990	2	14	9	Y	13	23	1			12
09	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6510	2	18	9	Y	16					28
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6119	2	14	9	Y	13	23	1			18
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5070	2	29	9	Y	26	21	1			23
12	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6284	2	24	9	Y	22	22	1			23
*01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5815	2	20	9	Y	18	21	1			20

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4306	-0-	-530	-0-	4292	2	14	9	Y	13	20	1			13
09	4680	X	3411	-0-	-1269	-0-	3401	2	10	9	Y	9					22
10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6008	2	15	9	Y	14	11	1			25
11	5190	X	2883	-0-	-2307	-0-	2877	2	6	9	Y	5					30
12	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6424	2	26	9	Y	24	29	1			25
01	5363	X	4563	-0-	-800	-0-	4545	2	18	9	Y	16					41

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6594	2	20	9	Y	18	35	1			21
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6593	2	17	9	Y	15					36
10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6735	2	15	9	Y	14	18	1			32
11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5742	2	10	9	Y	9					41
12	5859	X	5640	-0-	-219	-0-	5614	2	26	9	Y	24	36	1			29
01	5859	X	5262	-0-	-597	-0-	5242	2	20	9	Y	18					47

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	75	1	2200	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	79	1	2205	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	71	1	2088	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	2220	N	1899	-0-	-321	-0-	60	1	1821	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	71	1	2236	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
*01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	72	1	2201	2	Y	21	21	1			4
							23	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	54	1	1587	2	Y	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	58	1	1631	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	55	1	1613	2	Y	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	52	1	1559	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	51	1	1585	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	50	1	1542	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

08	6324	X	5871	-0-	-453	-0-	5835	2	36	9	Y	33	29	1			14
09	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6129	2	34	9	Y	31	29	1			16
10	5921	X	5463	-0-	-458	-0-	5435	2	28	9	Y	25	26	1			15
11	5730	X	5271	-0-	-459	-0-	5243	2	28	9	Y	25	24	1			16
12	6324	X	6067	-0-	-257	-0-	6028	2	39	9	Y	35	43	1			8
01	6324	X	5432	-0-	-892	-0-	5397	2	35	9	Y	32	27	1			13

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2937	2	11	9	Y	10					23
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2521	2	10	9	Y	9					32
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2640	2	7	9	Y	6					38
11	2670	N	2341	-0-	-329	-0-	2331	2	10	9	Y	9					47
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2705	2	12	9	Y	11	38	1			20
01	2635	N	2208	-0-	-427	-0-	2206	2	2	9	Y	2					22

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3998	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3734	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4490	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4184	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4880	2	3	9	Y	3	4	1			1
*01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3956	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	145	1	4272	2	Y	71	67	1			17
							78	9									
09	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	151	1	4219	2	Y	75	80	1			12
							83	9									
10	4805	X	4565	-0-	-240	-0-	148	1	4325	2	Y	84	82	1			14
							92	9									
11	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	136	1	4111	2	Y	87	85	1			16
							96	9									
12	4712	X	4429	-0-	-283	-0-	134	1	4195	2	Y	91	89	1			18
							100	9									
01	4588	X	4362	-0-	-226	-0-	135	1	4129	2	Y	89	91	1			16
							98	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	34	1	986	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1110	N	855	-0-	-255	-0-	29	1	822	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1116	N	981	-0-	-135	-0-	32	1	943	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	990	N	854	-0-	-136	-0-	27	1	823	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	55	1	1714	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	992	N	903	-0-	-89	-0-	28	1	869	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	67	1	1965	2	Y	60	57	1			14
							66	9									
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	71	1	1997	2	Y	67	70	1			11
							74	9									
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	69	1	2017	2	Y	72	71	1			12
							79	9									
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	66	1	1990	2	Y	78	76	1			14
							86	9									
12	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	64	1	1994	2	Y	79	78	1			15
							87	9									
01	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	64	1	1948	2	Y	81	81	1			15
							89	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3911	-0-	-243	-0-	126	1	3708	2	Y	70	65	1			17
							77	9									
09	4020	X	3663	-0-	-357	-0-	124	1	3463	2	Y	69	75	1			11
							76	9									
10	4092	X	3739	-0-	-353	-0-	121	1	3532	2	Y	78	76	1			13
							86	9									
11	3930	X	3615	-0-	-315	-0-	113	1	3411	2	Y	83	81	1			15
							91	9									
12	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	107	1	3361	2	Y	83	82	1			16
							91	9									
*01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	121	1	3697	2	Y	92	91	1			17
							101	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4185	X	3865	-0-	-320	-0-	125	1	3665	2	Y	68	64	1			16
							75	9									
09	4050	X	3585	-0-	-465	-0-	121	1	3389	2	Y	68	73	1			11
							75	9									
10	4185	X	3697	-0-	-488	-0-	119	1	3494	2	Y	76	74	1			13
							84	9									
11	4050	X	3624	-0-	-426	-0-	114	1	3421	2	Y	81	79	1			15
							89	9									
12	4061	X	3730	-0-	-331	-0-	112	1	3526	2	Y	84	83	1			16
							92	9									
01	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	112	1	3408	2	Y	83	84	1			15
							91	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

08	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-					-0-
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			Y	-0-					-0-
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4530	-0-	-30	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4351	-0-	-361	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
*01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

08	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	274	1	3431	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3662	-0-	-178	-0-	299	1	3363	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3709	-0-	-259	-0-	288	1	3421	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3421	-0-	-359	-0-	257	1	3164	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3359	-0-	-547	-0-	249	1	3110	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	268	1	3292	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

08	4650	X	4073	-0-	-577	-0-	134	1	3939	2	Y	-0-					-0-
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	148	1	4149	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4230	-0-	-48	-0-	140	1	4090	2	Y	-0-					-0-
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	136	1	4102	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4282	-0-	-151	-0-	132	1	4150	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	3985	-0-	-448	-0-	126	1	3859	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

08	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9263	2	25	9	Y	23	20	1			10
09	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9558	2	23	9	Y	21	20	1			11
10	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9906	2	24	9	Y	22	21	1			12
11	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9301	2	22	9	Y	20	20	1			12
12	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9723	2	26	9	Y	24	31	1			5
*01	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9187	2	25	9	Y	23	19	1			9

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	28	32	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	434	N	410	-0-		-24	-0-	13	1	394	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
09	427	N	427	-0-		-0-	-0-	15	1	408	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
10	432	N	432	-0-		-0-	-0-	14	1	414	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
11	390	N	378	-0-		-12	-0-	12	1	362	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
12	434	N	427	-0-		-7	-0-	13	1	410	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
01	434	N	415	-0-		-19	-0-	13	1	398	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

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

08	5611	X	5139	-0-		-472	-0-	164	1	4834	2	Y	128	120	1			30
								141	9									
09	5430	X	5036	-0-		-394	-0-	169	1	4718	2	Y	135	143	1			22
								149	9									
10	5456	X	4572	-0-		-884	-0-	146	1	4282	2	Y	131	131	1			22
								144	9									
11	5220	X	4571	-0-		-649	-0-	142	1	4271	2	Y	144	140	1			26
								158	9									
12	5208	X	4831	-0-		-377	-0-	144	1	4516	2	Y	155	151	1			30
								171	9									
01	5208	X	4778	-0-		-430	-0-	146	1	4464	2	Y	153	155	1			28
								168	9									

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

08	4309	X	4001	-0-		-308	-0-	129	1	3797	2	Y	68	64	1			16
								75	9									
09	4170	X	3910	-0-		-260	-0-	132	1	3699	2	Y	72	76	1			12
								79	9									
10	4309	X	4151	-0-		-158	-0-	134	1	3928	2	Y	81	79	1			14
								89	9									
11	4140	X	3878	-0-		-262	-0-	122	1	3665	2	Y	83	82	1			15
								91	9									
12	4061	X	4007	-0-		-54	-0-	121	1	3789	2	Y	88	86	1			17
								97	9									
01	4154	X	3946	-0-		-208	-0-	122	1	3728	2	Y	87	88	1			16
								96	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	207	1	2596	2	Y	23	25	1			2
							25	9									
09	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	227	1	2559	2	Y	24	21	1			5
							26	9									
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	221	1	2619	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
11	2730	N	2690	-0-	-40	-0-	200	1	2458	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
12	2914	N	2650	-0-	-264	-0-	194	1	2419	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
01	2883	N	2617	-0-	-266	-0-	194	1	2384	2	Y	35	35	1			3
							39	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

08	2263	N	2109	-0-	-154	-0-	69	1	2040	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	73	1	2044	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	73	1	2151	2	Y	-0-					-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	67	1	2006	2	Y	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	69	1	2157	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	70	1	2152	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

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

08	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	235	1	2945	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3221	-0-	-49	-0-	263	1	2958	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2937	-0-	-442	-0-	228	1	2709	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2498	-0-	-772	-0-	188	1	2310	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2942	-0-	-437	-0-	218	1	2724	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2892	-0-	-425	-0-	218	1	2674	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

08	4123	X	3946	-0-	-177	-0-	129	1	3784	2	Y	30	29	1			7
							33	9									
09	3990	X	3783	-0-	-207	-0-	129	1	3619	2	Y	32	34	1			5
							35	9									
10	4123	X	4005	-0-	-118	-0-	131	1	3833	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	135	1	4063	2	Y	43	41	1			8
							47	9									
12	4061	X	3217	-0-	-844	-0-	98	1	3084	2	Y	32	34	1			6
							35	9									
01	3999	X	3832	-0-	-167	-0-	120	1	3669	2	Y	39	38	1			7
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	3208	2	45	9	Y	41	77	1			22
09	3330	X	3283	-0-	-47	-0-	3243	2	40	9	Y	36					58
10	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	3244	2	39	9	Y	35	44	1			49
11	3330	X	2733	-0-	-597	-0-	2713	2	20	9	Y	18					67
12	3379	X	2990	-0-	-389	-0-	2950	2	40	9	Y	36	80	1			23
01	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	2972	2	55	9	Y	50					73

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

08	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	185	1	5455	2	Y	73	69	1			17
							80	9									
09	5700	X	5613	-0-	-87	-0-	191	1	5337	2	Y	77	82	1			12
							85	9									
10	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	196	1	5736	2	Y	90	87	1			15
							99	9									
11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	183	1	5521	2	Y	93	91	1			17
							102	9									
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	181	1	5662	2	Y	98	96	1			19
							108	9									
01	6045	X	5823	-0-	-222	-0-	181	1	5535	2	Y	97	98	1			18
							107	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

08	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	3469	2	33	9	Y	30	26	1			13
09	3510	X	3035	-0-	-475	-0-	3004	2	31	9	Y	28	26	1			15
10	3658	X	3052	-0-	-606	-0-	3022	2	30	9	Y	27	27	1			15
11	3540	X	2941	-0-	-599	-0-	2913	2	28	9	Y	25	26	1			14
12	3658	X	3432	-0-	-226	-0-	3397	2	35	9	Y	32	39	1			7
01	3503	X	3071	-0-	-432	-0-	3039	2	32	9	Y	29	25	1			11

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1628	2	43	9	Y	39	67	1			20
09	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1501	2	34	9	Y	31					51
10	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	1666	2	33	9	Y	30	40	1			41
11	1620	N	1381	-0-	-239	-0-	1368	2	13	9	Y	12					53
12	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1367	2	30	9	Y	27	63	1			17
*01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1691	2	45	9	Y	41					58

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

08	3875	X	3639	-0-	-236	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

08	2852	N	1733	-0-	-1119	-0-	1707	2	26	9	Y	24	21	1			30
09	2550	N	1832	-0-	-718	-0-	1800	2	32	9	Y	29	22	1			37
10	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	2960	2	41	9	Y	37	66	1			8
11	3000	N	3110	-0-	110	110	3069	2	41	9	Y	37	23	1			22
12	3085	N	2975	-0-	-110	-0-	2933	2	42	9	Y	38	21	1			39
01	2852	N	2808	-0-	-44	-0-	2763	2	45	9	Y	41	45	1			35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2094	-0-	-14	-0-	68	1	2001	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	84	1	2352	2	Y	30	30	1			5
							33	9									
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	76	1	2236	2	Y	30	30	1			5
							33	9									
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	75	1	2251	2	Y	33	32	1			6
							36	9									
12	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	72	1	2254	2	Y	34	33	1			7
							37	9									
*01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	75	1	2281	2	Y	33	34	1			6
							36	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

08	7564	X	5842	-0-	-1722	-0-	5822	2	20	9	Y	18	35	1			21
09	7320	X	5511	-0-	-1809	-0-	5494	2	17	9	Y	15					36
10	7285	X	5047	-0-	-2238	-0-	5032	2	15	9	Y	14	18	1			32
11	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6336	2	10	9	Y	9					41
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6599	2	25	9	Y	23	36	1			28
*01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7029	2	21	9	Y	19					47

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

08	3751	X	2549	-0-	-1202	-0-	2509	2	40	9	Y	36	32	1			46
09	3330	X	2389	-0-	-941	-0-	2341	2	48	9	Y	44	33	1			57
10	2852	X	2327	-0-	-525	-0-	2264	2	63	9	Y	57	102	1			12
11	2700	X	2089	-0-	-611	-0-	2025	2	64	9	Y	58	35	1			35
12	2790	X	2071	-0-	-719	-0-	2008	2	63	9	Y	57	32	1			60
01	2542	X	2023	-0-	-519	-0-	1955	2	68	9	Y	62	68	1			54

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

08	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	35	1	1027	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	1350	N	1136	-0-	-214	-0-	39	1	1080	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	37	1	1071	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
11	1050	N	844	-0-	-206	-0-	27	1	803	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
12	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	32	1	998	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
*01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	37	1	1133	2	Y	20	19	1			4
							22	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	80	1	2498	2	N	146					180
							161	9									
09	2250	X	1483	-0-	-767	-0-	43	1	1414	2	N	24					204
							26	9									
10	1643	X	1605	-0-	-38	-0-	46	1	1531	2	N	25					229
							28	9									
11	2400	X	1327	-0-	-1073	-0-	38	1	1259	2	N	27	177	1			79
							30	9									
12	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	36	1	1173	2	N	71					150
							78	9									
01	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	38	1	1256	2	N	30					180
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2924	2	21	9	Y	19	37	1			18
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3694	2	32	9	Y	29					47
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3567	2	23	9	Y	21	39	1			29
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3246	2	50	9	Y	45	34	1			40
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4321	2	41	9	Y	37	38	1			39
*01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3700	2	40	9	Y	36	38	1			37

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4983	-0-	-473	-0-	4951	2	32	9	Y	29	26	1			14
09	5670	X	4645	-0-	-1025	-0-	4610	2	35	9	Y	32	29	1			17
10	5859	X	5041	-0-	-818	-0-	5009	2	32	9	Y	29	30	1			16
11	5670	X	4612	-0-	-1058	-0-	4582	2	30	9	Y	27	27	1			16
12	5332	X	4319	-0-	-1013	-0-	4280	2	39	9	Y	35	44	1			7
01	5053	X	4528	-0-	-525	-0-	4488	2	40	9	Y	36	29	1			14

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2924	-0-	-238	-0-	96	1	2814	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	3030	X	2969	-0-	-61	-0-	102	1	2853	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	103	1	3016	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	102	1	3071	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
12	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	92	1	2873	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
01	3131	X	2487	-0-	-644	-0-	78	1	2394	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3419	-0-	-1045	-0-	111	1	3258	2	Y	45	44	1			11
							50	9									
09	4290	X	3909	-0-	-381	-0-	133	1	3715	2	Y	55	57	1			9
							61	9									
10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	145	1	4244	2	Y	69	66	1			12
							76	9									
11	4290	X	4176	-0-	-114	-0-	132	1	3967	2	Y	70	69	1			13
							77	9									
12	4278	X	4145	-0-	-133	-0-	126	1	3941	2	Y	71	70	1			14
							78	9									
01	4464	X	3954	-0-	-510	-0-	123	1	3757	2	Y	67	69	1			12
							74	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	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	104	1	3060	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	110	1	3078	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	111	1	3244	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	106	1	3190	2	Y	25	24	1			5
							28	9									
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	107	1	3365	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
*01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	103	1	3143	2	Y	26	26	1			5
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

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	2697	N	2592	-0-		-105	-0-		188	1	2357	2	Y	43	46	1			3
									47	9									
09	2583	N	2583	-0-		-0-	-0-		207	1	2329	2	Y	43	38	1			8
									47	9									
10	2708	N	2708	-0-		-0-	-0-		206	1	2445	2	Y	52	52	1			8
									57	9									
11	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-		189	1	2326	2	Y	52	53	1			7
									57	9									
12	2666	N	2624	-0-		-42	-0-		190	1	2367	2	Y	61	63	1			5
									67	9									
*01	2721	N	2721	-0-		-0-	-0-		200	1	2452	2	Y	63	63	1			5
									69	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

08	4384	X	4384	-0-		-0-	-0-		4367	2	17	9	Y	15	27	1			13
09	4198	X	4198	-0-		-0-	-0-		4176	2	22	9	Y	20					33
10	4360	X	4360	-0-		-0-	-0-		4343	2	17	9	Y	15	27	1			21
11	4271	X	4271	-0-		-0-	-0-		4236	2	35	9	Y	32	25	1			28
12	5062	X	5062	-0-		-0-	-0-		5034	2	28	9	Y	25	26	1			27
*01	4487	X	4487	-0-		-0-	-0-		4462	2	25	9	Y	23	25	1			25

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

08	4557	X	3968	-0-		-589	-0-		129	1	3792	2	Y	43	41	1			10
									47	9									
09	4410	X	4194	-0-		-216	-0-		143	1	3996	2	Y	50	52	1			8
									55	9									
10	4512	X	4512	-0-		-0-	-0-		147	1	4301	2	Y	58	56	1			10
									64	9									
11	4486	X	4486	-0-		-0-	-0-		142	1	4277	2	Y	61	60	1			11
									67	9									
12	4693	X	4693	-0-		-0-	-0-		143	1	4476	2	Y	67	65	1			13
									74	9									
01	4526	X	4444	-0-		-82	-0-		139	1	4236	2	Y	63	64	1			12
									69	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

08	2857	X	2857	-0-		-0-	-0-		2839	2	18	9	Y	16	15	1			21
09	3120	X	2898	-0-		-222	-0-		2874	2	24	9	Y	22	16	1			27
10	3224	X	3116	-0-		-108	-0-		3087	2	29	9	Y	26	48	1			5
11	3120	X	2972	-0-		-148	-0-		2941	2	31	9	Y	28	17	1			16
12	3007	X	2845	-0-		-162	-0-		2815	2	30	9	Y	27	15	1			28
01	3131	X	3010	-0-		-121	-0-		2978	2	32	9	Y	29	32	1			25

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

08	6864	X	6864	-0-		-0-	-0-		6832	2	32	9	Y	29	26	1			38
09	6742	X	6742	-0-		-0-	-0-		6702	2	40	9	Y	36	27	1			47
10	6937	X	6937	-0-		-0-	-0-		6887	2	50	9	Y	45	83	1			9
11	6459	X	6459	-0-		-0-	-0-		6406	2	53	9	Y	48	29	1			28
12	6478	X	6478	-0-		-0-	-0-		6426	2	52	9	Y	47	26	1			49
*01	6446	X	6446	-0-		-0-	-0-		6390	2	56	9	Y	51	56	1			44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3856	-0-	-422	-0-	127	1	3729	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3812	-0-	-328	-0-	132	1	3680	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	131	1	3823	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3783	-0-	-297	-0-	122	1	3661	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	4039	-0-	-53	-0-	125	1	3914	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3919	-0-	-49	-0-	124	1	3795	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6190	2	41	9	Y	37	63	1			39
09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5353	2	36	9	Y	33					72
10	5208	X	4979	-0-	-229	-0-	4950	2	29	9	Y	26	35	1			63
11	5160	X	5044	-0-	-116	-0-	5023	2	21	9	Y	19					82
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5282	2	56	9	Y	51	74	1			59
01	5332	X	5178	-0-	-154	-0-	5133	2	45	9	Y	41					100

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6978	2	33	9	Y	30	58	1			35
09	7050	X	6625	-0-	-425	-0-	6596	2	29	9	Y	26					61
10	7285	X	6588	-0-	-697	-0-	6563	2	25	9	Y	23	30	1			54
11	7050	X	5939	-0-	-1111	-0-	5922	2	17	9	Y	15					69
12	7006	X	6502	-0-	-504	-0-	6456	2	46	9	Y	42	62	1			49
01	7006	X	6107	-0-	-899	-0-	6071	2	36	9	Y	33					82

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	3937	X	3777	-0-	-160	-0-	122	1	3592	2	Y	57	54	1			13
							63	9									
09	3810	X	3720	-0-	-90	-0-	126	1	3527	2	Y	61	64	1			10
							67	9									
10	3968	X	3746	-0-	-222	-0-	121	1	3553	2	Y	65	64	1			11
							72	9									
11	3840	X	3553	-0-	-287	-0-	112	1	3367	2	Y	67	66	1			12
							74	9									
12	3968	X	3608	-0-	-360	-0-	109	1	3421	2	Y	71	69	1			14
							78	9									
01	3844	X	3174	-0-	-670	-0-	98	1	2997	2	Y	72	73	1			13
							79	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4421	2	41	9	Y	37	75	1			44
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4402	2	36	9	Y	33					77
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3922	2	29	9	Y	26	38	1			65
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3777	2	20	9	Y	18					83
12	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4215	2	57	9	Y	52	75	1			60
01	3317	X	2708	-0-	-609	-0-	2680	2	28	9	Y	25					85

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4729	2	44	9	Y	40	78	1			22
09	4650	X	4537	-0-	-113	-0-	4497	2	40	9	Y	36					58
10	5084	X	4493	-0-	-591	-0-	4454	2	39	9	Y	35	44	1			49
11	4920	X	4208	-0-	-712	-0-	4188	2	20	9	Y	18					67
12	5084	X	4181	-0-	-903	-0-	4136	2	45	9	Y	41	84	1			24
01	4774	X	4297	-0-	-477	-0-	4240	2	57	9	Y	52					76

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14973	X	11819	-0-	-3154	-0-	11746	2	73	9	Y	66	54	0			57
09	12930	X	12056	-0-	-874	-0-	11949	2	107	9	Y	97	48	0			106
10	13361	X	11583	-0-	-1778	-0-	11467	2	116	9	Y	105	73	0			138
11	12930	X	9262	-0-	-3668	-0-	9108	2	154	9	Y	140	156	0			122
12	12462	X	10986	-0-	-1476	-0-	10876	2	110	9	Y	100	147	0			75
01	12462	X	9653	-0-	-2809	-0-	9581	2	72	9	Y	65	68	0			72

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

08	7626	X	6923	-0-	-703	-0-	6773	2	150	9	Y	136	91	0			116
09	7380	X	5955	-0-	-1425	-0-	5847	2	108	9	Y	98	99	0			115
10	7378	X	5697	-0-	-1681	-0-	5585	2	112	9	Y	102	79	0			138
11	6990	X	6310	-0-	-680	-0-	6148	2	162	9	Y	147	156	0			129
12	7223	X	5200	-0-	-2023	-0-	5069	2	131	9	Y	119	159	0			89
01	6913	X	5917	-0-	-996	-0-	5820	2	97	9	Y	88	81	0			96

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

08	12090	X	10954	-0-	-1136	-0-	10697	2	257	9	N	234	187	1			234
09	11700	X	10890	-0-	-810	-0-	10710	2	180	9	N	164	192	1			206
10	11811	X	10716	-0-	-1095	-0-	10494	2	222	9	N	202	194	1			214
11	11430	X	9646	-0-	-1784	-0-	9529	2	117	9	N	106	186	1			134
12	11594	X	9779	-0-	-1815	-0-	9571	2	208	9	N	189	191	1			132
01	11253	X	9710	-0-	-1543	-0-	9444	2	266	9	N	242	188	1			186

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

08	3193	X	2175	-0-	-1018	-0-	122	1	2053	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2190	-0-	-900	-0-	126	1	2064	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2225	-0-	-968	-0-	121	1	2104	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	1662	-0-	-1428	-0-	89	1	1573	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	1886	-0-	-1214	-0-	101	1	1785	3	Y	-0-					-0-
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	65	1	1093	3	Y	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	1121	3	Y	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	66	1	1145	3	Y	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	82	1	1459	3	Y	-0-					-0-
*12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	91	1	1620	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

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

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	508	-0-	-143	-0-	44	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	177	-0-	-423	-0-	35	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	170	-0-	-450	-0-	36	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	25	-0-	-455	-0-	8	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	15	1	606	2	Y	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	18	1	725	2	Y	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	24	1	952	2	Y	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	34	1	1269	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	14	1	534	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	271	1	1053	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	263	1	1087	2	Y	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	274	1	1188	2	Y	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	264	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	282	1	1376	2	Y	-0-					-0-
*01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	285	1	1515	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	54	1	2212	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	54	1	2172	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	55	1	2245	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	2190	N	1322	-0-	-868	-0-	32	1	1289	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	60	1	2249	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	57	1	2133	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	35	1	1441	2	Y	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	24	1	970	2	Y	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	23	1	926	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	78	-0-	-1362	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	323	-0-	-700	-0-	8	1	315	2	Y	-0-					-0-
*01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	23	1	971	2	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 GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

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
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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	630	-0-	-207	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

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

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

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

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

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

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

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

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

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

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	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-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

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

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

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

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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

08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					177
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					177
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					177
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					177
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					177
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

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

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	40	1	1289	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	38	1	1220	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1028	-0-	-584	-0-	31	1	997	2	N	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	63	1	2042	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	39	1	1245	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	438	-0-	-585	-0-	13	1	425	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	52	2	4	9	N	4	4	0			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1	1	0			-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2	2	0			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3336	-0-	-84	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3331	-0-	-149	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3183	-0-	-413	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3520	-0-	-76	-0-	3520	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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					85
09	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	1168	3			N	-0-					85
10	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	3			N	-0-					85
11	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1067	3			N	-0-					85
12	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1059	3			N	-0-					85
01	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					85

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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-

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	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			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-	-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-

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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	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	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	2572	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2746	-0-	-509	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3277	-0-	-23	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3232	-0-	-178	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
*01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	759	3	40	9	N	36					179
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	805	3	29	9	N	26	167	1			38
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	804	3	35	9	N	32					70
11	780	N	492	-0-	-288	-0-	469	3	23	9	N	21					91
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	948	3	45	9	N	41					132
01	837	N	729	-0-	-108	-0-	685	3	44	9	N	40	142	1			30

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

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-

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	589	N	576	-0-	-13	-0-	107	1	469	2	N	-0-			7
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	122	1	493	2	N	-0-			7
*10	589	N	429	-0-	-160	-0-	9	1	420	2	N	-0-			7
11	750	N	541	-0-	-209	-0-	94	1	447	2	N	-0-			7
12	651	N	424	-0-	-227	-0-	29	1	395	2	N	-0-			7
01	496	N	431	-0-	-65	-0-	49	1	382	2	N	-0-			7

USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

08	6665	X	6588	-0-	-77	-0-	6588	2			N	-0-			-0-
09	6450	X	5860	-0-	-590	-0-	5860	2			N	-0-			-0-
10	7037	X	6302	-0-	-735	-0-	6302	2			N	-0-			-0-
11	6810	X	3183	-0-	-3627	-0-	3183	2			N	-0-			-0-
12	7037	X	5213	-0-	-1824	-0-	5213	2			N	-0-			-0-
01	6603	X	6511	-0-	-92	-0-	6511	2			N	-0-			-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

08	3844	X	3460	-0-	-384	-0-	35	1	3425	3	N	-0-			-0-
09	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	33	1	3266	3	N	-0-			-0-
10	3844	X	3310	-0-	-534	-0-	33	1	3277	3	N	-0-			-0-
11	3510	X	2496	-0-	-1014	-0-	25	1	2471	3	N	-0-			-0-
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	35	1	3465	3	N	-0-			-0-
01	3472	X	2755	-0-	-717	-0-	28	1	2727	3	N	-0-			-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

08	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	36	1	3531	3	N	-0-			-0-
09	3630	X	3337	-0-	-293	-0-	33	1	3304	3	N	-0-			-0-
10	3751	X	3337	-0-	-414	-0-	33	1	3304	3	N	-0-			-0-
11	3540	X	2823	-0-	-717	-0-	28	1	2795	3	N	-0-			-0-
12	3658	X	3120	-0-	-538	-0-	31	1	3089	3	N	-0-			-0-
01	3565	X	3039	-0-	-526	-0-	30	1	3009	3	N	-0-			-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

08	4340	X	2696	-0-	-1644	-0-	503	1	2193	2	N	-0-			20
09	4200	X	2817	-0-	-1383	-0-	560	1	2257	2	N	-0-			20
*10	4340	X	2123	-0-	-2217	-0-	42	1	2081	2	N	-0-			20
11	4170	X	1214	-0-	-2956	-0-	211	1	1003	2	N	-0-			20
12	2914	X	75	-0-	-2839	-0-	5	1	70	2	N	-0-			20
*01	2914	X	1978	-0-	-936	-0-	226	1	1752	2	N	-0-			20

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	309	1	2313	2	N	-0-			-0-
09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	681	1	5050	2	N	-0-			-0-
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	810	1	5212	2	N	-0-			-0-
11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	489	1	4685	2	N	-0-			-0-
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	442	1	5761	2	N	-0-			-0-
*01	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	551	1	6466	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2569	-0-	-159	-0-	26	1	2543	3	N	-0-			-0-
09	2730	X	2519	-0-	-211	-0-	25	1	2494	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	29	1	2868	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	2394	-0-	-606	-0-	24	1	2370	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	2514	-0-	-586	-0-	25	1	2489	3	N	-0-			-0-
01	2883	X	2351	-0-	-532	-0-	24	1	2327	3	N	-0-			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

08	5270	X	3983	-0-	-1287	-0-	40	1	3943	3	N	-0-			-0-
09	5190	X	3557	-0-	-1633	-0-	36	1	3521	3	N	-0-			-0-
10	5363	X	3866	-0-	-1497	-0-	39	1	3827	3	N	-0-			-0-
11	5190	X	4210	-0-	-980	-0-	42	1	4168	3	N	-0-			-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	56	1	5516	3	N	-0-			-0-
01	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	35	1	3497	3	N	-0-			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

08	4185	X	3139	-0-	-1046	-0-	3139	2			N	-0-			-0-
09	4050	X	1887	-0-	-2163	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-			-0-
11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-			-0-
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-			-0-
01	4495	X	4034	-0-	-461	-0-	4034	2			N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

08	5208	X	4078	-0-	-1130	-0-	41	1	4037	3	N	-0-			-0-
09	5040	X	3572	-0-	-1468	-0-	36	1	3536	3	N	-0-			-0-
10	4030	X	3626	-0-	-404	-0-	36	1	3590	3	N	-0-			-0-
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	55	1	5433	3	N	-0-			-0-
12	4092	X	3885	-0-	-207	-0-	39	1	3846	3	N	-0-			-0-
01	4092	X	3693	-0-	-399	-0-	37	1	3656	3	N	-0-			-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

08	2542	X	1856	-0-	-686	-0-	19	1	1837	3	N	-0-			-0-
09	2010	X	1306	-0-	-704	-0-	13	1	1293	3	N	-0-			-0-
10	2573	X	2187	-0-	-386	-0-	22	1	2165	3	N	-0-			-0-
11	2490	X	1836	-0-	-654	-0-	18	1	1818	3	N	-0-			-0-
12	2573	X	1544	-0-	-1029	-0-	15	1	1529	3	N	-0-			-0-
01	2201	X	1383	-0-	-818	-0-	14	1	1369	3	N	-0-			-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

08	5983	X	3635	-0-	-2348	-0-	428	1	3207	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4059	-0-	-1071	-0-	482	1	3577	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	653	-0-	-4648	-0-	88	1	565	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-			-0-
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

08	4867	X	4412	-0-	-455	-0-	44	1	4368	3	N	-0-			-0-
09	4650	X	4556	-0-	-94	-0-	46	1	4510	3	N	-0-			-0-
10	4774	X	4416	-0-	-358	-0-	44	1	4372	3	N	-0-			-0-
11	4410	X	3595	-0-	-815	-0-	36	1	3559	3	N	-0-			-0-
12	4712	X	3726	-0-	-986	-0-	37	1	3689	3	N	-0-			-0-
01	4712	X	3589	-0-	-1123	-0-	36	1	3553	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	716	1	5361	2	Y	-0-			-0-
09	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	714	1	5295	2	Y	-0-			-0-
10	5146	X	810	-0-	-4336	-0-	109	1	701	2	Y	-0-			-0-
11	31095	X	31095	-0-	-0-	-0-	2941	1	28154	2	Y	-0-			-0-
12	74553	X	74553	-0-	-0-	-0-	5313	1	69240	2	Y	-0-			-0-
*01	62405	X	62405	-0-	-0-	-0-	4899	1	57506	2	Y	-0-			-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	689	1	5159	2	Y	-0-			-0-
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	578	1	4285	2	Y	-0-			-0-
10	4991	X	410	-0-	-4581	-0-	55	1	355	2	Y	-0-			-0-
11	20701	X	20701	-0-	-0-	-0-	1958	1	18743	2	Y	-0-			-0-
12	57779	X	57779	-0-	-0-	-0-	4117	1	53662	2	Y	-0-			-0-
*01	43523	X	43523	-0-	-0-	-0-	3417	1	40106	2	Y	-0-			-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3871	-0-	-841	-0-	3871	2			N	-0-			-0-
09	4560	X	3921	-0-	-639	-0-	3921	2			N	-0-			-0-
10	4712	X	4065	-0-	-647	-0-	4065	2			N	-0-			-0-
11	4500	X	4130	-0-	-370	-0-	4130	2			N	-0-			-0-
12	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	4378	2			N	-0-			-0-
01	4061	X	3594	-0-	-467	-0-	3594	2			N	-0-			-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5391	-0-	-623	-0-	54	1	5337	3	N	-0-			-0-
09	5820	X	4951	-0-	-869	-0-	50	1	4901	3	N	-0-			-0-
10	5270	X	5057	-0-	-213	-0-	51	1	5006	3	N	-0-			-0-
11	5220	X	3980	-0-	-1240	-0-	40	1	3940	3	N	-0-			-0-
12	5394	X	4651	-0-	-743	-0-	47	1	4604	3	N	-0-			-0-
*01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	57	1	5619	3	N	-0-			-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4186	-0-	-1487	-0-	493	1	3693	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	4139	-0-	-331	-0-	492	1	3647	2	N	-0-			-0-
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	765	1	4919	2	N	-0-			-0-
11	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	799	1	7648	2	N	-0-			-0-
12	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	541	1	7047	2	N	-0-			-0-
*01	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	565	1	6638	2	N	-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3610	-0-	-885	-0-	3610	2			N	-0-			-0-
09	4350	X	3504	-0-	-846	-0-	3504	2			N	-0-			-0-
10	4464	X	3764	-0-	-700	-0-	3764	2			N	-0-			-0-
11	4320	X	3649	-0-	-671	-0-	3649	2			N	-0-			-0-
12	4061	X	3262	-0-	-799	-0-	3262	2			N	-0-			-0-
01	3751	X	3147	-0-	-604	-0-	3147	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	4929	X	3594	-0-	-1335	-0-	36	1	3558	3	N	-0-			-0-
09	3840	X	2783	-0-	-1057	-0-	28	1	2755	3	N	-0-			-0-
10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	72	1	7124	3	N	-0-			-0-
11	3630	X	3104	-0-	-526	-0-	31	1	3073	3	N	-0-			-0-
12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	59	1	5846	3	N	-0-			-0-
01	6882	X	5651	-0-	-1231	-0-	57	1	5594	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	4156	-0-	-2850	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
10	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
11	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	3584	-0-	-2616	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	3961	-0-	-2239	-0-	3961	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	9765	X	7334	-0-	-2431	-0-	57	1	7277	2	N	-0-					9
09	9450	X	4552	-0-	-4898	-0-	37	1	4515	2	N	-0-					9
10	9424	X	8400	-0-	-1024	-0-	79	1	8321	2	N	-0-					9
11	8460	X	3591	-0-	-4869	-0-	35	1	3556	2	N	-0-					9
12	8370	X	6413	-0-	-1957	-0-	74	1	6339	2	N	-0-					9
01	8401	X	3971	-0-	-4430	-0-	50	1	3921	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	2666	X	2216	-0-	-450	-0-	261	1	1955	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2137	-0-	-443	-0-	254	1	1883	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	1799	-0-	-743	-0-	242	1	1557	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	531	-0-	-1869	-0-	50	1	481	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	167	-0-	-2189	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	294	-0-	-1907	-0-	23	1	271	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	6851	X	4094	-0-	-2757	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
09	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5703	-0-	-683	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5215	-0-	-965	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	3755	-0-	-4088	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6289	-0-	-1554	-0-	6289	2			N	-0-					-0-

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	8897	X	5875	-0-	-3022	-0-	46	1	5829	2	N	-0-					9
09	8610	X	5914	-0-	-2696	-0-	49	1	5865	2	N	-0-					9
10	8122	X	7716	-0-	-406	-0-	73	1	7643	2	N	-0-					9
11	7860	X	2335	-0-	-5525	-0-	23	1	2312	2	N	-0-					9
12	6603	X	6516	-0-	-87	-0-	75	1	6441	2	N	-0-					9
01	7719	X	2200	-0-	-5519	-0-	28	1	2172	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	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	409	1	3060	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2593	-0-	-767	-0-	308	1	2285	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	2427	-0-	-1324	-0-	327	1	2100	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2767	-0-	-863	-0-	262	1	2505	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	2146	-0-	-1605	-0-	153	1	1993	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2854	-0-	-618	-0-	224	1	2630	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	4433	X	4025	-0-	-408	-0-	4025	2			N	-0-			-0-
09	4290	X	3506	-0-	-784	-0-	3506	2			N	-0-			-0-
10	4371	X	3384	-0-	-987	-0-	3384	2			N	-0-			-0-
11	4200	X	3973	-0-	-227	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-			-0-
01	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	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	3441	X	2844	-0-	-597	-0-	2844	2			N	-0-			-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-			-0-
10	5456	X	3177	-0-	-2279	-0-	3177	2			N	-0-			-0-
11	5280	X	3794	-0-	-1486	-0-	3794	2			N	-0-			-0-
12	5456	X	3639	-0-	-1817	-0-	3639	2			N	-0-			-0-
*01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	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	6572	X	3842	-0-	-2730	-0-	3842	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	4045	-0-	-2315	-0-	4045	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	3892	-0-	-2680	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-			-0-
12	4805	X	4590	-0-	-215	-0-	4590	2			N	-0-			-0-
01	4185	X	3369	-0-	-816	-0-	3369	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	9331	X	5674	-0-	-3657	-0-	44	1	5630	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	4700	-0-	-4330	-0-	39	1	4661	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	6664	-0-	-1489	-0-	63	1	6601	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	3117	-0-	-4653	-0-	31	1	3086	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	5238	-0-	-2791	-0-	60	1	5178	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	2553	-0-	-4112	-0-	32	1	2521	2	N	-0-			-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4918	-0-	-569	-0-	4918	2			N	-0-			-0-
09	4650	X	4244	-0-	-406	-0-	4244	2			N	-0-			-0-
10	4588	X	3828	-0-	-760	-0-	3828	2			N	-0-			-0-
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-			-0-
12	4929	X	2964	-0-	-1965	-0-	2964	2			N	-0-			-0-
01	4929	X	252	-0-	-4677	-0-	252	2			N	-0-			-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	178001	X	178001	-0-	-0-	-0-	178001	2			N	-0-			-0-
09	129965	X	129965	-0-	-0-	-0-	129965	2			N	-0-			-0-
10	100092	X	100092	-0-	-0-	-0-	100092	2			N	-0-			-0-
11	83198	X	83198	-0-	-0-	-0-	83198	2			N	-0-			-0-
12	66319	X	66319	-0-	-0-	-0-	66319	2			N	-0-			-0-
*01	49628	X	49628	-0-	-0-	-0-	49628	2			N	-0-			-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	27	1	3362	2	N	-0-			4
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	25	1	2962	2	N	-0-			4
10	4216	X	2789	-0-	-1427	-0-	26	1	2763	2	N	-0-			4
11	4080	X	2243	-0-	-1837	-0-	22	1	2221	2	N	-0-			4
12	4216	X	1299	-0-	-2917	-0-	15	1	1284	2	N	-0-			4
01	3379	X	506	-0-	-2873	-0-	6	1	500	2	N	-0-			4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5405	-0-	-1322	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4480	-0-	-1400	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4815	-0-	-1261	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	3740	-0-	-2140	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4741	-0-	-839	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	152	-0-	-5242	-0-	152	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191273	X	191273	-0-	-0-	-0-	191273	2			N	-0-					-0-
09	166698	X	166698	-0-	-0-	-0-	166698	2			N	-0-					-0-
10	159217	X	159217	-0-	-0-	-0-	159217	2			N	-0-					-0-
11	142342	X	142342	-0-	-0-	-0-	142342	2			N	-0-					-0-
12	135283	X	135283	-0-	-0-	-0-	135283	2			N	-0-					-0-
*01	129372	X	129372	-0-	-0-	-0-	129372	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	7440	X	3652	-0-	-3788	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4463	-0-	-1687	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4234	-0-	-1966	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4759	-0-	-1241	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	3637	-0-	-2160	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3820	-0-	-799	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	7065	-0-	-1615	-0-	55	1	7010	2	N	-0-					7
09	8880	X	6831	-0-	-2049	-0-	56	1	6775	2	N	-0-					7
10	9176	X	7087	-0-	-2089	-0-	67	1	7020	2	N	-0-					7
11	8880	X	5098	-0-	-3782	-0-	50	1	5048	2	N	-0-					7
12	7564	X	5954	-0-	-1610	-0-	69	1	5885	2	N	-0-					7
01	7099	X	3668	-0-	-3431	-0-	46	1	3622	2	N	-0-					7

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	67404	X	67404	-0-	-0-	-0-	67404	2			N	-0-					-0-
09	57348	X	57348	-0-	-0-	-0-	57348	2			N	-0-					-0-
10	52311	X	52311	-0-	-0-	-0-	52311	2			N	-0-					-0-
11	46571	X	46571	-0-	-0-	-0-	46571	2			N	-0-					-0-
12	39476	X	39476	-0-	-0-	-0-	39476	2			N	-0-					-0-
*01	41731	X	41731	-0-	-0-	-0-	41730	2	1	9	N	1					1

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	8278	-0-	-2200	-0-	65	1	8213	2	N	-0-					10
09	9840	X	8292	-0-	-1548	-0-	68	1	8224	2	N	-0-					10
10	10106	X	8326	-0-	-1780	-0-	79	1	8247	2	N	-0-					10
11	9750	X	8226	-0-	-1524	-0-	81	1	8145	2	N	-0-					10
12	9300	X	4598	-0-	-4702	-0-	53	1	4545	2	N	-0-					10
01	8556	X	6393	-0-	-2163	-0-	80	1	6313	2	N	-0-					10

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	179046	X	179046	-0-	-0-	-0-	179046	2			N	-0-					-0-
09	161100	X	161100	-0-	-0-	-0-	161100	2			N	-0-					-0-
10	152926	X	152926	-0-	-0-	-0-	152926	2			N	-0-					-0-
11	145848	X	145848	-0-	-0-	-0-	145848	2			N	-0-					-0-
12	132570	X	132570	-0-	-0-	-0-	132570	2			N	-0-					-0-
*01	125722	X	125722	-0-	-0-	-0-	125722	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21401	X	21401	-0-	-0-	-0-	21401	2			N	-0-					-0-
09	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
10	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
11	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
12	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
*01	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	5152	-0-	-1947	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	4979	-0-	-1891	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6284	-0-	-815	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4317	-0-	-1863	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3689	-0-	-1457	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7063	-0-	-1090	-0-	832	1	6231	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6668	-0-	-802	-0-	792	1	5876	2	N	-0-					-0-
10	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	958	1	6165	2	N	-0-					-0-
11	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	969	1	9278	2	N	-0-					-0-
12	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	889	1	11592	2	N	-0-					-0-
*01	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	1040	1	12208	2	N	-0-					-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5691	-0-	-881	-0-	5691	2			N	-0-					11
09	6360	X	3556	-0-	-2804	-0-	3556	2			N	-0-					11
10	6572	X	5390	-0-	-1182	-0-	5390	2			N	-0-					11
11	5610	X	4790	-0-	-820	-0-	4790	2			N	-0-					11
12	5704	X	3319	-0-	-2385	-0-	3319	2			N	-0-					11
01	5704	X	3877	-0-	-1827	-0-	3877	2			N	-0-					11

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5415	-0-	-971	-0-	638	1	4777	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5116	-0-	-464	-0-	608	1	4508	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5186	-0-	-332	-0-	698	1	4488	2	N	-0-					-0-
11	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	566	1	5414	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5145	-0-	-280	-0-	367	1	4778	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4116	-0-	-1309	-0-	323	1	3793	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	9920	X	8293	-0-	-1627	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
09	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9078	-0-	-997	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9109	-0-	-641	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9029	-0-	-1232	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	8128	-0-	-2133	-0-	8128	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	3091	-0-	-3884	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	2318	-0-	-4432	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	3545	-0-	-3430	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	2518	-0-	-3093	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
*01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	89325	X	89325	-0-	-0-	-0-	699	1	88626	2	N	-0-			14
09	62229	X	62229	-0-	-0-	-0-	512	1	61717	2	N	-0-			14
10	60441	X	60441	-0-	-0-	-0-	571	1	59870	2	N	-0-			14
11	52247	X	52247	-0-	-0-	-0-	514	1	51733	2	N	-0-			14
12	45902	X	45902	-0-	-0-	-0-	530	1	45371	2	N	1			15
							1	9							
*01	41610	X	41610	-0-	-0-	-0-	522	1	41088	2	N	-0-			15

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

08	11687	X	9942	-0-	-1745	-0-	9942	2			N	-0-			-0-
09	10590	X	9397	-0-	-1193	-0-	9397	2			N	-0-			-0-
10	10943	X	8696	-0-	-2247	-0-	8696	2			N	-0-			-0-
11	10590	X	8125	-0-	-2465	-0-	8125	2			N	-0-			-0-
12	9951	X	7092	-0-	-2859	-0-	7092	2			N	-0-			-0-
01	9951	X	8022	-0-	-1929	-0-	8022	2			N	-0-			-0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

08	0	W	321847	-0-	321847	710550	2518	1	319329	2	N	-0-			-0-
09	0	W	293135	-0-	293135	1003685	2413	1	290722	2	N	-0-			-0-
10	0	W	243595	-0-	243595	1247280	2302	1	241293	2	N	-0-			-0-
11	1497374	X	250094	-0-	-1247280	-0-	2459	1	247635	2	N	-0-			-0-
12	1439020	X	218191	-0-	-1220829	-0-	2519	1	215672	2	N	-0-			-0-
01	321842	X	217723	-0-	-104119	-0-	2730	1	214993	2	N	-0-			-0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

08	0	Z	523731	-0-	523731	1089662	4097	1	519634	2	N	-0-			-0-
09	0	Z	503749	-0-	503749	1593411	4147	1	499602	2	N	-0-			-0-
10	0	Z	459295	-0-	459295	2052706	4339	1	454956	2	N	-0-			-0-
11	0	Z	422253	-0-	422253	2474959	4152	1	418101	2	N	-0-			-0-
12	0	Z	362384	-0-	362384	2837343	4183	1	358201	2	N	-0-			-0-
01	0	Z	328511	-0-	328511	3165854	4119	1	324392	2	N	-0-			-0-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

08	948902	X	948902	-0-	-0-	-0-	948902	2			N	-0-			-0-
09	1908690	X	949800	-0-	-958890	-0-	949800	2			N	-0-			-0-
10	1972313	X	841868	-0-	-1130445	-0-	841868	2			N	-0-			-0-
11	1908690	X	778099	-0-	-1130591	-0-	778099	2			N	-0-			-0-
12	1972313	X	671308	-0-	-1301005	-0-	671308	2			N	-0-			-0-
01	1972313	X	633226	-0-	-1339087	-0-	633226	2			N	-0-			-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

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

11	94400	X	75271	-0-	-19129	-0-	75271	2			N	-0-			-0-
12	731600	X	573042	-0-	-158558	-0-	573042	2			N	-0-			-0-
*01	959125	X	959125	-0-	-0-	-0-	959125	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	3	2	9	N	2					87
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1462	3	3	9	N	3					90
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1980	3	4	9	N	4					94
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2074	3	3	9	N	3					97
*12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	3	2	9	N	2					99
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					99

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9549	3	58	9	Y	53	48	1			29
09	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8641	3	43	9	Y	39	55	1			13
10	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9012	3	53	9	Y	48	54	1			7
11	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8531	3	47	9	Y	43	38	1			12
*12	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8608	3	51	9	Y	46	47	1			11
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					11

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1531	3	18	9	Y	16	11	1			9
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2977	3	23	9	Y	21	23	1			7
10	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3028	3	36	9	Y	33	35	1			5
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2035	3	15	9	Y	14	15	1			4
*12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1377	3	19	9	Y	17	17	1			4
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5674	-0-	-216	-0-	5674	3			Y	-0-					-0-
09	5610	X	5413	-0-	-197	-0-	5413	3			Y	-0-					-0-
10	5797	X	5599	-0-	-198	-0-	5599	3			Y	-0-					-0-
11	5610	X	5335	-0-	-275	-0-	5335	3			Y	-0-					-0-
12	5704	X	5395	-0-	-309	-0-	5395	3			Y	-0-					-0-
01	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8852	3	4	9	Y	4					22
09	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8455	3	15	9	Y	14	15	1			21
10	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9328	3	7	9	Y	6	15	1			12
11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9446	3	9	9	Y	8					20
*12	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9777	3	13	9	Y	12					32
01	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					32

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6363	-0-	-333	-0-	6353	3	10	9	Y	9					54
09	6450	X	6004	-0-	-446	-0-	5971	3	33	9	Y	30	37	1			47
10	6572	X	6276	-0-	-296	-0-	6259	3	17	9	Y	15	35	1			27
11	6240	X	5997	-0-	-243	-0-	5979	3	18	9	Y	16					43
12	6448	X	6230	-0-	-218	-0-	6222	3	8	9	Y	7					50
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					50

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	111659	-0-	108559	474835	111573	3	86	9	N	78					287
09	572031	X	97196	-0-	-474835	-0-	97084	3	112	9	N	102	184	1	2	8	203
10	99512	X	99512	-0-	-0-	-0-	99411	3	101	9	N	92					295
11	88848	X	88848	-0-	-0-	-0-	88812	3	36	9	N	33					328
*12	81825	X	81825	-0-	-0-	-0-	81794	3	31	9	N	28					356
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					356

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVALON TX OPERATING, LLC 037888
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		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	410	1	8836	3	Y	-0-			-0-
09	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	425	1	8833	3	Y	-0-			-0-
10	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	399	1	8514	3	Y	-0-			-0-
11	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	466	1	8098	3	Y	-0-			-0-
12	8525	X	8103	-0-	-422	-0-	384	1	7719	3	Y	-0-			-0-
*01	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	426	1	8715	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	3100	N	4224	-0-	1124	2655	4224	2			Y	-0-			-0-
09	7022	X	4367	-0-	-2655	-0-	4367	2			Y	-0-			-0-
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-			-0-
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-			-0-
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			Y	-0-			-0-
*01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			Y	-0-			-0-

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	8494	X	7674	-0-	-820	-0-	8	1	7666	2	Y	-0-			-0-
09	8010	X	7301	-0-	-709	-0-	4	1	7297	2	Y	-0-			-0-
10	8277	X	7266	-0-	-1011	-0-	1	1	7265	2	Y	-0-			-0-
11	7560	X	6646	-0-	-914	-0-	6646	2			Y	-0-			-0-
12	7688	X	7006	-0-	-682	-0-	7006	2			Y	-0-			-0-
01	7688	X	7140	-0-	-548	-0-	7140	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	8866	X	8199	-0-	-667	-0-	1070	1	7129	2	Y	-0-			-0-
09	8310	X	8122	-0-	-188	-0-	1069	1	7053	2	Y	-0-			-0-
10	8587	X	8075	-0-	-512	-0-	1062	1	7013	2	Y	-0-			-0-
11	8310	X	7283	-0-	-1027	-0-	960	1	6323	2	Y	-0-			-0-
12	8463	X	8073	-0-	-390	-0-	1159	1	6914	2	Y	-0-			-0-
01	8401	X	7452	-0-	-949	-0-	1201	1	6251	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	12834	X	7934	-0-	-4900	-0-	7934	2			N	-0-			-0-
09	12420	X	7703	-0-	-4717	-0-	7703	2			N	-0-			-0-
10	10137	X	6658	-0-	-3479	-0-	6658	2			N	-0-			-0-
11	9810	X	6471	-0-	-3339	-0-	6471	2			N	-0-			-0-
12	10137	X	6500	-0-	-3637	-0-	6500	2			N	-0-			-0-
01	7967	X	7370	-0-	-597	-0-	7370	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	7595	X	7300	-0-	-295	-0-	949	1	6351	2	Y	-0-			-0-
09	7230	X	6012	-0-	-1218	-0-	772	1	5240	2	Y	-0-			-0-
10	7471	X	7248	-0-	-223	-0-	945	1	6303	2	Y	-0-			-0-
11	7050	X	6570	-0-	-480	-0-	866	1	5704	2	Y	-0-			-0-
12	7285	X	5881	-0-	-1404	-0-	784	1	5097	2	Y	-0-			-0-
01	7285	X	5271	-0-	-2014	-0-	745	1	4526	2	Y	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	23046	X	23046	-0-	-0-	-0-	23046	2			N	-0-			-0-
09	17670	X	13112	-0-	-4558	-0-	13112	2			N	-0-			-0-
10	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	26415	2			N	-0-			-0-
11	71014	X	71014	-0-	-0-	-0-	71014	2			N	-0-			-0-
12	66091	X	66091	-0-	-0-	-0-	66091	2			N	-0-			-0-
*01	59132	X	59132	-0-	-0-	-0-	59132	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	5983	X	3450	-0-	-2533	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	852	-0-	-4938	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
11	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
12	35526	X	35526	-0-	-0-	-0-	35526	2			N	-0-					-0-
*01	24505	X	24505	-0-	-0-	-0-	24505	2			N	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

08	5022	X	4570	-0-	-452	-0-	596	1	3974	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4335	-0-	-525	-0-	567	1	3768	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4455	-0-	-350	-0-	575	1	3880	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4288	-0-	-302	-0-	576	1	3712	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4182	-0-	-561	-0-	558	1	3624	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	3720	-0-	-837	-0-	523	1	3197	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

08	8742	X	8185	-0-	-557	-0-	1068	1	7117	2	Y	-0-					-0-
09	8580	X	8038	-0-	-542	-0-	1067	1	6971	2	Y	-0-					-0-
10	8866	X	8218	-0-	-648	-0-	1079	1	7139	2	Y	-0-					-0-
11	8580	X	7840	-0-	-740	-0-	1069	1	6771	2	Y	-0-					-0-
12	8432	X	7798	-0-	-634	-0-	1042	1	6756	2	Y	-0-					-0-
01	8308	X	7201	-0-	-1107	-0-	1073	1	6128	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

08	10540	X	9431	-0-	-1109	-0-	1230	1	8201	2	Y	-0-					-0-
09	10200	X	9221	-0-	-979	-0-	1221	1	8000	2	Y	-0-					-0-
10	9703	X	9416	-0-	-287	-0-	1233	1	8183	2	Y	-0-					-0-
11	9240	X	8943	-0-	-297	-0-	1219	1	7724	2	Y	-0-					-0-
12	9548	X	8977	-0-	-571	-0-	1200	1	7777	2	Y	-0-					-0-
01	9517	X	8221	-0-	-1296	-0-	1149	1	7072	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

08	6665	X	5921	-0-	-744	-0-	773	1	5148	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6077	-0-	-373	-0-	806	1	5271	2	Y	-0-					-0-
10	6510	X	6020	-0-	-490	-0-	791	1	5229	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5978	-0-	-52	-0-	811	1	5167	2	Y	-0-					-0-
12	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	943	1	5795	2	Y	-0-					-0-
*01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	995	1	5456	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

08	41974	X	38737	-0-	-3237	-0-	38737	3			Y	-0-					54
09	39630	X	34643	-0-	-4987	-0-	34642	3	1	9	Y	1	31	1	1	5	23
10	40951	X	35341	-0-	-5610	-0-	35341	3			Y	-0-					23
11	37980	X	36338	-0-	-1642	-0-	36338	3			Y	-0-					23
12	38750	X	37436	-0-	-1314	-0-	37436	3			Y	-0-					23
01	38750	X	34396	-0-	-4354	-0-	34396	3			Y	-0-					23

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

08	33573	X	31478	-0-	-2095	-0-	31478	3			Y	-0-					66
09	33597	X	33597	-0-	-0-	-0-	33597	3			Y	-0-	37	1	1	5	28
10	33610	X	33610	-0-	-0-	-0-	33610	3			Y	-0-					28
11	30450	X	24074	-0-	-6376	-0-	24074	3			Y	-0-					28
12	34720	X	26637	-0-	-8083	-0-	26637	3			Y	-0-					28
01	34720	X	25586	-0-	-9134	-0-	25586	3			Y	-0-					28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	35898	X	29997	-0-	-5901	-0-	29997	3			Y	-0-					58
09	33150	X	27725	-0-	-5425	-0-	27724	3	1	9	Y	1	33	1	1	5	25
10	33697	X	28495	-0-	-5202	-0-	28495	3			Y	-0-					25
11	31080	X	29470	-0-	-1610	-0-	29470	3			Y	-0-					25
12	31403	X	29431	-0-	-1972	-0-	29431	3			Y	-0-					25
01	30008	X	26684	-0-	-3324	-0-	26684	3			Y	-0-					25

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	69192	X	45899	-0-	-23293	-0-	45899	2			N	-0-					-0-
09	66960	X	40907	-0-	-26053	-0-	40907	2			N	-0-					-0-
10	62930	X	38627	-0-	-24303	-0-	38627	2			N	-0-					-0-
11	54360	X	35881	-0-	-18479	-0-	35881	2			N	-0-					-0-
12	51026	X	46822	-0-	-4204	-0-	46822	2			N	-0-					-0-
*01	59571	X	59571	-0-	-0-	-0-	59571	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	71300	X	63046	-0-	-8254	-0-	63046	3			N	-0-					13
09	72510	X	62603	-0-	-9907	-0-	62603	3			N	-0-	8	1			5
10	74927	X	58140	-0-	-16787	-0-	58140	3			N	-0-					5
11	72510	X	56471	-0-	-16039	-0-	56471	3			N	-0-					5
12	65069	X	56237	-0-	-8832	-0-	56237	3			N	-0-					5
01	64697	X	54622	-0-	-10075	-0-	54622	3			N	-0-					5

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	175150	X	121995	-0-	-53155	-0-	121995	3			Y	-0-					-0-
09	159540	X	113336	-0-	-46204	-0-	113336	3			Y	-0-					-0-
10	142197	X	111013	-0-	-31184	-0-	111013	3			Y	-0-					-0-
11	137610	X	102754	-0-	-34856	-0-	102754	3			Y	-0-					-0-
12	126077	X	99737	-0-	-26340	-0-	99737	3			Y	-0-					-0-
01	121985	X	87813	-0-	-34172	-0-	87813	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	93651	X	80338	-0-	-13313	-0-	80338	3			Y	-0-					13
09	87510	X	75027	-0-	-12483	-0-	75027	3			Y	-0-	8	1			5
10	89125	X	75761	-0-	-13364	-0-	75761	3			Y	-0-					5
11	82260	X	71297	-0-	-10963	-0-	71297	3			Y	-0-					5
12	82367	X	71820	-0-	-10547	-0-	71820	3			Y	-0-					5
01	80352	X	70135	-0-	-10217	-0-	70135	3			Y	-0-					5

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	121427	X	104238	-0-	-17189	-0-	104238	3			Y	-0-					13
09	116430	X	97366	-0-	-19064	-0-	97366	3			Y	-0-	8	1			5
10	114793	X	98548	-0-	-16245	-0-	98548	3			Y	-0-					5
11	108690	X	95822	-0-	-12868	-0-	95822	3			Y	-0-					5
12	106361	X	95039	-0-	-11322	-0-	95039	3			Y	-0-					5
01	104253	X	91373	-0-	-12880	-0-	91373	3			Y	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	125054	X	109534	-0-	-15520	-0-	109534	3			Y	-0-					13
09	121020	X	103913	-0-	-17107	-0-	103913	3			Y	-0-	8	1			5
10	119815	X	109175	-0-	-10640	-0-	109175	3			Y	-0-					5
11	113040	X	107735	-0-	-5305	-0-	107735	3			Y	-0-					5
12	114235	X	105217	-0-	-9018	-0-	105217	3			Y	-0-					5
01	109523	X	102172	-0-	-7351	-0-	102172	3			Y	-0-					5

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

08	152458	X	136790	-0-	-15668	-0-	136790	3			Y	-0-					13
09	147540	X	125571	-0-	-21969	-0-	125571	3			Y	-0-	8	1			5
10	146072	X	126845	-0-	-19227	-0-	126845	3			Y	-0-					5
11	138870	X	120542	-0-	-18328	-0-	120542	3			Y	-0-					5
12	139655	X	121966	-0-	-17689	-0-	121966	3			Y	-0-					5
01	136803	X	119803	-0-	-17000	-0-	119803	3			Y	-0-					5

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

08	89807	X	60691	-0-	-29116	-0-	60691	3			Y	-0-					-0-
09	81180	X	53142	-0-	-28038	-0-	53142	3			Y	-0-					-0-
10	68231	X	52393	-0-	-15838	-0-	52393	3			Y	-0-					-0-
11	63330	X	47985	-0-	-15345	-0-	47985	3			Y	-0-					-0-
12	61008	X	44149	-0-	-16859	-0-	44149	3			Y	-0-					-0-
01	60698	X	40968	-0-	-19730	-0-	40968	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

08	368652	X	302465	-0-	-66187	-0-	302465	3			N	-0-					-0-
09	355470	X	274559	-0-	-80911	-0-	274559	3			N	-0-					-0-
10	346425	X	257058	-0-	-89367	-0-	257058	3			N	-0-					-0-
11	326310	X	258719	-0-	-67591	-0-	258719	3			N	-0-					-0-
12	314960	X	240473	-0-	-74487	-0-	240473	3			N	-0-					-0-
01	302467	X	248154	-0-	-54313	-0-	248154	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

08	399280	X	373549	-0-	-25731	-0-	373549	3			N	-0-					-0-
09	386400	X	90562	-0-	-295838	-0-	90562	3			N	-0-					-0-
10	399280	X	97083	-0-	-302197	-0-	97083	3			N	-0-					-0-
11	386400	X	325992	-0-	-60408	-0-	325992	3			N	-0-					-0-
12	399280	X	384705	-0-	-14575	-0-	384705	3			N	-0-					-0-
*01	419929	X	419929	-0-	-0-	-0-	419929	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

08	452725	X	452725	-0-	-0-	-0-	452725	3			N	-0-					-0-
09	417450	X	413013	-0-	-4437	-0-	413013	3			N	-0-					-0-
10	431365	X	399056	-0-	-32309	-0-	399056	3			N	-0-					-0-
11	417450	X	362740	-0-	-54710	-0-	362740	3			N	-0-					-0-
12	431365	X	343004	-0-	-88361	-0-	343004	3			N	-0-					-0-
01	431365	X	309668	-0-	-121697	-0-	309668	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

08	381703	X	178866	-0-	-202837	-0-	178866	2			Y	-0-					-0-
09	350130	X	347207	-0-	-2923	-0-	347207	2			Y	-0-					-0-
10	358360	X	278025	-0-	-80335	-0-	278025	2			Y	-0-					-0-
11	333630	X	318749	-0-	-14881	-0-	318749	2			Y	-0-					-0-
12	358794	X	316235	-0-	-42559	-0-	316235	2			Y	-0-					-0-
01	358794	X	308947	-0-	-49847	-0-	308947	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	414346	X	190596	-0-	-223750	-0-	190596	2			Y	-0-					-0-
09	399377	X	399377	-0-	-0-	-0-	399377	2			Y	-0-					-0-
10	566852	X	566852	-0-	-0-	-0-	566852	2			Y	-0-					-0-
11	391711	X	391711	-0-	-0-	-0-	391711	2			Y	-0-					-0-
12	412703	X	381005	-0-	-31698	-0-	381005	2			Y	-0-					-0-
01	419988	X	373041	-0-	-46947	-0-	373041	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	464812	X	464812	-0-	-0-	-0-	464812	2			Y	-0-					-0-
09	448233	X	448233	-0-	-0-	-0-	448233	2			Y	-0-					-0-
10	457870	X	433653	-0-	-24217	-0-	433653	2			Y	-0-					-0-
11	446421	X	446421	-0-	-0-	-0-	446421	2			Y	-0-					-0-
12	457870	X	434782	-0-	-23088	-0-	434782	2			Y	-0-					-0-
01	457870	X	296194	-0-	-161676	-0-	296194	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

08	442261	X	442261	-0-	-0-	-0-	442261	2			Y	-0-					-0-
09	427296	X	427296	-0-	-0-	-0-	427296	2			Y	-0-					-0-
10	431954	X	418854	-0-	-13100	-0-	418854	2			Y	-0-					-0-
11	418020	X	412044	-0-	-5976	-0-	412044	2			Y	-0-					-0-
12	431954	X	386722	-0-	-45232	-0-	386722	2			Y	-0-					-0-
01	431954	X	396522	-0-	-35432	-0-	396522	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

08	413540	X	355473	-0-	-58067	-0-	355473	2			Y	-0-					-0-
09	391950	X	348008	-0-	-43942	-0-	348008	2			Y	-0-					-0-
10	385392	X	346686	-0-	-38706	-0-	346686	2			Y	-0-					-0-
11	344820	X	293918	-0-	-50902	-0-	293918	2			Y	-0-					-0-
12	359600	X	278159	-0-	-81441	-0-	278159	2			Y	-0-					-0-
01	359600	X	298456	-0-	-61144	-0-	298456	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

08	354795	X	268240	-0-	-86555	-0-	268240	3			N	-0-					-0-
09	309720	X	232808	-0-	-76912	-0-	232808	3			N	-0-					-0-
10	294996	X	224494	-0-	-70502	-0-	224494	3			N	-0-					-0-
11	271050	X	192468	-0-	-78582	-0-	192468	3			N	-0-					-0-
12	268243	X	194252	-0-	-73991	-0-	194252	3			N	-0-					-0-
01	268243	X	190005	-0-	-78238	-0-	190005	3			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

08	69378	X	54095	-0-	-15283	-0-	54095	3			N	-0-					72
09	58380	X	51329	-0-	-7051	-0-	51328	3	1	9	N	1	41	1	1	5	31
10	56017	X	53244	-0-	-2773	-0-	53244	3			N	-0-					31
11	54210	X	48585	-0-	-5625	-0-	48585	3			N	-0-					31
12	56017	X	48049	-0-	-7968	-0-	48049	3			N	-0-					31
01	54095	X	46748	-0-	-7347	-0-	46748	3			N	-0-					31

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	393545	X	347359	-0-	-46186	-0-	347359	3			N	-0-					-0-
09	380850	X	318191	-0-	-62659	-0-	318191	3			N	-0-					-0-
10	379130	X	317213	-0-	-61917	-0-	317213	3			N	-0-					-0-
11	350580	X	264265	-0-	-86315	-0-	264265	3			N	-0-					-0-
12	347355	X	296937	-0-	-50418	-0-	296937	3			N	-0-					-0-
01	347355	X	286392	-0-	-60963	-0-	286392	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

08	751003	X	751003	-0-	-0-	-0-	751003	2			N	-0-					-0-
09	973227	X	973227	-0-	-0-	-0-	973227	2			N	-0-					-0-
10	921184	X	921184	-0-	-0-	-0-	921184	2			N	-0-					-0-
11	937551	X	937551	-0-	-0-	-0-	937551	2			N	-0-					-0-
12	778797	X	778797	-0-	-0-	-0-	778797	2			N	-0-					-0-
*01	832626	X	832626	-0-	-0-	-0-	832626	2			N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

08	421786	X	189505	-0-	-232281	-0-	189505	2			N	-0-					-0-
09	408180	X	398841	-0-	-9339	-0-	398841	2			N	-0-					-0-
10	429073	X	429073	-0-	-0-	-0-	429073	2			N	-0-					-0-
11	397874	X	397874	-0-	-0-	-0-	397874	2			N	-0-					-0-
12	412145	X	335356	-0-	-76789	-0-	335356	2			N	-0-					-0-
01	421786	X	331717	-0-	-90069	-0-	331717	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

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	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	408084	X	351349	-0-	-56735	-0-	351349	2			N	-0-					-0-
09	394170	X	366479	-0-	-27691	-0-	366479	2			N	-0-					-0-
10	400241	X	288827	-0-	-111414	-0-	288827	2			N	-0-					-0-
11	380460	X	333506	-0-	-46954	-0-	333506	2			N	-0-					-0-
12	378696	X	311790	-0-	-66906	-0-	311790	2			N	-0-					-0-
01	378696	X	301420	-0-	-77276	-0-	301420	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

08	1054721	X	1054721	-0-	-0-	-0-	1054721	2			N	-0-					-0-
09	993975	X	993975	-0-	-0-	-0-	993975	2			N	-0-					-0-
10	958778	X	958778	-0-	-0-	-0-	958778	2			N	-0-					-0-
11	837222	X	837222	-0-	-0-	-0-	837222	2			N	-0-					-0-
12	489056	X	387232	-0-	-101824	-0-	387232	2			N	-0-					-0-
*01	894398	X	894398	-0-	-0-	-0-	894398	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	662225	X	662225	-0-	-0-	-0-	662225	2			N	-0-					-0-
09	455705	X	455705	-0-	-0-	-0-	455705	2			N	-0-					-0-
10	587291	X	587291	-0-	-0-	-0-	587291	2			N	-0-					-0-
11	557501	X	557501	-0-	-0-	-0-	557501	2			N	-0-					-0-
12	506188	X	506188	-0-	-0-	-0-	506188	2			N	-0-					-0-
*01	445133	X	445133	-0-	-0-	-0-	445133	2			N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

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-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

08	435351	X	435351	-0-	-0-	-0-	435351	2			N	-0-					-0-
09	405126	X	405126	-0-	-0-	-0-	405126	2			N	-0-					-0-
10	403009	X	403009	-0-	-0-	-0-	403009	2			N	-0-					-0-
11	371174	X	371174	-0-	-0-	-0-	371174	2			N	-0-					-0-
12	334666	X	334666	-0-	-0-	-0-	334666	2			N	-0-					-0-
01	281201	X	244029	-0-	-37172	-0-	244029	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

08	470880	X	470880	-0-	-0-	-0-	470880	2			N	-0-					-0-
09	416084	X	416084	-0-	-0-	-0-	416084	2			N	-0-					-0-
10	381269	X	381269	-0-	-0-	-0-	381269	2			N	-0-					-0-
11	341444	X	341444	-0-	-0-	-0-	341444	2			N	-0-					-0-
12	321729	X	321729	-0-	-0-	-0-	321729	2			N	-0-					-0-
01	316448	X	299783	-0-	-16665	-0-	299783	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

08	1066535	X	1066535	-0-	-0-	-0-	1066535	2			N	-0-					-0-
09	1049370	X	1049370	-0-	-0-	-0-	1049370	2			N	-0-					-0-
10	1083158	X	1083158	-0-	-0-	-0-	1083158	2			N	-0-					-0-
11	1039043	X	1039043	-0-	-0-	-0-	1039043	2			N	-0-					-0-
12	1005136	X	1005136	-0-	-0-	-0-	1005136	2			N	-0-					-0-
*01	999037	X	999037	-0-	-0-	-0-	999037	2			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 285067 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 15283 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-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

08	0		220501	-0-	220501	220501	220501	2			N	-0-					-0-
09	578602	X	358101	-0-	-220501	-0-	358101	2			N	-0-					-0-
10	401461	X	401461	-0-	-0-	-0-	401461	2			N	-0-					-0-
11	410927	X	410927	-0-	-0-	-0-	410927	2			N	-0-					-0-
12	912893	X	912893	-0-	-0-	-0-	912893	2			N	-0-					-0-
*01	930677	X	930677	-0-	-0-	-0-	930677	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	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-

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	1898337	X	674233	-0-	-1224104	-0-	674233	2			N	-0-					-0-
09	668960	X	668960	-0-	-0-	-0-	668960	2			N	-0-					-0-
10	674470	X	674470	-0-	-0-	-0-	674470	2			N	-0-					-0-
11	649963	X	649963	-0-	-0-	-0-	649963	2			N	-0-					-0-
12	666324	X	666324	-0-	-0-	-0-	666324	2			N	-0-					-0-
*01	607970	X	607970	-0-	-0-	-0-	607970	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	0	W	437785	-0-	437785	591908	437785	2			N	-0-					-0-
09	0	W	429209	-0-	429209	1021117	429209	2			N	-0-					-0-
10	0	W	447339	-0-	447339	1468456	447339	2			N	-0-					-0-
11	0	W	935405	-0-	935405	2403861	935405	2			N	-0-					-0-
12	0	W	888062	-0-	888062	3291923	888062	2			N	-0-					-0-
01	0	W	466322	-0-	466322	3758245	466322	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	426797	-0-	426797	612405	426797	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	432102	-0-	432102	1044507	432102	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	476251	-0-	476251	1520758	476251	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1520758					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	1520758					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	1520758					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	0		523285	-0-	523285	759416	523285	2			N	-0-					-0-
09	1308076	X	548660	-0-	-759416	-0-	548660	2			N	-0-					-0-
10	569280	X	569280	-0-	-0-	-0-	569280	2			N	-0-					-0-
11	558895	X	558895	-0-	-0-	-0-	558895	2			N	-0-					-0-
12	538267	X	538267	-0-	-0-	-0-	538267	2			N	-0-					-0-
*01	523408	X	523408	-0-	-0-	-0-	523408	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	235098	-0-	235098	235098	235098	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	393316	-0-	393316	628414	393316	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	418941	-0-	418941	1047355	418941	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	429424	-0-	429424	1476779	429424	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	1476779					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	1476779					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	0		74700	-0-	74700	74700	74700	2			N	-0-					-0-
09	0		462770	-0-	462770	537470	462770	2			N	-0-					-0-
10	1090415	X	552945	-0-	-537470	-0-	552945	2			N	-0-					-0-
11	588839	X	588839	-0-	-0-	-0-	588839	2			N	-0-					-0-
12	459454	X	459454	-0-	-0-	-0-	459454	2			N	-0-					-0-
*01	468200	X	468200	-0-	-0-	-0-	468200	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	0		5238	-0-	5238	5238	5238	2			N	-0-					-0-
09	0		327447	-0-	327447	332685	327447	2			N	-0-					-0-
10	0	W	365165	-0-	365165	697850	365165	2			N	-0-					-0-
11	0	W	400367	-0-	400367	1098217	400367	2			N	-0-					-0-
12	0	W	473499	-0-	473499	1571716	473499	2			N	-0-					-0-
01	0	W	477761	-0-	477761	2049477	477761	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		173272	-0-	173272	173272	173272	2			N	-0-					-0-
10	0		432375	-0-	432375	605647	432375	2			N	-0-					-0-
*11	1078704	X	473057	-0-	-605647	-0-	473057	2			N	-0-					-0-
*12	374359	X	374359	-0-	-0-	-0-	374359	2			N	-0-					-0-
*01	472659	X	472659	-0-	-0-	-0-	472659	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		80857	-0-	80857	80857	80857	2			N	-0-					-0-
11	0		404355	-0-	404355	485212	404355	2			N	-0-					-0-
*12	950509	X	465297	-0-	-485212	-0-	465297	2			N	-0-					-0-
*01	533919	X	533919	-0-	-0-	-0-	533919	2			N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		379664	-0-	379664	379664	379664	2			N	-0-					-0-
*12	1271838	X	892174	-0-	-379664	-0-	892174	2			N	-0-					-0-
*01	1085778	X	1085778	-0-	-0-	-0-	1085778	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

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

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

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

08	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	3			N	-0-					-0-
09	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	3			N	-0-					-0-
10	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	3			N	-0-					-0-
11	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	3			N	-0-					-0-
12	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
*01	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

08	4495 X	4465	-0-	-30	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
09	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
10	4588 X	4464	-0-	-124	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
11	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
12	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
01	4867 X	3755	-0-	-1112	-0-	3755	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

08	3813 X	2770	-0-	-1043	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
09	3690 X	3315	-0-	-375	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
10	3565 X	2276	-0-	-1289	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
11	3000 X	1919	-0-	-1081	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
12	3441 X	994	-0-	-2447	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	3441 X	1275	-0-	-2166	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

08	4247 X	3230	-0-	-1017	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
09	3540 X	1641	-0-	-1899	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
10	5177 X	1668	-0-	-3509	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
11	5010 X	2635	-0-	-2375	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	5177 X	2476	-0-	-2701	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
*01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	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	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
09	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
*01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

08	4898	X	4236	-0-	-662	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3767	-0-	-583	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	3769	-0-	-695	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3204	-0-	-1116	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3807	-0-	-440	-0-	3807	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

08	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
09	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	3			N	-0-					-0-
10	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	3			N	-0-					-0-
11	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	3			N	-0-					-0-
12	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					-0-
*01	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

08	10106	X	8754	-0-	-1352	-0-	8754	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	8394	-0-	-726	-0-	8394	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	8567	-0-	-950	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
11	9210	X	7577	-0-	-1633	-0-	7577	3			N	-0-					-0-
12	9517	X	8830	-0-	-687	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
01	8742	X	8312	-0-	-430	-0-	8312	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

08	10044	X	8762	-0-	-1282	-0-	8762	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	8710	-0-	-560	-0-	8710	3			N	-0-					-0-
10	9424	X	8908	-0-	-516	-0-	8908	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	6483	-0-	-2427	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	7251	-0-	-1832	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
01	8990	X	5653	-0-	-3337	-0-	5653	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

08	9796	X	9098	-0-	-698	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	8905	-0-	-485	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	8830	-0-	-377	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	8000	-0-	-910	-0-	8000	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	8487	-0-	-720	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
01	9207	X	8225	-0-	-982	-0-	8225	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

08	5084	X	4496	-0-	-588	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4345	-0-	-545	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4421	-0-	-477	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4160	-0-	-280	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4286	-0-	-209	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4183	-0-	-312	-0-	4183	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	7967	X	7329	-0-	-638	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	7046	-0-	-574	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	7144	-0-	-637	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	6844	-0-	-476	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	6920	-0-	-551	-0-	6920	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	6605	-0-	-711	-0-	6605	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-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 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

08	12028	X	11322	-0-	-706	-0-	11322	3			N	-0-					-0-
09	11370	X	10777	-0-	-593	-0-	10777	3			N	-0-					-0-
10	11656	X	10928	-0-	-728	-0-	10928	3			N	-0-					-0-
11	11040	X	10351	-0-	-689	-0-	10351	3			N	-0-					-0-
12	11346	X	10384	-0-	-962	-0-	10384	3			N	-0-					-0-
01	11315	X	10273	-0-	-1042	-0-	10273	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

08	6665	X	4563	-0-	-2102	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	4422	-0-	-2028	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	4927	-0-	-560	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4195	-0-	-1115	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	3687	-0-	-1273	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4309	-0-	-620	-0-	4309	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

08	5611	X	4942	-0-	-669	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4633	-0-	-677	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	4751	-0-	-736	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4298	-0-	-1012	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4308	-0-	-621	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4162	-0-	-767	-0-	4162	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

08	7719	X	6854	-0-	-865	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6484	-0-	-986	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	5989	-0-	-1730	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	4024	-0-	-2996	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	1660	-0-	-5346	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	99	-0-	-6752	-0-	99	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

08	7688	X	7028	-0-	-660	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6610	-0-	-380	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
10	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6815	-0-	-175	-0-	6815	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	6352	-0-	-871	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	5811	-0-	-1939	-0-	5811	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	7719	X	7357	-0-	-362	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6979	-0-	-491	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
10	7533	X	5299	-0-	-2234	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
12	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	3			N	-0-					-0-
*01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

08	9362	X	5022	-0-	-4340	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	3994	-0-	-5066	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	3225	-0-	-3564	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	3078	-0-	-3492	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
12	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
*01	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

08	15965	X	5335	-0-	-10630	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5118	-0-	-1332	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	5031	-0-	-1634	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	2691	-0-	-3759	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
01	5332	X	1276	-0-	-4056	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

08	7006	X	6435	-0-	-571	-0-	6435	3			Y	-0-					-0-
09	6540	X	6086	-0-	-454	-0-	6086	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	6277	-0-	-326	-0-	6277	3			Y	-0-					-0-
11	6300	X	5889	-0-	-411	-0-	5889	3			Y	-0-					-0-
12	6448	X	6051	-0-	-397	-0-	6051	3			Y	-0-					-0-
01	6448	X	5960	-0-	-488	-0-	5960	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

08	5549	X	4454	-0-	-1095	-0-	4454	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4042	-0-	-998	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4212	-0-	-996	-0-	4212	3			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4141	-0-	-539	-0-	4141	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4056	-0-	-780	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4134	-0-	-330	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

08	9548	X	98	-0-	-9450	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	68	-0-	-8962	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	8866	X	88	-0-	-8778	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

08	6913	X	6286	-0-	-627	-0-	6286	3			Y	-0-					-0-
09	6390	X	5923	-0-	-467	-0-	5923	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	5419	-0-	-1184	-0-	5419	3			Y	-0-					-0-
11	6210	X	5508	-0-	-702	-0-	5508	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	5658	-0-	-759	-0-	5658	3			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5700	-0-	-593	-0-	5700	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	6386	X	5709	-0-	-677	-0-	5709	3		N	-0-			-0-
09	5970	X	5250	-0-	-720	-0-	5250	3		N	-0-			-0-
10	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	5649	3		N	-0-			-0-
11	5700	X	5028	-0-	-672	-0-	5028	3		N	-0-			-0-
12	5828	X	4921	-0-	-907	-0-	4921	3		N	-0-			-0-
01	5704	X	5581	-0-	-123	-0-	5581	3		N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

08	8928	X	8244	-0-	-684	-0-	8244	3		N	-0-			-0-
09	8640	X	7913	-0-	-727	-0-	7913	3		N	-0-			-0-
10	8928	X	8698	-0-	-230	-0-	8698	3		N	-0-			-0-
11	8490	X	7811	-0-	-679	-0-	7811	3		N	-0-			-0-
12	8494	X	7861	-0-	-633	-0-	7861	3		N	-0-			-0-
01	8711	X	7712	-0-	-999	-0-	7712	3		N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

08	13702	X	3435	-0-	-10267	-0-	3435	3		N	-0-			-0-
09	13260	X	3466	-0-	-9794	-0-	3466	3		N	-0-			-0-
10	13702	X	2882	-0-	-10820	-0-	2882	3		N	-0-			-0-
11	3750	X	2934	-0-	-816	-0-	2934	3		N	-0-			-0-
12	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	3314	3		N	-0-			-0-
*01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3		N	-0-			-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

08	10447	X	9646	-0-	-801	-0-	9646	3		N	-0-			-0-
09	9930	X	9152	-0-	-778	-0-	9152	3		N	-0-			-0-
10	10199	X	9231	-0-	-968	-0-	9231	3		N	-0-			-0-
11	9330	X	8713	-0-	-617	-0-	8713	3		N	-0-			-0-
12	9641	X	8751	-0-	-890	-0-	8751	3		N	-0-			-0-
01	9641	X	8413	-0-	-1228	-0-	8413	3		N	-0-			-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

08	5673	X	5279	-0-	-394	-0-	5279	3		Y	-0-			-0-
09	5400	X	4969	-0-	-431	-0-	4969	3		Y	-0-			-0-
10	5456	X	4989	-0-	-467	-0-	4989	3		Y	-0-			-0-
11	5280	X	4762	-0-	-518	-0-	4762	3		Y	-0-			-0-
12	5301	X	4868	-0-	-433	-0-	4868	3		Y	-0-			-0-
01	5270	X	4566	-0-	-704	-0-	4566	3		Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

08	10695	X	9683	-0-	-1012	-0-	9683	3		Y	-0-			-0-
09	10080	X	8355	-0-	-1725	-0-	8355	3		Y	-0-			-0-
10	10261	X	8659	-0-	-1602	-0-	8659	3		Y	-0-			-0-
11	9600	X	8227	-0-	-1373	-0-	8227	3		Y	-0-			-0-
12	9734	X	7991	-0-	-1743	-0-	7991	3		Y	-0-			-0-
01	9672	X	7908	-0-	-1764	-0-	7908	3		Y	-0-			-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

08	12586	X	12305	-0-	-281	-0-	12305	3		Y	-0-			-0-
09	12180	X	11598	-0-	-582	-0-	11598	3		Y	-0-			-0-
10	12338	X	11646	-0-	-692	-0-	11646	3		Y	-0-			-0-
11	11910	X	10777	-0-	-1133	-0-	10777	3		Y	-0-			-0-
12	12307	X	10984	-0-	-1323	-0-	10984	3		Y	-0-			-0-
01	12307	X	10917	-0-	-1390	-0-	10917	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	5921	X	5569	-0-	-352	-0-	5569	3			Y	-0-					-0-
09	5730	X	5300	-0-	-430	-0-	5300	3			Y	-0-					-0-
10	5921	X	5430	-0-	-491	-0-	5430	3			Y	-0-					-0-
11	5700	X	5066	-0-	-634	-0-	5066	3			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5175	-0-	-498	-0-	5175	3			Y	-0-					-0-
01	5580	X	5118	-0-	-462	-0-	5118	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	5022	X	3709	-0-	-1313	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-
09	4410	X	3006	-0-	-1404	-0-	3006	3			Y	-0-					-0-
10	4402	X	2739	-0-	-1663	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3056	-0-	-1204	-0-	3056	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	2921	-0-	-799	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	2631	-0-	-1089	-0-	2631	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	10013	X	9338	-0-	-675	-0-	9338	3			Y	-0-					-0-
09	9690	X	8635	-0-	-1055	-0-	8635	3			Y	-0-					-0-
10	9672	X	8666	-0-	-1006	-0-	8666	3			Y	-0-					-0-
11	9360	X	7026	-0-	-2334	-0-	7026	3			Y	-0-					-0-
12	9331	X	7853	-0-	-1478	-0-	7853	3			Y	-0-					-0-
01	9331	X	7681	-0-	-1650	-0-	7681	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	12834	X	11413	-0-	-1421	-0-	11413	3			Y	-0-					-0-
09	11880	X	10942	-0-	-938	-0-	10942	3			Y	-0-					-0-
10	11997	X	10699	-0-	-1298	-0-	10699	3			Y	-0-					-0-
11	11400	X	10221	-0-	-1179	-0-	10221	3			Y	-0-					-0-
12	11780	X	10567	-0-	-1213	-0-	10567	3			Y	-0-					-0-
01	11408	X	10484	-0-	-924	-0-	10484	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	8246	X	7842	-0-	-404	-0-	7842	3			Y	-0-					-0-
09	7800	X	7336	-0-	-464	-0-	7336	3			Y	-0-					-0-
10	8060	X	7516	-0-	-544	-0-	7516	3			Y	-0-					-0-
11	7590	X	7165	-0-	-425	-0-	7165	3			Y	-0-					-0-
12	7843	X	7091	-0-	-752	-0-	7091	3			Y	-0-					-0-
01	7843	X	6683	-0-	-1160	-0-	6683	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	7254	X	6406	-0-	-848	-0-	6406	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	5811	-0-	-1029	-0-	5811	3			Y	-0-					-0-
10	6882	X	6091	-0-	-791	-0-	6091	3			Y	-0-					-0-
11	6300	X	5681	-0-	-619	-0-	5681	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	5762	-0-	-655	-0-	5762	3			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5804	-0-	-613	-0-	5804	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	6944	X	6029	-0-	-915	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	5414	-0-	-1186	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	5763	-0-	-840	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	5712	-0-	-498	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5730	-0-	-563	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5369	-0-	-645	-0-	5369	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	7688	X	6489	-0-	-1199	-0-	6489	3			Y	-0-					-0-
09	8070	X	6425	-0-	-1645	-0-	6425	3			Y	-0-					-0-
10	8339	X	6890	-0-	-1449	-0-	6890	3			Y	-0-					-0-
11	8070	X	6009	-0-	-2061	-0-	6009	3			Y	-0-					-0-
12	6727	X	6695	-0-	-32	-0-	6695	3			Y	-0-					-0-
01	6882	X	6077	-0-	-805	-0-	6077	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

08	9548	X	7525	-0-	-2023	-0-	7525	3			Y	-0-					-0-
09	9240	X	7070	-0-	-2170	-0-	7070	3			Y	-0-					-0-
10	8184	X	7283	-0-	-901	-0-	7283	3			Y	-0-					-0-
11	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	3			Y	-0-					-0-
12	7533	X	6719	-0-	-814	-0-	6719	3			Y	-0-					-0-
01	7533	X	6712	-0-	-821	-0-	6712	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

08	13547	X	12495	-0-	-1052	-0-	12495	3			Y	-0-					-0-
09	12840	X	11853	-0-	-987	-0-	11853	3			Y	-0-					-0-
10	12338	X	11688	-0-	-650	-0-	11688	3			Y	-0-					-0-
11	12090	X	11066	-0-	-1024	-0-	11066	3			Y	-0-					-0-
12	12493	X	10582	-0-	-1911	-0-	10582	3			Y	-0-					-0-
01	12493	X	10661	-0-	-1832	-0-	10661	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

08	5301	X	2305	-0-	-2996	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3010	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
01	4371	X	3470	-0-	-901	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

08	11749	X	11651	-0-	-98	-0-	11651	3			Y	-0-					-0-
09	11850	X	10691	-0-	-1159	-0-	10691	3			Y	-0-					-0-
10	12245	X	10526	-0-	-1719	-0-	10526	3			Y	-0-					-0-
11	11850	X	10072	-0-	-1778	-0-	10072	3			Y	-0-					-0-
12	11842	X	10260	-0-	-1582	-0-	10260	3			Y	-0-					-0-
01	11656	X	9955	-0-	-1701	-0-	9955	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

08	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	3			Y	-0-					-0-
09	10350	X	9643	-0-	-707	-0-	9643	3			Y	-0-					-0-
10	10695	X	9619	-0-	-1076	-0-	9619	3			Y	-0-					-0-
11	10350	X	9322	-0-	-1028	-0-	9322	3			Y	-0-					-0-
12	10540	X	9322	-0-	-1218	-0-	9322	3			Y	-0-					-0-
01	10540	X	9479	-0-	-1061	-0-	9479	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

08	5735	X	5126	-0-	-609	-0-	5126	3			Y	-0-					-0-
09	5550	X	4534	-0-	-1016	-0-	4534	3			Y	-0-					-0-
10	5735	X	4515	-0-	-1220	-0-	4515	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4070	-0-	-880	-0-	4070	3			Y	-0-					-0-
12	5115	X	3999	-0-	-1116	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-
01	5115	X	3994	-0-	-1121	-0-	3994	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	15345	X	13744	-0-	-1601	-0-	13744	3			Y	-0-					-0-
09	14550	X	13087	-0-	-1463	-0-	13087	3			Y	-0-					-0-
10	14725	X	13137	-0-	-1588	-0-	13137	3			Y	-0-					-0-
11	13950	X	13305	-0-	-645	-0-	13305	3			Y	-0-					-0-
12	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	3			Y	-0-					-0-
*01	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	15900	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	7704	-0-	-1410	-0-	7704	3			Y	-0-					-0-
09	8100	X	6946	-0-	-1154	-0-	6946	3			Y	-0-					-0-
10	8370	X	5848	-0-	-2522	-0-	5848	3			Y	-0-					-0-
11	7860	X	5610	-0-	-2250	-0-	5610	3			Y	-0-					-0-
12	8122	X	6802	-0-	-1320	-0-	6802	3			Y	-0-					-0-
01	7719	X	6645	-0-	-1074	-0-	6645	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13888	X	12213	-0-	-1675	-0-	12213	3			Y	-0-					-0-
09	13080	X	11188	-0-	-1892	-0-	11188	3			Y	-0-					-0-
10	13175	X	10983	-0-	-2192	-0-	10983	3			Y	-0-					-0-
11	12510	X	10749	-0-	-1761	-0-	10749	3			Y	-0-					-0-
12	12679	X	10452	-0-	-2227	-0-	10452	3			Y	-0-					-0-
01	12214	X	10955	-0-	-1259	-0-	10955	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12989	X	11974	-0-	-1015	-0-	11974	3			Y	-0-					-0-
09	12270	X	11365	-0-	-905	-0-	11365	3			Y	-0-					-0-
10	12400	X	11602	-0-	-798	-0-	11602	3			Y	-0-					-0-
11	11760	X	11061	-0-	-699	-0-	11061	3			Y	-0-					-0-
12	11966	X	11083	-0-	-883	-0-	11083	3			Y	-0-					-0-
01	11966	X	11074	-0-	-892	-0-	11074	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5610	-0-	-869	-0-	5610	3			Y	-0-					-0-
09	6270	X	5669	-0-	-601	-0-	5669	3			Y	-0-					-0-
10	6479	X	5872	-0-	-607	-0-	5872	3			Y	-0-					-0-
11	5910	X	5472	-0-	-438	-0-	5472	3			Y	-0-					-0-
12	6014	X	5594	-0-	-420	-0-	5594	3			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5391	-0-	-468	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	12553	-0-	-932	-0-	12553	3			Y	-0-					-0-
09	12810	X	11321	-0-	-1489	-0-	11321	3			Y	-0-					-0-
10	12214	X	11630	-0-	-584	-0-	11630	3			Y	-0-					-0-
11	12150	X	11053	-0-	-1097	-0-	11053	3			Y	-0-					-0-
12	12555	X	11176	-0-	-1379	-0-	11176	3			Y	-0-					-0-
01	12555	X	10775	-0-	-1780	-0-	10775	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7098	-0-	-1396	-0-	7098	3			Y	-0-					-0-
09	7950	X	7281	-0-	-669	-0-	7281	3			Y	-0-					-0-
10	7657	X	7446	-0-	-211	-0-	7446	3			Y	-0-					-0-
11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	3			Y	-0-					-0-
12	7533	X	7408	-0-	-125	-0-	7408	3			Y	-0-					-0-
*01	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	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	18042	X	16163	-0-	-1879	-0-	16163	3			Y	-0-					-0-
09	17160	X	16036	-0-	-1124	-0-	16036	3			Y	-0-					-0-
10	17298	X	16291	-0-	-1007	-0-	16291	3			Y	-0-					-0-
11	16320	X	15455	-0-	-865	-0-	15455	3			Y	-0-					-0-
12	16585	X	15600	-0-	-985	-0-	15600	3			Y	-0-					-0-
01	16585	X	15293	-0-	-1292	-0-	15293	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	8953	-0-	-1618	-0-	8953	3			Y	-0-					-0-
09	10230	X	8529	-0-	-1701	-0-	8529	3			Y	-0-					-0-
10	10571	X	8250	-0-	-2321	-0-	8250	3			Y	-0-					-0-
11	10230	X	8311	-0-	-1919	-0-	8311	3			Y	-0-					-0-
12	10354	X	8204	-0-	-2150	-0-	8204	3			Y	-0-					-0-
01	8959	X	8484	-0-	-475	-0-	8484	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	6087	-0-	-1601	-0-	6087	3			Y	-0-					-0-
09	7230	X	6176	-0-	-1054	-0-	6176	3			Y	-0-					-0-
10	6789	X	6366	-0-	-423	-0-	6366	3			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6362	-0-	-88	-0-	6362	3			Y	-0-					-0-
12	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			Y	-0-					-0-
*01	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	12937	-0-	-2222	-0-	12937	3			Y	-0-					-0-
09	14220	X	11743	-0-	-2477	-0-	11743	3			Y	-0-					-0-
10	13981	X	12470	-0-	-1511	-0-	12470	3			Y	-0-					-0-
11	13290	X	11898	-0-	-1392	-0-	11898	3			Y	-0-					-0-
12	12989	X	12019	-0-	-970	-0-	12019	3			Y	-0-					-0-
01	12927	X	11749	-0-	-1178	-0-	11749	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	11094	-0-	-1523	-0-	11094	3			Y	-0-					-0-
09	11700	X	10554	-0-	-1146	-0-	10554	3			Y	-0-					-0-
10	11780	X	10567	-0-	-1213	-0-	10567	3			Y	-0-					-0-
11	11190	X	10083	-0-	-1107	-0-	10083	3			Y	-0-					-0-
12	11377	X	10222	-0-	-1155	-0-	10222	3			Y	-0-					-0-
01	11098	X	10150	-0-	-948	-0-	10150	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	6350	-0-	-2423	-0-	6350	3			Y	-0-					-0-
09	8250	X	6118	-0-	-2132	-0-	6118	3			Y	-0-					-0-
10	8370	X	6651	-0-	-1719	-0-	6651	3			Y	-0-					-0-
11	7860	X	6603	-0-	-1257	-0-	6603	3			Y	-0-					-0-
12	8122	X	6648	-0-	-1474	-0-	6648	3			Y	-0-					-0-
01	6665	X	6082	-0-	-583	-0-	6082	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	9419	-0-	-904	-0-	9419	3			Y	-0-					-0-
09	9780	X	8847	-0-	-933	-0-	8847	3			Y	-0-					-0-
10	9920	X	8498	-0-	-1422	-0-	8498	3			Y	-0-					-0-
11	9330	X	8690	-0-	-640	-0-	8690	3			Y	-0-					-0-
12	9424	X	8952	-0-	-472	-0-	8952	3			Y	-0-					-0-
01	9424	X	8668	-0-	-756	-0-	8668	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	14911	X	13269	-0-	-1642	-0-	13269	3			Y	-0-					-0-
09	14010	X	12543	-0-	-1467	-0-	12543	3			Y	-0-					-0-
10	14167	X	12759	-0-	-1408	-0-	12759	3			Y	-0-					-0-
11	13380	X	11981	-0-	-1399	-0-	11981	3			Y	-0-					-0-
12	13516	X	11922	-0-	-1594	-0-	11922	3			Y	-0-					-0-
01	13268	X	12211	-0-	-1057	-0-	12211	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	17267	X	15944	-0-	-1323	-0-	15944	3			Y	-0-					-0-
09	16380	X	15113	-0-	-1267	-0-	15113	3			Y	-0-					-0-
10	16523	X	15376	-0-	-1147	-0-	15376	3			Y	-0-					-0-
11	15720	X	14583	-0-	-1137	-0-	14583	3			Y	-0-					-0-
12	15934	X	14635	-0-	-1299	-0-	14635	3			Y	-0-					-0-
01	15934	X	14552	-0-	-1382	-0-	14552	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	13826	X	12477	-0-	-1349	-0-	12477	3			Y	-0-					-0-
09	13110	X	11816	-0-	-1294	-0-	11816	3			Y	-0-					-0-
10	13237	X	12099	-0-	-1138	-0-	12099	3			Y	-0-					-0-
11	12510	X	11418	-0-	-1092	-0-	11418	3			Y	-0-					-0-
12	12555	X	11531	-0-	-1024	-0-	11531	3			Y	-0-					-0-
01	12462	X	11253	-0-	-1209	-0-	11253	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	15779	X	12997	-0-	-2782	-0-	12997	3			Y	-0-					-0-
09	14610	X	12367	-0-	-2243	-0-	12367	3			Y	-0-					-0-
10	14012	X	11828	-0-	-2184	-0-	11828	3			Y	-0-					-0-
11	13050	X	7931	-0-	-5119	-0-	7931	3			Y	-0-					-0-
12	13485	X	5054	-0-	-8431	-0-	5054	3			Y	-0-					-0-
01	12989	X	4242	-0-	-8747	-0-	4242	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	9300	X	8050	-0-	-1250	-0-	8050	3			Y	-0-					-0-
09	8790	X	7704	-0-	-1086	-0-	7704	3			Y	-0-					-0-
10	8835	X	7778	-0-	-1057	-0-	7778	3			Y	-0-					-0-
11	8400	X	7462	-0-	-938	-0-	7462	3			Y	-0-					-0-
12	8618	X	7533	-0-	-1085	-0-	7533	3			Y	-0-					-0-
01	8060	X	7642	-0-	-418	-0-	7642	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	17763	X	15532	-0-	-2231	-0-	15532	3			Y	-0-					-0-
09	16500	X	15001	-0-	-1499	-0-	15001	3			Y	-0-					-0-
10	16647	X	15132	-0-	-1515	-0-	15132	3			Y	-0-					-0-
11	15180	X	14433	-0-	-747	-0-	14433	3			Y	-0-					-0-
12	15531	X	14687	-0-	-844	-0-	14687	3			Y	-0-					-0-
01	15531	X	14450	-0-	-1081	-0-	14450	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	6696	X	5850	-0-	-846	-0-	5850	3			Y	-0-					-0-
09	6360	X	5569	-0-	-791	-0-	5569	3			Y	-0-					-0-
10	6448	X	5559	-0-	-889	-0-	5559	3			Y	-0-					-0-
11	6150	X	5273	-0-	-877	-0-	5273	3			Y	-0-					-0-
12	6262	X	5409	-0-	-853	-0-	5409	3			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5519	-0-	-340	-0-	5519	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	14136	X	12730	-0-	-1406	-0-	12730	3			Y	-0-					-0-
09	13140	X	12201	-0-	-939	-0-	12201	3			Y	-0-					-0-
10	13299	X	12278	-0-	-1021	-0-	12278	3			Y	-0-					-0-
11	12570	X	11635	-0-	-935	-0-	11635	3			Y	-0-					-0-
12	12989	X	11879	-0-	-1110	-0-	11879	3			Y	-0-					-0-
01	12741	X	11501	-0-	-1240	-0-	11501	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

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

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

08	9951	X	8191	-0-	-1760	-0-	8191	3			Y	-0-					-0-
09	9630	X	8069	-0-	-1561	-0-	8069	3			Y	-0-					-0-
10	9610	X	8806	-0-	-804	-0-	8806	3			Y	-0-					-0-
11	8940	X	8323	-0-	-617	-0-	8323	3			Y	-0-					-0-
12	8959	X	7643	-0-	-1316	-0-	7643	3			Y	-0-					-0-
01	8804	X	8185	-0-	-619	-0-	8185	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

08	13702	X	12198	-0-	-1504	-0-	12198	3			Y	-0-					-0-
09	12900	X	11611	-0-	-1289	-0-	11611	3			Y	-0-					-0-
10	12958	X	11559	-0-	-1399	-0-	11559	3			Y	-0-					-0-
11	12270	X	11806	-0-	-464	-0-	11806	3			Y	-0-					-0-
12	12400	X	11788	-0-	-612	-0-	11788	3			Y	-0-					-0-
01	12183	X	11726	-0-	-457	-0-	11726	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

08	12090	X	9007	-0-	-3083	-0-	9007	3			Y	-0-					-0-
09	11160	X	9088	-0-	-2072	-0-	9088	3			Y	-0-					-0-
10	10664	X	9257	-0-	-1407	-0-	9257	3			Y	-0-					-0-
11	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	3			Y	-0-					-0-
12	9393	X	9209	-0-	-184	-0-	9209	3			Y	-0-					-0-
01	9393	X	8327	-0-	-1066	-0-	8327	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

08	17701	X	15523	-0-	-2178	-0-	15523	3			Y	-0-					-0-
09	16710	X	14714	-0-	-1996	-0-	14714	3			Y	-0-					-0-
10	16430	X	14743	-0-	-1687	-0-	14743	3			Y	-0-					-0-
11	15300	X	14223	-0-	-1077	-0-	14223	3			Y	-0-					-0-
12	15531	X	14797	-0-	-734	-0-	14797	3			Y	-0-					-0-
01	15531	X	14513	-0-	-1018	-0-	14513	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

08	11718	X	10817	-0-	-901	-0-	10817	3			Y	-0-					-0-
09	10830	X	8982	-0-	-1848	-0-	8982	3			Y	-0-					-0-
10	11067	X	9206	-0-	-1861	-0-	9206	3			Y	-0-					-0-
11	10470	X	9281	-0-	-1189	-0-	9281	3			Y	-0-					-0-
12	10819	X	9146	-0-	-1673	-0-	9146	3			Y	-0-					-0-
01	10819	X	9103	-0-	-1716	-0-	9103	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	10044	X	3894	-0-	-6150	-0-	3894	3			Y	-0-					-0-
09	9390	X	7980	-0-	-1410	-0-	7980	3			Y	-0-					-0-
10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	3			Y	-0-					-0-
11	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	3			Y	-0-					-0-
12	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	3			Y	-0-					-0-
01	9641	X	7017	-0-	-2624	-0-	7017	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

08	12865	X	11714	-0-	-1151	-0-	11714	3			Y	-0-					-0-
09	11820	X	11516	-0-	-304	-0-	11516	3			Y	-0-					-0-
10	12214	X	12155	-0-	-59	-0-	12155	3			Y	-0-					-0-
11	11370	X	9274	-0-	-2096	-0-	9274	3			Y	-0-					-0-
12	11904	X	9130	-0-	-2774	-0-	9130	3			Y	-0-					-0-
01	12152	X	8884	-0-	-3268	-0-	8884	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

08	10385	X	8113	-0-	-2272	-0-	8113	3			Y	-0-					-0-
09	9840	X	7587	-0-	-2253	-0-	7587	3			Y	-0-					-0-
10	9951	X	7536	-0-	-2415	-0-	7536	3			Y	-0-					-0-
11	9330	X	6923	-0-	-2407	-0-	6923	3			Y	-0-					-0-
12	8959	X	7487	-0-	-1472	-0-	7487	3			Y	-0-					-0-
01	8122	X	7198	-0-	-924	-0-	7198	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

08	4836	X	4142	-0-	-694	-0-	4142	3			Y	-0-					-0-
09	4650	X	3787	-0-	-863	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3878	-0-	-245	-0-	3878	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3734	-0-	-286	-0-	3734	3			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3772	-0-	-382	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3645	-0-	-509	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

08	15376	X	12999	-0-	-2377	-0-	12999	3			Y	-0-					-0-
09	14790	X	11880	-0-	-2910	-0-	11880	3			Y	-0-					-0-
10	14012	X	11842	-0-	-2170	-0-	11842	3			Y	-0-					-0-
11	13140	X	11495	-0-	-1645	-0-	11495	3			Y	-0-					-0-
12	13206	X	11621	-0-	-1585	-0-	11621	3			Y	-0-					-0-
01	12989	X	11265	-0-	-1724	-0-	11265	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

08	6913	X	2750	-0-	-4163	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
09	6150	X	2142	-0-	-4008	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-
10	6138	X	152	-0-	-5986	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	5670	X	5661	-0-	-9	-0-	5661	3			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4155	-0-	-867	-0-	4155	3			Y	-0-					-0-
*01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

08	13702	X	12763	-0-	-939	-0-	12763	3			Y	-0-					-0-
09	12720	X	11864	-0-	-856	-0-	11864	3			Y	-0-					-0-
10	12679	X	12050	-0-	-629	-0-	12050	3			Y	-0-					-0-
11	12360	X	11328	-0-	-1032	-0-	11328	3			Y	-0-					-0-
12	12772	X	11002	-0-	-1770	-0-	11002	3			Y	-0-					-0-
01	12772	X	11026	-0-	-1746	-0-	11026	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	12276	X	10849	-0-	-1427	-0-	10849	3			Y	-0-					-0-
09	11490	X	9241	-0-	-2249	-0-	9241	3			Y	-0-					-0-
10	11749	X	8451	-0-	-3298	-0-	8451	3			Y	-0-					-0-
11	11370	X	6433	-0-	-4937	-0-	6433	3			Y	-0-					-0-
12	11284	X	7703	-0-	-3581	-0-	7703	3			Y	-0-					-0-
01	10850	X	8130	-0-	-2720	-0-	8130	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

08	12493	X	10997	-0-	-1496	-0-	10997	3			Y	-0-					-0-
09	11790	X	10312	-0-	-1478	-0-	10312	3			Y	-0-					-0-
10	11718	X	10445	-0-	-1273	-0-	10445	3			Y	-0-					-0-
11	11070	X	10060	-0-	-1010	-0-	10060	3			Y	-0-					-0-
12	11160	X	10214	-0-	-946	-0-	10214	3			Y	-0-					-0-
01	11005	X	9876	-0-	-1129	-0-	9876	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

08	10447	X	8886	-0-	-1561	-0-	8886	3			Y	-0-					-0-
09	9870	X	8168	-0-	-1702	-0-	8168	3			Y	-0-					-0-
10	9889	X	8174	-0-	-1715	-0-	8174	3			Y	-0-					-0-
11	9570	X	8014	-0-	-1556	-0-	8014	3			Y	-0-					-0-
12	9176	X	7931	-0-	-1245	-0-	7931	3			Y	-0-					-0-
01	8897	X	7409	-0-	-1488	-0-	7409	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

08	15748	X	15051	-0-	-697	-0-	15051	3			Y	-0-					-0-
09	15240	X	13602	-0-	-1638	-0-	13602	3			Y	-0-					-0-
10	15748	X	14046	-0-	-1702	-0-	14046	3			Y	-0-					-0-
11	14760	X	12689	-0-	-2071	-0-	12689	3			Y	-0-					-0-
12	15252	X	13086	-0-	-2166	-0-	13086	3			Y	-0-					-0-
01	15066	X	13105	-0-	-1961	-0-	13105	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

08	15655	X	13571	-0-	-2084	-0-	13571	3			Y	-0-					-0-
09	14610	X	12607	-0-	-2003	-0-	12607	3			Y	-0-					-0-
10	14632	X	13027	-0-	-1605	-0-	13027	3			Y	-0-					-0-
11	13740	X	11927	-0-	-1813	-0-	11927	3			Y	-0-					-0-
12	13857	X	10277	-0-	-3580	-0-	10277	3			Y	-0-					-0-
01	13578	X	10442	-0-	-3136	-0-	10442	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	11563	X	10536	-0-	-1027	-0-	10536	3			Y	-0-					-0-
09	10980	X	10081	-0-	-899	-0-	10081	3			Y	-0-					-0-
10	10912	X	10253	-0-	-659	-0-	10253	3			Y	-0-					-0-
11	10440	X	9751	-0-	-689	-0-	9751	3			Y	-0-					-0-
12	10695	X	9990	-0-	-705	-0-	9990	3			Y	-0-					-0-
01	10540	X	10032	-0-	-508	-0-	10032	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

08	12369	X	11025	-0-	-1344	-0-	11025	3			N	-0-					-0-
09	11700	X	9705	-0-	-1995	-0-	9705	3			N	-0-					-0-
10	11811	X	10419	-0-	-1392	-0-	10419	3			N	-0-					-0-
11	11130	X	9983	-0-	-1147	-0-	9983	3			N	-0-					-0-
12	11346	X	10576	-0-	-770	-0-	10576	3			N	-0-					-0-
*01	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	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	14818	X	12796	-0-	-2022	-0-	12796	3			Y	-0-					-0-
09	14040	X	11153	-0-	-2887	-0-	11153	3			Y	-0-					-0-
10	14198	X	10382	-0-	-3816	-0-	10382	3			Y	-0-					-0-
11	13500	X	8523	-0-	-4977	-0-	8523	3			Y	-0-					-0-
12	13671	X	4934	-0-	-8737	-0-	4934	3			Y	-0-					-0-
01	12803	X	5458	-0-	-7345	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

08	27280	X	23844	-0-	-3436	-0-	23844	3			Y	-0-					-0-
09	25830	X	22753	-0-	-3077	-0-	22753	3			Y	-0-					-0-
10	25668	X	22944	-0-	-2724	-0-	22944	3			Y	-0-					-0-
11	23850	X	21852	-0-	-1998	-0-	21852	3			Y	-0-					-0-
12	24645	X	22000	-0-	-2645	-0-	22000	3			Y	-0-					-0-
01	23839	X	21476	-0-	-2363	-0-	21476	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

08	19654	X	14586	-0-	-5068	-0-	14586	3			Y	-0-					-0-
09	16650	X	12325	-0-	-4325	-0-	12325	3			Y	-0-					-0-
10	17112	X	14282	-0-	-2830	-0-	14282	3			Y	-0-					-0-
11	16560	X	10901	-0-	-5659	-0-	10901	3			Y	-0-					-0-
12	15841	X	10047	-0-	-5794	-0-	10047	3			Y	-0-					-0-
01	14601	X	14031	-0-	-570	-0-	14031	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

08	11718	X	9937	-0-	-1781	-0-	9937	3			Y	-0-					-0-
09	10890	X	9321	-0-	-1569	-0-	9321	3			Y	-0-					-0-
10	10850	X	9761	-0-	-1089	-0-	9761	3			Y	-0-					-0-
11	9960	X	9282	-0-	-678	-0-	9282	3			Y	-0-					-0-
12	9951	X	9232	-0-	-719	-0-	9232	3			Y	-0-					-0-
01	9951	X	9297	-0-	-654	-0-	9297	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

08	11036	X	9424	-0-	-1612	-0-	9424	3			Y	-0-					-0-
09	10050	X	8989	-0-	-1061	-0-	8989	3			Y	-0-					-0-
10	10137	X	9070	-0-	-1067	-0-	9070	3			Y	-0-					-0-
11	9390	X	8200	-0-	-1190	-0-	8200	3			Y	-0-					-0-
12	9424	X	8874	-0-	-550	-0-	8874	3			Y	-0-					-0-
01	9424	X	8552	-0-	-872	-0-	8552	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

08	9517	X	8296	-0-	-1221	-0-	8296	3			Y	-0-					-0-
09	8760	X	7998	-0-	-762	-0-	7998	3			Y	-0-					-0-
10	8649	X	8178	-0-	-471	-0-	8178	3			Y	-0-					-0-
11	8250	X	7911	-0-	-339	-0-	7911	3			Y	-0-					-0-
12	8308	X	8176	-0-	-132	-0-	8176	3			Y	-0-					-0-
01	8308	X	8100	-0-	-208	-0-	8100	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

08	8680	X	6594	-0-	-2086	-0-	6594	3			Y	-0-					-0-
09	7410	X	6782	-0-	-628	-0-	6782	3			Y	-0-					-0-
10	7006	X	6882	-0-	-124	-0-	6882	3			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6189	-0-	-261	-0-	6189	3			Y	-0-					-0-
12	7006	X	3236	-0-	-3770	-0-	3236	3			Y	-0-					-0-
01	7006	X	497	-0-	-6509	-0-	497	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	7936	X	6867	-0-	-1069	-0-	6867	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	6053	-0-	-787	-0-	6053	3			Y	-0-					-0-
10	7068	X	5950	-0-	-1118	-0-	5950	3			Y	-0-					-0-
11	6840	X	6043	-0-	-797	-0-	6043	3			Y	-0-					-0-
12	7068	X	6254	-0-	-814	-0-	6254	3			Y	-0-					-0-
*01	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

08	28830	X	25625	-0-	-3205	-0-	25625	3			Y	-0-					-0-
09	27540	X	22993	-0-	-4547	-0-	22993	3			Y	-0-					-0-
10	27373	X	23290	-0-	-4083	-0-	23290	3			Y	-0-					-0-
11	26190	X	21507	-0-	-4683	-0-	21507	3			Y	-0-					-0-
12	26133	X	19524	-0-	-6609	-0-	19524	3			Y	-0-					-0-
01	25637	X	20401	-0-	-5236	-0-	20401	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

08	16430	X	14814	-0-	-1616	-0-	14814	3			Y	-0-					-0-
09	24840	X	14118	-0-	-10722	-0-	14118	3			Y	-0-					-0-
10	15438	X	14363	-0-	-1075	-0-	14363	3			Y	-0-					-0-
11	14730	X	13534	-0-	-1196	-0-	13534	3			Y	-0-					-0-
12	14818	X	14075	-0-	-743	-0-	14075	3			Y	-0-					-0-
01	14818	X	13625	-0-	-1193	-0-	13625	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

08	19344	X	17751	-0-	-1593	-0-	17751	3			Y	-0-					-0-
09	17790	X	16697	-0-	-1093	-0-	16697	3			Y	-0-					-0-
10	17949	X	16792	-0-	-1157	-0-	16792	3			Y	-0-					-0-
11	17190	X	15963	-0-	-1227	-0-	15963	3			Y	-0-					-0-
12	17763	X	15320	-0-	-2443	-0-	15320	3			Y	-0-					-0-
01	17763	X	15834	-0-	-1929	-0-	15834	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

08	14136	X	12525	-0-	-1611	-0-	12525	3			Y	-0-					-0-
09	12960	X	11760	-0-	-1200	-0-	11760	3			Y	-0-					-0-
10	12772	X	11859	-0-	-913	-0-	11859	3			Y	-0-					-0-
11	12120	X	11183	-0-	-937	-0-	11183	3			Y	-0-					-0-
12	12524	X	11295	-0-	-1229	-0-	11295	3			Y	-0-					-0-
01	12524	X	11074	-0-	-1450	-0-	11074	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

08	13981	X	11734	-0-	-2247	-0-	11734	3			Y	-0-					-0-
09	13410	X	11132	-0-	-2278	-0-	11132	3			Y	-0-					-0-
10	13671	X	11769	-0-	-1902	-0-	11769	3			Y	-0-					-0-
11	12750	X	10752	-0-	-1998	-0-	10752	3			Y	-0-					-0-
12	12276	X	10544	-0-	-1732	-0-	10544	3			Y	-0-					-0-
01	11780	X	10125	-0-	-1655	-0-	10125	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

08	10819	X	9963	-0-	-856	-0-	9963	3			Y	-0-					-0-
09	10230	X	9432	-0-	-798	-0-	9432	3			Y	-0-					-0-
10	10385	X	9590	-0-	-795	-0-	9590	3			Y	-0-					-0-
11	9810	X	9102	-0-	-708	-0-	9102	3			Y	-0-					-0-
12	10075	X	9211	-0-	-864	-0-	9211	3			Y	-0-					-0-
01	9951	X	9107	-0-	-844	-0-	9107	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	6386	X	5774	-0-	-612	-0-	5774	3			Y	-0-					-0-
09	6180	X	5466	-0-	-714	-0-	5466	3			Y	-0-					-0-
10	5859	X	5654	-0-	-205	-0-	5654	3			Y	-0-					-0-
11	5670	X	5441	-0-	-229	-0-	5441	3			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5458	-0-	-370	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5240	-0-	-526	-0-	5240	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

08	22413	X	19366	-0-	-3047	-0-	19366	3			Y	-0-					-0-
09	21000	X	19513	-0-	-1487	-0-	19513	3			Y	-0-					-0-
10	20956	X	19829	-0-	-1127	-0-	19829	3			Y	-0-					-0-
11	19200	X	17605	-0-	-1595	-0-	17605	3			Y	-0-					-0-
12	20150	X	18668	-0-	-1482	-0-	18668	3			Y	-0-					-0-
01	20150	X	18171	-0-	-1979	-0-	18171	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

08	12400	X	11334	-0-	-1066	-0-	11334	3			Y	-0-					-0-
09	12000	X	10142	-0-	-1858	-0-	10142	3			Y	-0-					-0-
10	12059	X	10307	-0-	-1752	-0-	10307	3			Y	-0-					-0-
11	11430	X	9925	-0-	-1505	-0-	9925	3			Y	-0-					-0-
12	11563	X	10070	-0-	-1493	-0-	10070	3			Y	-0-					-0-
01	11346	X	10002	-0-	-1344	-0-	10002	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

08	DLQ G-10		14455	-0-	14455	14455	14455	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12200	-0-	12200	26655	12200	3			Y	-0-					-0-
10	38918	X	12263	-0-	-26655	-0-	12263	3			Y	-0-					-0-
11	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	3			Y	-0-					-0-
12	14849	X	12163	-0-	-2686	-0-	12163	3			Y	-0-					-0-
01	14446	X	11865	-0-	-2581	-0-	11865	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

08	12803	X	10229	-0-	-2574	-0-	10229	3			Y	-0-					-0-
09	11970	X	9522	-0-	-2448	-0-	9522	3			Y	-0-					-0-
10	11842	X	9583	-0-	-2259	-0-	9583	3			Y	-0-					-0-
11	11130	X	9083	-0-	-2047	-0-	9083	3			Y	-0-					-0-
12	10633	X	9161	-0-	-1472	-0-	9161	3			Y	-0-					-0-
01	10230	X	9071	-0-	-1159	-0-	9071	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

08	37045	X	32292	-0-	-4753	-0-	32292	3			Y	-0-					-0-
09	34740	X	29138	-0-	-5602	-0-	29138	3			Y	-0-					-0-
10	34875	X	29415	-0-	-5460	-0-	29415	3			Y	-0-					-0-
11	32940	X	27862	-0-	-5078	-0-	27862	3			Y	-0-					-0-
12	33108	X	28215	-0-	-4893	-0-	28215	3			Y	-0-					-0-
01	32302	X	27464	-0-	-4838	-0-	27464	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

08	23746	X	20763	-0-	-2983	-0-	20763	3			Y	-0-					-0-
09	22140	X	19539	-0-	-2601	-0-	19539	3			Y	-0-					-0-
10	22041	X	19692	-0-	-2349	-0-	19692	3			Y	-0-					-0-
11	20910	X	18625	-0-	-2285	-0-	18625	3			Y	-0-					-0-
12	20770	X	18410	-0-	-2360	-0-	18410	3			Y	-0-					-0-
01	20770	X	18415	-0-	-2355	-0-	18415	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	21297	X	18046	-0-	-3251	-0-	18046	3			Y	-0-					-0-
09	19560	X	16976	-0-	-2584	-0-	16976	3			Y	-0-					-0-
10	19592	X	16477	-0-	-3115	-0-	16477	3			Y	-0-					-0-
11	18450	X	16160	-0-	-2290	-0-	16160	3			Y	-0-					-0-
12	18476	X	16180	-0-	-2296	-0-	16180	3			Y	-0-					-0-
01	18042	X	15721	-0-	-2321	-0-	15721	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	19716	X	16443	-0-	-3273	-0-	16443	3			Y	-0-					-0-
09	18390	X	15494	-0-	-2896	-0-	15494	3			Y	-0-					-0-
10	18135	X	16055	-0-	-2080	-0-	16055	3			Y	-0-					-0-
11	17010	X	14434	-0-	-2576	-0-	14434	3			Y	-0-					-0-
12	16957	X	15497	-0-	-1460	-0-	15497	3			Y	-0-					-0-
01	16430	X	15390	-0-	-1040	-0-	15390	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	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	17568	3			Y	-0-					-0-
09	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	15836	3			Y	-0-					-0-
10	19189	X	15332	-0-	-3857	-0-	15332	3			Y	-0-					-0-
11	18570	X	13871	-0-	-4699	-0-	13871	3			Y	-0-					-0-
12	19189	X	13355	-0-	-5834	-0-	13355	3			Y	-0-					-0-
01	17577	X	12639	-0-	-4938	-0-	12639	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	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	14299	3			Y	-0-					-0-
09	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	3			Y	-0-					-0-
10	16089	X	13415	-0-	-2674	-0-	13415	3			Y	-0-					-0-
11	15570	X	12465	-0-	-3105	-0-	12465	3			Y	-0-					-0-
12	16089	X	12513	-0-	-3576	-0-	12513	3			Y	-0-					-0-
01	14291	X	12626	-0-	-1665	-0-	12626	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	27621	X	23456	-0-	-4165	-0-	23456	3			Y	-0-					-0-
09	25860	X	22263	-0-	-3597	-0-	22263	3			Y	-0-					-0-
10	26102	X	22205	-0-	-3897	-0-	22205	3			Y	-0-					-0-
11	24630	X	20929	-0-	-3701	-0-	20929	3			Y	-0-					-0-
12	24521	X	21448	-0-	-3073	-0-	21448	3			Y	-0-					-0-
01	23467	X	21914	-0-	-1553	-0-	21914	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	31589	X	27893	-0-	-3696	-0-	27893	3			Y	-0-					-0-
09	30570	X	26263	-0-	-4307	-0-	26263	3			Y	-0-					-0-
10	31155	X	24972	-0-	-6183	-0-	24972	3			Y	-0-					-0-
11	29190	X	23862	-0-	-5328	-0-	23862	3			Y	-0-					-0-
12	29605	X	24610	-0-	-4995	-0-	24610	3			Y	-0-					-0-
01	27900	X	24710	-0-	-3190	-0-	24710	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	17050	X	13635	-0-	-3415	-0-	13635	3			Y	-0-					-0-
09	15390	X	12862	-0-	-2528	-0-	12862	3			Y	-0-					-0-
10	15469	X	13191	-0-	-2278	-0-	13191	3			Y	-0-					-0-
11	14310	X	12029	-0-	-2281	-0-	12029	3			Y	-0-					-0-
12	14043	X	11955	-0-	-2088	-0-	11955	3			Y	-0-					-0-
01	13640	X	11341	-0-	-2299	-0-	11341	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	25110	X	21609	-0-	-3501	-0-	21609	3			Y	-0-					-0-
09	23550	X	19937	-0-	-3613	-0-	19937	3			Y	-0-					-0-
10	23250	X	20241	-0-	-3009	-0-	20241	3			Y	-0-					-0-
11	21930	X	18904	-0-	-3026	-0-	18904	3			Y	-0-					-0-
12	22041	X	19047	-0-	-2994	-0-	19047	3			Y	-0-					-0-
01	21607	X	18601	-0-	-3006	-0-	18601	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

08	14291	X	12475	-0-	-1816	-0-	12475	3			Y	-0-					-0-
09	13260	X	11941	-0-	-1319	-0-	11941	3			Y	-0-					-0-
10	13454	X	12213	-0-	-1241	-0-	12213	3			Y	-0-					-0-
11	12420	X	11373	-0-	-1047	-0-	11373	3			Y	-0-					-0-
12	12555	X	11469	-0-	-1086	-0-	11469	3			Y	-0-					-0-
01	12462	X	11222	-0-	-1240	-0-	11222	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

08	15190	X	14286	-0-	-904	-0-	14286	3			Y	-0-					-0-
09	14700	X	12895	-0-	-1805	-0-	12895	3			Y	-0-					-0-
10	14601	X	12673	-0-	-1928	-0-	12673	3			Y	-0-					-0-
11	14100	X	12249	-0-	-1851	-0-	12249	3			Y	-0-					-0-
12	14477	X	12635	-0-	-1842	-0-	12635	3			Y	-0-					-0-
01	14291	X	12321	-0-	-1970	-0-	12321	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

08	11687	X	10442	-0-	-1245	-0-	10442	3			N	-0-					-0-
09	11010	X	9633	-0-	-1377	-0-	9633	3			N	-0-					-0-
10	11191	X	9748	-0-	-1443	-0-	9748	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	9184	-0-	-1346	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
12	10664	X	9364	-0-	-1300	-0-	9364	3			N	-0-					-0-
01	10447	X	9084	-0-	-1363	-0-	9084	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

08	9021	X	6920	-0-	-2101	-0-	6920	3			Y	-0-					-0-
09	8430	X	6361	-0-	-2069	-0-	6361	3			Y	-0-					-0-
10	8525	X	7126	-0-	-1399	-0-	7126	3			Y	-0-					-0-
11	7770	X	6637	-0-	-1133	-0-	6637	3			Y	-0-					-0-
12	7440	X	6781	-0-	-659	-0-	6781	3			Y	-0-					-0-
01	7130	X	6716	-0-	-414	-0-	6716	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

08	14384	X	11563	-0-	-2821	-0-	11563	3			Y	-0-					-0-
09	12810	X	11158	-0-	-1652	-0-	11158	3			Y	-0-					-0-
10	14725	X	11040	-0-	-3685	-0-	11040	3			Y	-0-					-0-
11	14250	X	9384	-0-	-4866	-0-	9384	3			Y	-0-					-0-
12	14725	X	10553	-0-	-4172	-0-	10553	3			Y	-0-					-0-
01	11563	X	11154	-0-	-409	-0-	11154	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

08	11408	X	10106	-0-	-1302	-0-	10106	3			Y	-0-					-0-
09	10170	X	9693	-0-	-477	-0-	9693	3			Y	-0-					-0-
10	10509	X	9748	-0-	-761	-0-	9748	3			Y	-0-					-0-
11	9990	X	9216	-0-	-774	-0-	9216	3			Y	-0-					-0-
12	10106	X	9202	-0-	-904	-0-	9202	3			Y	-0-					-0-
01	10106	X	8954	-0-	-1152	-0-	8954	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	25668	X	23506	-0-	-2162	-0-	23506	3			Y	-0-					-0-
09	24840	X	23174	-0-	-1666	-0-	23174	3			Y	-0-					-0-
10	25358	X	23449	-0-	-1909	-0-	23449	3			Y	-0-					-0-
11	23850	X	22060	-0-	-1790	-0-	22060	3			Y	-0-					-0-
12	24397	X	22607	-0-	-1790	-0-	22607	3			Y	-0-					-0-
01	23932	X	22282	-0-	-1650	-0-	22282	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

08	DLQ G-10		24884	-0-	24884	24884	24884	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		17755	-0-	17755	42639	17755	3			Y	-0-					-0-
10	62240	X	19601	-0-	-42639	-0-	19601	3			Y	-0-					-0-
11	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	22843	3			Y	-0-					-0-
12	23002	X	20594	-0-	-2408	-0-	20594	3			Y	-0-					-0-
01	23002	X	18067	-0-	-4935	-0-	18067	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

08	DLQ G-10		24825	-0-	24825	24825	24825	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		23194	-0-	23194	48019	23194	3			Y	-0-					-0-
10	71256	X	23237	-0-	-48019	-0-	23237	3			Y	-0-					-0-
11	21904	X	21904	-0-	-0-	-0-	21904	3			Y	-0-					-0-
12	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	22102	3			Y	-0-					-0-
*01	21801	X	21801	-0-	-0-	-0-	21801	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

08	DLQ G-10		17454	-0-	17454	17454	17454	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		16673	-0-	16673	34127	16673	3			Y	-0-					-0-
10	50681	X	16554	-0-	-34127	-0-	16554	3			Y	-0-					-0-
11	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	3			Y	-0-					-0-
12	17825	X	15858	-0-	-1967	-0-	15858	3			Y	-0-					-0-
01	17453	X	15464	-0-	-1989	-0-	15464	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

08	DLQ G-10		21596	-0-	21596	21596	21596	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		20312	-0-	20312	41908	20312	3			Y	-0-					-0-
10	62439	X	20531	-0-	-41908	-0-	20531	3			Y	-0-					-0-
11	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	19420	3			Y	-0-					-0-
12	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	19640	3			Y	-0-					-0-
*01	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	19121	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

08	DLQ G-10		33962	-0-	33962	33962	33962	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		32052	-0-	32052	66014	32052	3			Y	-0-					-0-
10	98509	X	32495	-0-	-66014	-0-	32495	3			Y	-0-					-0-
11	31072	X	31072	-0-	-0-	-0-	31072	3			Y	-0-					-0-
12	33356	X	31284	-0-	-2072	-0-	31284	3			Y	-0-					-0-
01	33356	X	30395	-0-	-2961	-0-	30395	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

08	DLQ G-10		13374	-0-	13374	13374	13374	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		13825	-0-	13825	27199	13825	3			Y	-0-					-0-
10	40071	X	12872	-0-	-27199	-0-	12872	3			Y	-0-					-0-
11	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	3			Y	-0-					-0-
12	14291	X	12202	-0-	-2089	-0-	12202	3			Y	-0-					-0-
01	14291	X	12238	-0-	-2053	-0-	12238	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		26521	-0-	26521	26521	26521	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		25509	-0-	25509	52030	25509	3			Y	-0-					-0-
10	77977	X	25947	-0-	-52030	-0-	25947	3			Y	-0-					-0-
11	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	23757	3			Y	-0-					-0-
12	27001	X	24383	-0-	-2618	-0-	24383	3			Y	-0-					-0-
01	26536	X	23329	-0-	-3207	-0-	23329	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		35932	-0-	35932	35932	35932	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		34203	-0-	34203	70135	34203	3			Y	-0-					-0-
10	103022	X	32887	-0-	-70135	-0-	32887	3			Y	-0-					-0-
11	31300	X	31300	-0-	-0-	-0-	31300	3			Y	-0-					-0-
12	37138	X	32004	-0-	-5134	-0-	32004	3			Y	-0-					-0-
01	35929	X	30891	-0-	-5038	-0-	30891	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		24989	-0-	24989	24989	24989	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		23630	-0-	23630	48619	23630	3			Y	-0-					-0-
10	72342	X	23723	-0-	-48619	-0-	23723	3			Y	-0-					-0-
11	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	22290	3			Y	-0-					-0-
12	22463	X	22463	-0-	-0-	-0-	22463	3			Y	-0-					-0-
01	22351	X	21889	-0-	-462	-0-	21889	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		22164	-0-	22164	22164	22164	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		23955	-0-	23955	46119	23955	3			Y	-0-					-0-
10	70804	X	24685	-0-	-46119	-0-	24685	3			Y	-0-					-0-
11	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	22690	3			Y	-0-					-0-
12	24583	X	22377	-0-	-2206	-0-	22377	3			Y	-0-					-0-
01	24583	X	21352	-0-	-3231	-0-	21352	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		28809	-0-	28809	28809	28809	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		28119	-0-	28119	56928	28119	3			Y	-0-					-0-
10	87178	X	30250	-0-	-56928	-0-	30250	3			Y	-0-					-0-
11	27111	X	27111	-0-	-0-	-0-	27111	3			Y	-0-					-0-
12	28985	X	26919	-0-	-2066	-0-	26919	3			Y	-0-					-0-
01	28985	X	27496	-0-	-1489	-0-	27496	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		21850	-0-	21850	21850	21850	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		20411	-0-	20411	42261	20411	3			Y	-0-					-0-
10	62791	X	20530	-0-	-42261	-0-	20530	3			Y	-0-					-0-
11	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	19365	3			Y	-0-					-0-
12	22289	X	19281	-0-	-3008	-0-	19281	3			Y	-0-					-0-
01	21855	X	18853	-0-	-3002	-0-	18853	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		16209	-0-	16209	16209	16209	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		15153	-0-	15153	31362	15153	3			Y	-0-					-0-
10	46045	X	14683	-0-	-31362	-0-	14683	3			Y	-0-					-0-
11	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	15197	3			Y	-0-					-0-
12	16709	X	15265	-0-	-1444	-0-	15265	3			Y	-0-					-0-
01	16213	X	15014	-0-	-1199	-0-	15014	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	DLQ G-10		22550	-0-	22550	22550	22550	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		20749	-0-	20749	43299	20749	3			Y	-0-					-0-
10	62943	X	19644	-0-	-43299	-0-	19644	3			Y	-0-					-0-
11	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	18656	3			Y	-0-					-0-
12	24149	X	18505	-0-	-5644	-0-	18505	3			Y	-0-					-0-
01	22537	X	18426	-0-	-4111	-0-	18426	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		18760	-0-	18760	18760	18760	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		17705	-0-	17705	36465	17705	3			Y	-0-					-0-
10	54388	X	17923	-0-	-36465	-0-	17923	3			Y	-0-					-0-
11	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	17087	3			Y	-0-					-0-
12	19592	X	17157	-0-	-2435	-0-	17157	3			Y	-0-					-0-
01	18755	X	16666	-0-	-2089	-0-	16666	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37975	X	33653	-0-	-4322	-0-	33653	3			N	-0-					-0-
09	36720	X	31666	-0-	-5054	-0-	31666	3			N	-0-					-0-
10	36487	X	31072	-0-	-5415	-0-	31072	3			N	-0-					-0-
11	34350	X	29841	-0-	-4509	-0-	29841	3			N	-0-					-0-
12	34255	X	30828	-0-	-3427	-0-	30828	3			N	-0-					-0-
01	33666	X	30080	-0-	-3586	-0-	30080	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		9178	-0-	9178	9178	9178	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		9800	-0-	9800	18978	9800	3			Y	-0-					-0-
10	28777	X	9799	-0-	-18978	-0-	9799	3			Y	-0-					-0-
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	3			Y	-0-					-0-
12	10292	X	9052	-0-	-1240	-0-	9052	3			Y	-0-					-0-
01	10137	X	9053	-0-	-1084	-0-	9053	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		32911	-0-	32911	32911	32911	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		31418	-0-	31418	64329	31418	3			Y	-0-					-0-
10	95767	X	31438	-0-	-64329	-0-	31438	3			Y	-0-					-0-
11	29880	X	29880	-0-	-0-	-0-	29880	3			Y	-0-					-0-
12	34069	X	30354	-0-	-3715	-0-	30354	3			Y	-0-					-0-
01	32922	X	28420	-0-	-4502	-0-	28420	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		31172	-0-	31172	31172	31172	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		32518	-0-	32518	63690	32518	3			Y	-0-					-0-
10	95744	X	32054	-0-	-63690	-0-	32054	3			Y	-0-					-0-
11	29879	X	29879	-0-	-0-	-0-	29879	3			Y	-0-					-0-
12	33573	X	30102	-0-	-3471	-0-	30102	3			Y	-0-					-0-
01	33573	X	29209	-0-	-4364	-0-	29209	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31403	X	28894	-0-	-2509	-0-	28894	3			N	-0-					-0-
09	29996	X	29996	-0-	-0-	-0-	29996	3			N	-0-					-0-
10	29310	X	29310	-0-	-0-	-0-	29310	3			N	-0-					-0-
11	28200	X	26650	-0-	-1550	-0-	26650	3			N	-0-					-0-
12	31000	X	27610	-0-	-3390	-0-	27610	3			N	-0-					-0-
01	31000	X	26756	-0-	-4244	-0-	26756	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	DLQ G-10		46456	-0-	46456	46456	46456	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		43345	-0-	43345	89801	43345	3			Y	-0-					-0-
10	133345	X	43544	-0-	-89801	-0-	43544	3			Y	-0-					-0-
11	40874	X	40874	-0-	-0-	-0-	40874	3			Y	-0-					-0-
12	46469	X	40874	-0-	-5595	-0-	40874	3			Y	-0-					-0-
01	46469	X	39192	-0-	-7277	-0-	39192	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		18021	-0-	18021	18021	18021	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		17388	-0-	17388	35409	17388	3			Y	-0-					-0-
10	52942	X	17533	-0-	-35409	-0-	17533	3			Y	-0-					-0-
11	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16206	3			Y	-0-					-0-
12	18476	X	16856	-0-	-1620	-0-	16856	3			Y	-0-					-0-
01	18011	X	16502	-0-	-1509	-0-	16502	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		38027	-0-	38027	38027	38027	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		35795	-0-	35795	73822	35795	3			Y	-0-					-0-
10	110060	X	36238	-0-	-73822	-0-	36238	3			Y	-0-					-0-
11	33946	X	33946	-0-	-0-	-0-	33946	3			Y	-0-					-0-
12	38905	X	33864	-0-	-5041	-0-	33864	3			Y	-0-					-0-
01	38037	X	34239	-0-	-3798	-0-	34239	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		14458	-0-	14458	14458	14458	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		13404	-0-	13404	27862	13404	3			Y	-0-					-0-
10	40128	X	12266	-0-	-27862	-0-	12266	3			Y	-0-					-0-
11	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	3			Y	-0-					-0-
12	14880	X	13141	-0-	-1739	-0-	13141	3			Y	-0-					-0-
01	14446	X	12738	-0-	-1708	-0-	12738	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		17621	-0-	17621	17621	17621	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		16430	-0-	16430	34051	16430	3			Y	-0-					-0-
10	50418	X	16367	-0-	-34051	-0-	16367	3			Y	-0-					-0-
11	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	15373	3			Y	-0-					-0-
12	17825	X	16533	-0-	-1292	-0-	16533	3			Y	-0-					-0-
01	17608	X	16012	-0-	-1596	-0-	16012	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		16161	-0-	16161	16161	16161	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		15053	-0-	15053	31214	15053	3			Y	-0-					-0-
10	46177	X	14963	-0-	-31214	-0-	14963	3			Y	-0-					-0-
11	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	13926	3			Y	-0-					-0-
12	16120	X	13877	-0-	-2243	-0-	13877	3			Y	-0-					-0-
01	16120	X	13344	-0-	-2776	-0-	13344	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36673	X	30200	-0-	-6473	-0-	30200	3			N	-0-					-0-
09	32910	X	28620	-0-	-4290	-0-	28620	3			N	-0-					-0-
10	33232	X	30536	-0-	-2696	-0-	30536	3			N	-0-					-0-
11	30330	X	27727	-0-	-2603	-0-	27727	3			N	-0-					-0-
12	31310	X	25885	-0-	-5425	-0-	25885	3			N	-0-					-0-
01	30535	X	22906	-0-	-7629	-0-	22906	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	DLQ G-10		13414	-0-	13414	13414	13414	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		13519	-0-	13519	26933	13519	3			Y	-0-					-0-
10	40349	X	13416	-0-	-26933	-0-	13416	3			Y	-0-					-0-
11	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	3			Y	-0-					-0-
12	14570	X	12008	-0-	-2562	-0-	12008	3			Y	-0-					-0-
01	13981	X	11522	-0-	-2459	-0-	11522	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		10275	-0-	10275	10275	10275	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10533	-0-	10533	20808	10533	3			Y	-0-					-0-
10	31423	X	10615	-0-	-20808	-0-	10615	3			Y	-0-					-0-
11	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	3			Y	-0-					-0-
12	10881	X	9960	-0-	-921	-0-	9960	3			Y	-0-					-0-
01	10881	X	9833	-0-	-1048	-0-	9833	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		11029	-0-	11029	11029	11029	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10221	-0-	10221	21250	10221	3			Y	-0-					-0-
10	31928	X	10678	-0-	-21250	-0-	10678	3			Y	-0-					-0-
11	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	3			Y	-0-					-0-
12	11036	X	9621	-0-	-1415	-0-	9621	3			Y	-0-					-0-
01	11036	X	9365	-0-	-1671	-0-	9365	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		30065	-0-	30065	30065	30065	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		28260	-0-	28260	58325	28260	3			Y	-0-					-0-
10	85529	X	27204	-0-	-58325	-0-	27204	3			Y	-0-					-0-
11	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	24860	3			Y	-0-					-0-
12	30566	X	24934	-0-	-5632	-0-	24934	3			Y	-0-					-0-
01	30070	X	24341	-0-	-5729	-0-	24341	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		14761	-0-	14761	14761	14761	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		13908	-0-	13908	28669	13908	3			Y	-0-					-0-
10	42568	X	13899	-0-	-28669	-0-	13899	3			Y	-0-					-0-
11	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	3			Y	-0-					-0-
12	15531	X	13320	-0-	-2211	-0-	13320	3			Y	-0-					-0-
01	14756	X	12886	-0-	-1870	-0-	12886	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		26683	-0-	26683	26683	26683	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		27007	-0-	27007	53690	27007	3			Y	-0-					-0-
10	79860	X	26170	-0-	-53690	-0-	26170	3			Y	-0-					-0-
11	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	3			Y	-0-					-0-
12	27900	X	24101	-0-	-3799	-0-	24101	3			Y	-0-					-0-
01	27900	X	23415	-0-	-4485	-0-	23415	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		24277	-0-	24277	24277	24277	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		23727	-0-	23727	48004	23727	3			Y	-0-					-0-
10	71075	X	23071	-0-	-48004	-0-	23071	3			Y	-0-					-0-
11	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	21276	3			Y	-0-					-0-
12	23591	X	22698	-0-	-893	-0-	22698	3			Y	-0-					-0-
01	23591	X	21791	-0-	-1800	-0-	21791	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		23365	-0-	23365	23365	23365	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		21814	-0-	21814	45179	21814	3			Y	-0-					-0-
10	66518	X	21339	-0-	-45179	-0-	21339	3			Y	-0-					-0-
11	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20197	3			Y	-0-					-0-
12	24180	X	20264	-0-	-3916	-0-	20264	3			Y	-0-					-0-
01	23374	X	19539	-0-	-3835	-0-	19539	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		21158	-0-	21158	21158	21158	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		18815	-0-	18815	39973	18815	3			Y	-0-					-0-
10	58714	X	18741	-0-	-39973	-0-	18741	3			Y	-0-					-0-
11	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17878	3			Y	-0-					-0-
12	19747	X	17744	-0-	-2003	-0-	17744	3			Y	-0-					-0-
01	19747	X	17197	-0-	-2550	-0-	17197	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		57195	-0-	57195	57195	57195	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		53012	-0-	53012	110207	53012	3			Y	-0-					-0-
10	163241	X	53034	-0-	-110207	-0-	53034	3			Y	-0-					-0-
11	50898	X	50898	-0-	-0-	-0-	50898	3			Y	-0-					-0-
12	57412	X	53834	-0-	-3578	-0-	53834	3			Y	-0-					-0-
01	57195	X	52366	-0-	-4829	-0-	52366	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		28399	-0-	28399	28399	28399	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		27911	-0-	27911	56310	27911	3			Y	-0-					-0-
10	87328	X	31018	-0-	-56310	-0-	31018	3			Y	-0-					-0-
11	29075	X	29075	-0-	-0-	-0-	29075	3			Y	-0-					-0-
12	30101	X	28454	-0-	-1647	-0-	28454	3			Y	-0-					-0-
01	31031	X	26586	-0-	-4445	-0-	26586	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		20421	-0-	20421	20421	20421	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		20672	-0-	20672	41093	20672	3			Y	-0-					-0-
10	61910	X	20817	-0-	-41093	-0-	20817	3			Y	-0-					-0-
11	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	18108	3			Y	-0-					-0-
12	21359	X	19297	-0-	-2062	-0-	19297	3			Y	-0-					-0-
01	21359	X	18621	-0-	-2738	-0-	18621	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		22263	-0-	22263	22263	22263	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		21309	-0-	21309	43572	21309	3			Y	-0-					-0-
10	70488	X	26916	-0-	-43572	-0-	26916	3			Y	-0-					-0-
11	25387	X	25387	-0-	-0-	-0-	25387	3			Y	-0-					-0-
12	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	25195	3			Y	-0-					-0-
01	26908	X	24223	-0-	-2685	-0-	24223	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		18368	-0-	18368	18368	18368	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		18037	-0-	18037	36405	18037	3			Y	-0-					-0-
10	57279	X	20874	-0-	-36405	-0-	20874	3			Y	-0-					-0-
11	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	19028	3			Y	-0-					-0-
12	21607	X	18893	-0-	-2714	-0-	18893	3			Y	-0-					-0-
01	20863	X	17955	-0-	-2908	-0-	17955	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		15466	-0-	15466	15466	15466	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		14665	-0-	14665	30131	14665	3			Y	-0-					-0-
10	45043	X	14912	-0-	-30131	-0-	14912	3			Y	-0-					-0-
11	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	3			Y	-0-					-0-
12	15779	X	14296	-0-	-1483	-0-	14296	3			Y	-0-					-0-
01	15469	X	13950	-0-	-1519	-0-	13950	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		17637	-0-	17637	17637	17637	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		16505	-0-	16505	34142	16505	3			Y	-0-					-0-
10	50817	X	16675	-0-	-34142	-0-	16675	3			Y	-0-					-0-
11	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	3			Y	-0-					-0-
12	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	15883	3			Y	-0-					-0-
01	15655	X	15416	-0-	-239	-0-	15416	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		24502	-0-	24502	24502	24502	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		23615	-0-	23615	48117	23615	3			Y	-0-					-0-
10	71811	X	23694	-0-	-48117	-0-	23694	3			Y	-0-					-0-
11	23398	X	23398	-0-	-0-	-0-	23398	3			Y	-0-					-0-
12	26474	X	23942	-0-	-2532	-0-	23942	3			Y	-0-					-0-
01	24490	X	22959	-0-	-1531	-0-	22959	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		25180	-0-	25180	25180	25180	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		23607	-0-	23607	48787	23607	3			Y	-0-					-0-
10	72725	X	23938	-0-	-48787	-0-	23938	3			Y	-0-					-0-
11	23098	X	23098	-0-	-0-	-0-	23098	3			Y	-0-					-0-
12	25978	X	24290	-0-	-1688	-0-	24290	3			Y	-0-					-0-
01	25172	X	23097	-0-	-2075	-0-	23097	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		41845	-0-	41845	41845	41845	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		40402	-0-	40402	82247	40402	3			Y	-0-					-0-
10	122870	X	40623	-0-	-82247	-0-	40623	3			Y	-0-					-0-
11	38138	X	38138	-0-	-0-	-0-	38138	3			Y	-0-					-0-
12	41819	X	38136	-0-	-3683	-0-	38136	3			Y	-0-					-0-
01	41819	X	37619	-0-	-4200	-0-	37619	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		29985	-0-	29985	29985	29985	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		29021	-0-	29021	59006	29021	3			Y	-0-					-0-
10	87414	X	28408	-0-	-59006	-0-	28408	3			Y	-0-					-0-
11	26769	X	26769	-0-	-0-	-0-	26769	3			Y	-0-					-0-
12	29977	X	26925	-0-	-3052	-0-	26925	3			Y	-0-					-0-
01	29977	X	26051	-0-	-3926	-0-	26051	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		21749	-0-	21749	21749	21749	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		19892	-0-	19892	41641	19892	3			Y	-0-					-0-
10	62356	X	20715	-0-	-41641	-0-	20715	3			Y	-0-					-0-
11	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	19901	3			Y	-0-					-0-
12	23064	X	21138	-0-	-1926	-0-	21138	3			Y	-0-					-0-
01	21762	X	20383	-0-	-1379	-0-	20383	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	19468	X	15645	-0-	-3823	-0-	15645	3			N	-0-					-0-
09	18000	X	14696	-0-	-3304	-0-	14696	3			N	-0-					-0-
10	17949	X	14422	-0-	-3527	-0-	14422	3			N	-0-					-0-
11	16710	X	14131	-0-	-2579	-0-	14131	3			N	-0-					-0-
12	16771	X	12965	-0-	-3806	-0-	12965	3			N	-0-					-0-
01	15655	X	13643	-0-	-2012	-0-	13643	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

08	16306	X	13299	-0-	-3007	-0-	13299	3			N	-0-					-0-
09	15150	X	12528	-0-	-2622	-0-	12528	3			N	-0-					-0-
10	15221	X	12378	-0-	-2843	-0-	12378	3			N	-0-					-0-
11	14130	X	11919	-0-	-2211	-0-	11919	3			N	-0-					-0-
12	14074	X	11888	-0-	-2186	-0-	11888	3			N	-0-					-0-
01	13299	X	11375	-0-	-1924	-0-	11375	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

08	DLQ G-10		38528	-0-	38528	38528	38528	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		36060	-0-	36060	74588	36060	3			Y	-0-					-0-
10	114342	X	39754	-0-	-74588	-0-	39754	3			Y	-0-					-0-
11	37980	X	37980	-0-	-0-	-0-	37980	3			Y	-0-					-0-
12	39649	X	39309	-0-	-340	-0-	39309	3			Y	-0-					-0-
01	39742	X	37749	-0-	-1993	-0-	37749	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

08	22289	X	19148	-0-	-3141	-0-	19148	3			N	-0-					-0-
09	20940	X	18671	-0-	-2269	-0-	18671	3			N	-0-					-0-
10	20243	X	18684	-0-	-1559	-0-	18684	3			N	-0-					-0-
11	18780	X	17902	-0-	-878	-0-	17902	3			N	-0-					-0-
12	19282	X	18207	-0-	-1075	-0-	18207	3			N	-0-					-0-
01	19282	X	17462	-0-	-1820	-0-	17462	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

08	23684	X	16790	-0-	-6894	-0-	16790	3			N	-0-					-0-
09	22920	X	19419	-0-	-3501	-0-	19419	3			N	-0-					-0-
10	23684	X	19201	-0-	-4483	-0-	19201	3			N	-0-					-0-
11	21300	X	18633	-0-	-2667	-0-	18633	3			N	-0-					-0-
12	20962	X	20962	-0-	-0-	-0-	20962	3			N	-0-					-0-
*01	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	20598	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

08	20832	X	15490	-0-	-5342	-0-	15490	3			N	-0-					-0-
09	19800	X	14369	-0-	-5431	-0-	14369	3			N	-0-					-0-
10	19406	X	15466	-0-	-3940	-0-	15466	3			N	-0-					-0-
11	17370	X	15761	-0-	-1609	-0-	15761	3			N	-0-					-0-
12	16523	X	14508	-0-	-2015	-0-	14508	3			N	-0-					-0-
01	15500	X	14026	-0-	-1474	-0-	14026	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	22351	X	17030	-0-	-5321	-0-	17030	3			N	-0-					-0-
09	21120	X	17595	-0-	-3525	-0-	17595	3			N	-0-					-0-
10	19313	X	17315	-0-	-1998	-0-	17315	3			N	-0-					-0-
11	17700	X	16486	-0-	-1214	-0-	16486	3			N	-0-					-0-
12	18197	X	17181	-0-	-1016	-0-	17181	3			N	-0-					-0-
01	18197	X	16864	-0-	-1333	-0-	16864	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

08	22847	X	20889	-0-	-1958	-0-	20889	3			N	-0-					-0-
09	20940	X	18128	-0-	-2812	-0-	18128	3			N	-0-					-0-
10	20956	X	18374	-0-	-2582	-0-	18374	3			N	-0-					-0-
11	20280	X	17784	-0-	-2496	-0-	17784	3			N	-0-					-0-
12	20956	X	18024	-0-	-2932	-0-	18024	3			N	-0-					-0-
01	20894	X	17299	-0-	-3595	-0-	17299	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

08	29171	X	23697	-0-	-5474	-0-	23697	3			N	-0-					-0-
09	26970	X	21969	-0-	-5001	-0-	21969	3			N	-0-					-0-
10	26970	X	23131	-0-	-3839	-0-	23131	3			N	-0-					-0-
11	25140	X	21113	-0-	-4027	-0-	21113	3			N	-0-					-0-
12	25296	X	21026	-0-	-4270	-0-	21026	3			N	-0-					-0-
01	23684	X	20763	-0-	-2921	-0-	20763	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

08	22320	X	20231	-0-	-2089	-0-	20231	3			N	-0-					-0-
09	21240	X	18583	-0-	-2657	-0-	18583	3			N	-0-					-0-
10	21948	X	18953	-0-	-2995	-0-	18953	3			N	-0-					-0-
11	20850	X	15301	-0-	-5549	-0-	15301	3			N	-0-					-0-
12	20708	X	17143	-0-	-3565	-0-	17143	3			N	-0-					-0-
01	20243	X	16206	-0-	-4037	-0-	16206	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

08	DLQ G-10		20548	-0-	20548	20548	20548	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		20183	-0-	20183	40731	20183	3			Y	-0-					-0-
10	61381	X	20650	-0-	-40731	-0-	20650	3			Y	-0-					-0-
11	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	3			Y	-0-					-0-
12	21545	X	18757	-0-	-2788	-0-	18757	3			Y	-0-					-0-
01	20863	X	18449	-0-	-2414	-0-	18449	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

08	27404	X	23362	-0-	-4042	-0-	23362	3			N	-0-					-0-
09	26520	X	22350	-0-	-4170	-0-	22350	3			N	-0-					-0-
10	26567	X	24541	-0-	-2026	-0-	24541	3			N	-0-					-0-
11	24780	X	23953	-0-	-827	-0-	23953	3			N	-0-					-0-
12	24332	X	24332	-0-	-0-	-0-	24332	3			N	-0-					-0-
01	24552	X	23537	-0-	-1015	-0-	23537	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

08	24676	X	22148	-0-	-2528	-0-	22148	3			N	-0-					-0-
09	24357	X	24357	-0-	-0-	-0-	24357	3			N	-0-					-0-
10	24237	X	24237	-0-	-0-	-0-	24237	3			N	-0-					-0-
11	22500	X	22238	-0-	-262	-0-	22238	3			N	-0-					-0-
12	25172	X	21962	-0-	-3210	-0-	21962	3			N	-0-					-0-
01	25172	X	21073	-0-	-4099	-0-	21073	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	79949	X	60199	-0-	-19750	-0-	60199	3			N	-0-					-0-
09	77280	X	54981	-0-	-22299	-0-	54981	3			N	-0-					-0-
10	71455	X	53864	-0-	-17591	-0-	53864	3			N	-0-					-0-
11	64620	X	49988	-0-	-14632	-0-	49988	3			N	-0-					-0-
12	63426	X	51188	-0-	-12238	-0-	51188	3			N	-0-					-0-
01	60202	X	50231	-0-	-9971	-0-	50231	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	32054	X	30332	-0-	-1722	-0-	30332	3			N	-0-					-0-
09	31860	X	29226	-0-	-2634	-0-	29226	3			N	-0-					-0-
10	32922	X	28078	-0-	-4844	-0-	28078	3			N	-0-					-0-
11	31860	X	25356	-0-	-6504	-0-	25356	3			N	-0-					-0-
12	31465	X	24761	-0-	-6704	-0-	24761	3			N	-0-					-0-
01	30318	X	24870	-0-	-5448	-0-	24870	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	29016	X	23989	-0-	-5027	-0-	23989	3			N	-0-					-0-
09	26760	X	23164	-0-	-3596	-0-	23164	3			N	-0-					-0-
10	28127	X	28127	-0-	-0-	-0-	28127	3			N	-0-					-0-
11	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	25625	3			N	-0-					-0-
12	25054	X	25054	-0-	-0-	-0-	25054	3			N	-0-					-0-
01	28117	X	24752	-0-	-3365	-0-	24752	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	14787	X	11883	-0-	-2904	-0-	11883	3			N	-0-					-0-
09	14310	X	14177	-0-	-133	-0-	14177	3			N	-0-					-0-
10	13981	X	13024	-0-	-957	-0-	13024	3			N	-0-					-0-
11	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	13827	3			N	-0-					-0-
12	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	15622	3			N	-0-					-0-
*01	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	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	37510	X	32585	-0-	-4925	-0-	32585	3			N	-0-					-0-
09	34410	X	30326	-0-	-4084	-0-	30326	3			N	-0-					-0-
10	34472	X	29070	-0-	-5402	-0-	29070	3			N	-0-					-0-
11	32640	X	28620	-0-	-4020	-0-	28620	3			N	-0-					-0-
12	33728	X	28661	-0-	-5067	-0-	28661	3			N	-0-					-0-
01	32581	X	27785	-0-	-4796	-0-	27785	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	43741	X	34434	-0-	-9307	-0-	34434	3			N	-0-					-0-
09	41070	X	32827	-0-	-8243	-0-	32827	3			N	-0-					-0-
10	40951	X	38551	-0-	-2400	-0-	38551	3			N	-0-					-0-
11	37280	X	37280	-0-	-0-	-0-	37280	3			N	-0-					-0-
12	37419	X	37419	-0-	-0-	-0-	37419	3			N	-0-					-0-
01	38564	X	36151	-0-	-2413	-0-	36151	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	100719	X	85570	-0-	-15149	-0-	85570	3			N	-0-					-0-
09	97470	X	74600	-0-	-22870	-0-	74600	3			N	-0-					-0-
10	100037	X	75485	-0-	-24552	-0-	75485	3			N	-0-					-0-
11	88200	X	70831	-0-	-17369	-0-	70831	3			N	-0-					-0-
12	87730	X	70732	-0-	-16998	-0-	70732	3			N	-0-					-0-
01	85560	X	70968	-0-	-14592	-0-	70968	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	30442	X	24222	-0-	-6220	-0-	24222	3			N	-0-					-0-
09	27030	X	25165	-0-	-1865	-0-	25165	3			N	-0-					-0-
10	26412	X	25176	-0-	-1236	-0-	25176	3			N	-0-					-0-
11	25560	X	24486	-0-	-1074	-0-	24486	3			N	-0-					-0-
12	26009	X	23911	-0-	-2098	-0-	23911	3			N	-0-					-0-
01	26009	X	22984	-0-	-3025	-0-	22984	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

08	36952	X	29616	-0-	-7336	-0-	29616	3			N	-0-					-0-
09	33900	X	27877	-0-	-6023	-0-	27877	3			N	-0-					-0-
10	33573	X	28623	-0-	-4950	-0-	28623	3			N	-0-					-0-
11	30720	X	27530	-0-	-3190	-0-	27530	3			N	-0-					-0-
12	30442	X	27074	-0-	-3368	-0-	27074	3			N	-0-					-0-
01	29605	X	25397	-0-	-4208	-0-	25397	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

08	42408	X	32223	-0-	-10185	-0-	32223	3			N	-0-					-0-
09	38370	X	30471	-0-	-7899	-0-	30471	3			N	-0-					-0-
10	39060	X	29240	-0-	-9820	-0-	29240	3			N	-0-					-0-
11	36540	X	27610	-0-	-8930	-0-	27610	3			N	-0-					-0-
12	33294	X	26899	-0-	-6395	-0-	26899	3			N	-0-					-0-
01	32209	X	26314	-0-	-5895	-0-	26314	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

08	27745	X	22688	-0-	-5057	-0-	22688	3			N	-0-					-0-
09	24210	X	21828	-0-	-2382	-0-	21828	3			N	-0-					-0-
10	25017	X	22176	-0-	-2841	-0-	22176	3			N	-0-					-0-
11	22350	X	21058	-0-	-1292	-0-	21058	3			N	-0-					-0-
12	22692	X	21280	-0-	-1412	-0-	21280	3			N	-0-					-0-
01	22692	X	20690	-0-	-2002	-0-	20690	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

08	29109	X	23957	-0-	-5152	-0-	23957	3			N	-0-					-0-
09	27210	X	22385	-0-	-4825	-0-	22385	3			N	-0-					-0-
10	27466	X	22501	-0-	-4965	-0-	22501	3			N	-0-					-0-
11	25500	X	21426	-0-	-4074	-0-	21426	3			N	-0-					-0-
12	25451	X	22093	-0-	-3358	-0-	22093	3			N	-0-					-0-
01	23963	X	21206	-0-	-2757	-0-	21206	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

08	48081	X	43017	-0-	-5064	-0-	43017	3			N	-0-					-0-
09	44670	X	39616	-0-	-5054	-0-	39616	3			N	-0-					-0-
10	46159	X	39113	-0-	-7046	-0-	39113	3			N	-0-					-0-
11	44670	X	37151	-0-	-7519	-0-	37151	3			N	-0-					-0-
12	44981	X	37947	-0-	-7034	-0-	37947	3			N	-0-					-0-
01	43028	X	36520	-0-	-6508	-0-	36520	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

08	229121	X	70699	-0-	-158422	-0-	70699	3			N	-0-					-0-
09	205350	X	69637	-0-	-135713	-0-	69637	3			N	-0-					-0-
10	188945	X	66225	-0-	-122720	-0-	66225	3			N	-0-					-0-
11	119700	X	63199	-0-	-56501	-0-	63199	3			N	-0-					-0-
12	111263	X	111263	-0-	-0-	-0-	111263	3			N	-0-					-0-
*01	108976	X	108976	-0-	-0-	-0-	108976	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	231229	X	215018	-0-	-16211	-0-	215018	3			N	-0-					-0-
09	208470	X	186527	-0-	-21943	-0-	186527	3			N	-0-					-0-
10	220658	X	210849	-0-	-9809	-0-	210849	3			N	-0-					-0-
11	213540	X	184953	-0-	-28587	-0-	184953	3			N	-0-					-0-
12	220658	X	173635	-0-	-47023	-0-	173635	3			N	-0-					-0-
01	215016	X	163745	-0-	-51271	-0-	163745	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

08	254634	X	193312	-0-	-61322	-0-	193312	3			N	-0-					-0-
09	245010	X	163789	-0-	-81221	-0-	163789	3			N	-0-					-0-
10	271188	X	212871	-0-	-58317	-0-	212871	3			N	-0-					-0-
11	262440	X	213271	-0-	-49169	-0-	213271	3			N	-0-					-0-
12	271188	X	163630	-0-	-107558	-0-	163630	3			N	-0-					-0-
01	212877	X	156127	-0-	-56750	-0-	156127	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

08	252423	X	252423	-0-	-0-	-0-	252423	3			N	-0-					-0-
09	211410	X	199271	-0-	-12139	-0-	199271	3			N	-0-					-0-
10	218798	X	161806	-0-	-56992	-0-	161806	3			N	-0-					-0-
11	236400	X	192572	-0-	-43828	-0-	192572	3			N	-0-					-0-
12	244280	X	183590	-0-	-60690	-0-	183590	3			N	-0-					-0-
01	244280	X	166404	-0-	-77876	-0-	166404	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

08	94933	X	94933	-0-	-0-	-0-	94933	3			N	-0-					-0-
09	81812	X	81812	-0-	-0-	-0-	81812	3			N	-0-					-0-
10	86523	X	86523	-0-	-0-	-0-	86523	3			N	-0-					-0-
11	79495	X	79495	-0-	-0-	-0-	79495	3			N	-0-					-0-
12	78301	X	78301	-0-	-0-	-0-	78301	3			N	-0-					-0-
*01	78164	X	78164	-0-	-0-	-0-	78164	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	203794	X	101217	-0-	-102577	-0-	101217	3			N	-0-					-0-
09	186450	X	91948	-0-	-94502	-0-	91948	3			N	-0-					-0-
10	163184	X	84097	-0-	-79087	-0-	84097	3			N	-0-					-0-
11	117660	X	76061	-0-	-41599	-0-	76061	3			N	-0-					-0-
12	112592	X	87701	-0-	-24891	-0-	87701	3			N	-0-					-0-
01	101215	X	60482	-0-	-40733	-0-	60482	3			N	-0-					-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

08	239940	X	209537	-0-	-30403	-0-	209537	3			N	-0-					-0-
09	220230	X	164669	-0-	-55561	-0-	164669	3			N	-0-					-0-
10	214241	X	170892	-0-	-43349	-0-	170892	3			N	-0-					-0-
11	207330	X	154446	-0-	-52884	-0-	154446	3			N	-0-					-0-
12	214241	X	149954	-0-	-64287	-0-	149954	3			N	-0-					-0-
01	209529	X	138191	-0-	-71338	-0-	138191	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	248434	X	228278	-0-	-20156	-0-	228278	3			N	-0-					-0-
09	240420	X	213049	-0-	-27371	-0-	213049	3			N	-0-					-0-
10	248434	X	213682	-0-	-34752	-0-	213682	3			N	-0-					-0-
11	229770	X	182141	-0-	-47629	-0-	182141	3			N	-0-					-0-
12	229431	X	194394	-0-	-35037	-0-	194394	3			N	-0-					-0-
01	228284	X	195382	-0-	-32902	-0-	195382	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	254882	X	212680	-0-	-42202	-0-	212680	3			N	-0-					-0-
09	246660	X	174299	-0-	-72361	-0-	174299	3			N	-0-					-0-
10	254882	X	152490	-0-	-102392	-0-	152490	3			N	-0-					-0-
11	246660	X	136775	-0-	-109885	-0-	136775	3			N	-0-					-0-
12	233709	X	152544	-0-	-81165	-0-	152544	3			N	-0-					-0-
01	212691	X	165077	-0-	-47614	-0-	165077	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

08	318060	X	233530	-0-	-84530	-0-	233530	3			N	-0-					-0-
09	307800	X	210998	-0-	-96802	-0-	210998	3			N	-0-					-0-
10	318060	X	218490	-0-	-99570	-0-	218490	3			N	-0-					-0-
11	307800	X	216089	-0-	-91711	-0-	216089	3			N	-0-					-0-
12	233523	X	213059	-0-	-20464	-0-	213059	3			N	-0-					-0-
01	233523	X	214003	-0-	-19520	-0-	214003	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

08	322927	X	305824	-0-	-17103	-0-	305824	3			N	-0-					-0-
09	312510	X	248458	-0-	-64052	-0-	248458	3			N	-0-					-0-
10	322927	X	238264	-0-	-84663	-0-	238264	3			N	-0-					-0-
11	312510	X	196397	-0-	-116113	-0-	196397	3			N	-0-					-0-
12	309783	X	266049	-0-	-43734	-0-	266049	3			N	-0-					-0-
01	305815	X	247547	-0-	-58268	-0-	247547	3			N	-0-					-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

08	316541	X	309661	-0-	-6880	-0-	309661	3			N	-0-					-0-
09	306330	X	64629	-0-	-241701	-0-	64629	3			N	-0-					-0-
10	316541	X	133059	-0-	-183482	-0-	133059	3			N	-0-					-0-
11	306330	X	167330	-0-	-139000	-0-	167330	3			N	-0-					-0-
12	309659	X	241345	-0-	-68314	-0-	241345	3			N	-0-					-0-
01	309659	X	259262	-0-	-50397	-0-	259262	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

08	286208	X	286208	-0-	-0-	-0-	286208	3			N	-0-					-0-
09	268020	X	249300	-0-	-18720	-0-	249300	3			N	-0-					-0-
10	276954	X	111273	-0-	-165681	-0-	111273	3			N	-0-					-0-
11	268020	X	213607	-0-	-54413	-0-	213607	3			N	-0-					-0-
12	261981	X	261981	-0-	-0-	-0-	261981	3			N	-0-					-0-
01	276954	X	239623	-0-	-37331	-0-	239623	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

08	299739	X	240440	-0-	-59299	-0-	240440	3			N	-0-					-0-
09	290070	X	229466	-0-	-60604	-0-	229466	3			N	-0-					-0-
10	299739	X	234490	-0-	-65249	-0-	234490	3			N	-0-					-0-
11	290070	X	-0-	-0-	-290070	-0-					N	-0-					-0-
12	216740	X	216740	-0-	-0-	-0-	216740	3			N	-0-					-0-
01	240436	X	204001	-0-	-36435	-0-	204001	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

08	324074	X	225981	-0-	-98093	-0-	225981	3			N	-0-					-0-
09	313620	X	194396	-0-	-119224	-0-	194396	3			N	-0-					-0-
10	324074	X	216180	-0-	-107894	-0-	216180	3			N	-0-					-0-
11	313620	X	198022	-0-	-115598	-0-	198022	3			N	-0-					-0-
12	324074	X	179137	-0-	-144937	-0-	179137	3			N	-0-					-0-
*01	162163	X	162163	-0-	-0-	-0-	162163	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	321284	X	227850	-0-	-93434	-0-	227850	3			N	-0-					-0-
09	310920	X	219395	-0-	-91525	-0-	219395	3			N	-0-					-0-
10	321284	X	176589	-0-	-144695	-0-	176589	3			N	-0-					-0-
11	310920	X	198422	-0-	-112498	-0-	198422	3			N	-0-					-0-
12	321284	X	227526	-0-	-93758	-0-	227526	3			N	-0-					-0-
*01	213040	X	213040	-0-	-0-	-0-	213040	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

08	152159	X	152159	-0-	-0-	-0-	152159	3			N	-0-					-0-
09	335610	X	298274	-0-	-37336	-0-	298274	3			N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	297874	-0-	297874	297874	297874	3			N	-0-					-0-
11	571425	X	273551	-0-	-297874	-0-	273551	3			N	-0-					-0-
12	346797	X	269227	-0-	-77570	-0-	269227	3			N	-0-					-0-
*01	234131	X	234131	-0-	-0-	-0-	234131	3			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

08	368373	X	282704	-0-	-85669	-0-	282704	3			N	-0-					-0-
09	356490	X	270275	-0-	-86215	-0-	270275	3			N	-0-					-0-
10	368373	X	237872	-0-	-130501	-0-	237872	3			N	-0-					-0-
11	356490	X	225423	-0-	-131067	-0-	225423	3			N	-0-					-0-
12	368373	X	222688	-0-	-145685	-0-	222688	3			N	-0-					-0-
*01	228654	X	228654	-0-	-0-	-0-	228654	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

08	139490	X	139490	-0-	-0-	-0-	139490	3			N	-0-					-0-
09	308430	X	283896	-0-	-24534	-0-	283896	3			N	-0-					-0-
10	318711	X	227515	-0-	-91196	-0-	227515	3			N	-0-					-0-
11	308430	X	220081	-0-	-88349	-0-	220081	3			N	-0-					-0-
12	318711	X	258651	-0-	-60060	-0-	258651	3			N	-0-					-0-
01	318711	X	248026	-0-	-70685	-0-	248026	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

*10	241892	X	241892	-0-	-0-	-0-	241892	3			N	-0-					-0-
11	273420	X	185319	-0-	-88101	-0-	185319	3			N	-0-					-0-
*12	DELQ	PR	259148	-0-	259148	259148	259148	3			N	-0-					-0-
*01	514583	X	255435	-0-	-259148	-0-	255435	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

*10	28980	X	NO RPT	-0-	-28980	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	289800	X	NO RPT	-0-	-289800	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	299460	X	NO RPT	-0-	-299460	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	299460	X	NO RPT	-0-	-299460	-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	31328	X	31328	-0-	-0-	-0-	31328	2			N	-0-					-0-
09	26867	X	26867	-0-	-0-	-0-	26867	2			N	-0-					-0-
10	23045	X	23045	-0-	-0-	-0-	23045	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	19143	-0-	-7527	-0-	19143	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	20663	-0-	-6896	-0-	20663	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	19155	-0-	-8404	-0-	19155	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

08	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
09	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
*11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3738	-0-	638	638	3738	3			N	-0-					-0-
*01	4264	X	3626	-0-	-638	-0-	3626	3			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

08	13516	X	12852	-0-	-664	-0-	12852	3			N	-0-					-0-
09	12930	X	10118	-0-	-2812	-0-	10118	3			N	-0-					-0-
10	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-					-0-
11	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					N	-0-					-0-
*12	13051	X	6307	-0-	-6744	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
01	12865	X	5038	-0-	-7827	-0-	5038	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

08	15655	X	14866	-0-	-789	-0-	14866	3			N	-0-					-0-
09	14550	X	12055	-0-	-2495	-0-	12055	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	11458	-0-	-3577	-0-	11458	3			N	-0-					-0-
11	14400	X	10936	-0-	-3464	-0-	10936	3			N	-0-					-0-
*12	14880	X	9880	-0-	-5000	-0-	9880	3			N	-0-					-0-
01	14880	X	10407	-0-	-4473	-0-	10407	3			N	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

*06	547950	X	389463	-0-	-158487	-0-	389463	3			N	-0-					-0-
07	548917	X	373466	-0-	-175451	-0-	373466	3			N	-0-					-0-
08	506757	X	348722	-0-	-158035	-0-	348722	3			N	-0-					-0-
09	458520	X	313495	-0-	-145025	-0-	313495	3			N	-0-					-0-
10	439611	X	307371	-0-	-132240	-0-	307371	3			N	-0-					-0-
11	389460	X	282331	-0-	-107129	-0-	282331	3			N	-0-					-0-
*12	373457	X	158234	-0-	-215223	-0-	158234	3			N	-0-					-0-
01	348719	X	271767	-0-	-76952	-0-	271767	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

*02	0		329138	-0-	329138	329138	329138	3			N	-0-					-0-
*03	842706	X	513568	-0-	-329138	-0-	513568	3			N	-0-					-0-
*04	513150	X	441642	-0-	-71508	-0-	441642	3			N	-0-					-0-
*05	530255	X	399641	-0-	-130614	-0-	399641	3			N	-0-					-0-
*06	513150	X	355287	-0-	-157863	-0-	355287	3			N	-0-					-0-
*07	530255	X	354393	-0-	-175862	-0-	354393	3			N	-0-					-0-
*08	530255	X	331558	-0-	-198697	-0-	331558	3			N	-0-					-0-
*09	441630	X	371094	-0-	-70536	-0-	371094	3			N	-0-					-0-
*10	498700	X	498700	-0-	-0-	-0-	498700	3			N	-0-					-0-
*11	417574	X	417574	-0-	-0-	-0-	417574	3			N	-0-					-0-
*12	383470	X	307700	-0-	-75770	-0-	307700	3			N	-0-					-0-
01	498697	X	346339	-0-	-152358	-0-	346339	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040

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	2387	X	1685	-0-	-702	-0-	50	1	1411	2	N	-0-					5
							224	3									
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	280	1	3115	2	N	-0-					5
							495	3									
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	131	1	3553	2	N	-0-					5
							565	3									
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	214	1	2563	2	N	-0-					5
							407	3									
12	3627	X	2464	-0-	-1163	-0-	175	1	1975	2	N	-0-					5
							314	3									
01	3627	X	3014	-0-	-613	-0-	277	1	2564	2	N	-0-					5
							173	3									

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	2604	X	2091	-0-	-513	-0-	163	1	1928	2	N	-0-					23
09	2490	X	2024	-0-	-466	-0-	155	1	1869	2	N	-0-					23
10	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	148	1	1903	2	N	-0-					23
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	159	1	1919	2	N	-0-					23
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	173	1	2198	2	N	-0-					23
*01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	83	1	1997	2	N	-0-					23

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3001	-0-	-471	-0-	90	1	2563	2	N	-0-					-0-
							348	3									
09	3360	X	2569	-0-	-791	-0-	222	1	2067	2	N	-0-					-0-
							280	3									
10	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	142	1	2813	2	N	-0-					-0-
							381	3									
11	3420	X	2823	-0-	-597	-0-	222	1	2290	2	N	-0-					-0-
							311	3									
12	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	234	1	2290	2	N	-0-					-0-
							310	3									
01	3348	X	2269	-0-	-1079	-0-	226	1	1922	2	N	-0-					-0-
							121	3									

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	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					50
09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	403	1	4620	2	N	-0-					50
							592	3									
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	248	1	3064	2	N	-0-					50
							479	3									
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	219	1	2793	2	N	-0-					50
							364	3									
12	3813	X	3056	-0-	-757	-0-	199	1	2556	2	N	-0-					50
							301	3									
01	3813	X	3171	-0-	-642	-0-	209	1	2638	2	N	-0-					50
							324	3									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	29166	X	29166	-0-	-0-	-0-	26830	2	2336	3	N	-0-					-0-
09	23307	X	23307	-0-	-0-	-0-	1114	1	20416	2	N	-0-					-0-
							1777	3									
10	21814	X	21814	-0-	-0-	-0-	166	1	19914	2	N	-0-					-0-
							1734	3									
11	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	805	1	16542	2	N	-0-					-0-
							1440	3									
12	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	751	1	14704	2	N	-0-					-0-
							1280	3									
*01	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	974	1	12761	2	N	-0-					-0-
							1015	3									

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

08	6045	X	5680	-0-	-365	-0-	5680	2			N	-0-					57
09	5820	X	5388	-0-	-432	-0-	5388	2			N	-0-					57
10	5921	X	5296	-0-	-625	-0-	5296	2			N	-0-					57
11	5490	X	4810	-0-	-680	-0-	4810	2			N	-0-					57
12	5673	X	5143	-0-	-530	-0-	5143	2			N	-0-					57
01	5673	X	5101	-0-	-572	-0-	5101	2			N	-0-					57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

08	55443	X	55443	-0-	-0-	-0-	51024	2	4419	3	N	-0-					-0-
09	46862	X	46862	-0-	-0-	-0-	2239	1	41066	2	N	-0-					-0-
							3557	3									
10	45267	X	45267	-0-	-0-	-0-	345	1	41341	2	N	-0-					-0-
							3581	3									
11	50687	X	50687	-0-	-0-	-0-	2173	1	44647	2	N	-0-					-0-
							3867	3									
12	45911	X	45911	-0-	-0-	-0-	2060	1	40357	2	N	-0-					-0-
							3494	3									
*01	38659	X	38659	-0-	-0-	-0-	2550	1	34418	2	N	-0-					-0-
							1691	3									

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

08	865605	X	396167	-0-	-469438	-0-	7883	1	388284	2	N	-0-					-0-
09	589950	X	333308	-0-	-256642	-0-	6633	1	326675	2	N	-0-					-0-
10	609615	X	300851	-0-	-308764	-0-	5987	1	294864	2	N	-0-					-0-
11	589950	X	322154	-0-	-267796	-0-	6411	1	315743	2	N	-0-					-0-
*12	609615	X	281104	-0-	-328511	-0-	5594	1	275510	2	N	-0-					-0-
*01	279774	X	279774	-0-	-0-	-0-	5568	1	274206	2	N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

08	684635	X	323114	-0-	-361521	-0-	6430	1	316684	2	N	-0-					-0-
09	620010	X	289969	-0-	-330041	-0-	5770	1	284199	2	N	-0-					-0-
10	640677	X	246116	-0-	-394561	-0-	4898	1	241218	2	N	-0-					-0-
11	620010	X	340188	-0-	-279822	-0-	6770	1	333418	2	N	-0-					-0-
*12	640677	X	262678	-0-	-377999	-0-	5227	1	257451	2	N	-0-					-0-
01	640677	X	280475	-0-	-360202	-0-	5581	1	274894	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
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-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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-					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

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					7
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					7
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	5	1			2
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					2
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					2
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					2

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-					101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					248
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3			N	-0-					248
10	713	N	589	-0-	-124	-0-	588	3	1	9	N	1	169	1			80
11	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	3			N	-0-					80
12	713	N	504	-0-	-209	-0-	504	3			N	-0-					80
*01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					80

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	4247	X	3542	-0-	-705	-0-	219	1	3323	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3339	-0-	-771	-0-	215	1	3123	3	Y	1					1
							1	9									
10	4247	X	3252	-0-	-995	-0-	207	1	3045	3	Y	-0-					1
11	4050	X	3120	-0-	-930	-0-	185	1	2935	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	3813	X	2942	-0-	-871	-0-	194	1	2748	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	190	1	2660	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					73
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					73
10	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			Y	-0-					73
11	630	N	516	-0-	-114	-0-	516	3			Y	-0-					73
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			Y	-0-					73
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					73

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-					2
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			Y	-0-					2
10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					2
11	2970	X	2006	-0-	-964	-0-	2004	3	2	9	Y	2					4
12	3069	X	1815	-0-	-1254	-0-	1815	3			Y	-0-					4
01	3069	X	1743	-0-	-1326	-0-	1743	3			Y	-0-					4

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

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

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2361	3	1	9	Y	1					8
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			Y	-0-					8
10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	-0-					8
11	2280	X	2159	-0-	-121	-0-	2157	3	2	9	Y	2					10
12	3007	X	2111	-0-	-896	-0-	2111	3			Y	-0-					10
01	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	2382	3			Y	-0-					10

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

08	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			Y	-0-					14
09	420	N	210	-0-	-210	-0-	210	3			Y	-0-					14
10	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	3			Y	-0-					14
11	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	3			Y	-0-					14
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			Y	-0-					14
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

08	2046	X	1468	-0-	-578	-0-	3	1	1465	3	Y	-0-					183
09	1980	X	244	-0-	-1736	-0-	244	3			Y	-0-					183
10	23229	X	23229	-0-	-0-	-0-	23229	3			Y	-0-					183
11	24126	X	24126	-0-	-0-	-0-	201	1	23925	3	Y	-0-					183
12	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	164	1	18753	3	Y	-0-					183
*01	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14137	3			Y	-0-					183

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					41
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					41
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					41
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					41
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					41
*01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					41

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			Y	-0-					-0-
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			Y	-0-					-0-
12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			Y	-0-					-0-
*01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	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	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	3			Y	-0-					29
09	1770	N	1425	-0-	-345	-0-	1390	3	35	9	Y	32					61
10	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	1597	3			Y	-0-					61
11	1530	N	1129	-0-	-401	-0-	1129	3			Y	-0-	35	1			26
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1643	3	4	9	Y	4					30
01	1612	N	1084	-0-	-528	-0-	1084	3			Y	-0-					30

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					39
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					39
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					39
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					39
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					39
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					39

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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	3	N	-0-					103
09	1170	N	951	-0-	-219	-0-	951	3			N	-0-					103
10	3100	N	33358	-0-	30258	30258	33358	3			N	-0-					103
11	3000	N	37509	-0-	34509	64767	37509	3			N	-0-					103
12	3100	N	16905	-0-	13805	78572	146	1	16759	3	N	-0-					103
*01	99574	X	21002	-0-	-78572	-0-	21002	3			N	-0-					103

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	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					177
09	3960	X	3396	-0-	-564	-0-	3396	3			N	-0-					177
10	4092	X	2014	-0-	-2078	-0-	2014	3			N	-0-					177
11	3960	X	1043	-0-	-2917	-0-	1043	3			N	-0-					177
12	4092	X	1024	-0-	-3068	-0-	1024	3			N	-0-					177
01	3875	X	1386	-0-	-2489	-0-	1386	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	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					24
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	4366	-0-	-1803	-0-	155	1	4211	3	Y	-0-			28
09	5040	X	4141	-0-	-899	-0-	149	1	3992	3	Y	-0-			28
10	4805	X	4271	-0-	-534	-0-	153	1	4118	3	Y	-0-			28
11	4380	X	3957	-0-	-423	-0-	170	1	3787	3	Y	-0-			28
12	4495	X	4048	-0-	-447	-0-	194	1	3854	3	Y	-0-			28
01	4371	X	3861	-0-	-510	-0-	174	1	3687	3	Y	-0-			28

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1531	-0-	-608	-0-	3	1	1528	3	N	-0-			7
09	2070	N	1044	-0-	-1026	-0-	1044	3			N	-0-			7
10	3100	N	5338	-0-	2238	2238	5338	3			N	-0-			7
11	3000	N	8510	-0-	5510	7748	71	1	8439	3	N	-0-			7
12	3100	N	7712	-0-	4612	12360	67	1	7645	3	N	-0-			7
*01	18251	X	5891	-0-	-12360	-0-	5891	3			N	-0-			7

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

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

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	3906	X	3105	-0-	-801	-0-	61	1	3044	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3469	-0-	-521	-0-	223	1	3246	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	3113	-0-	-1010	-0-	206	1	2907	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3537	-0-	-453	-0-	267	1	3270	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	2949	-0-	-647	-0-	241	1	2708	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	264	1	3068	2	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	4495	X	4285	-0-	-210	-0-	85	1	4200	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	4418	-0-	-22	-0-	284	1	4134	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	4155	-0-	-433	-0-	274	1	3881	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	3888	-0-	-552	-0-	293	1	3595	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4447	-0-	-110	-0-	363	1	4084	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	4214	-0-	-343	-0-	334	1	3880	2	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	7037	X	5716	-0-	-1321	-0-	113	1	5603	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6400	-0-	-410	-0-	411	1	5989	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	5162	-0-	-1875	-0-	341	1	4821	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	3158	-0-	-3532	-0-	238	1	2920	2	N	-0-			-0-
12	6603	X	2510	-0-	-4093	-0-	205	1	2305	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	3490	-0-	-3113	-0-	276	1	3214	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	27870	X	27870	-0-	-0-	-0-	5827	2	22043	3	N	-0-					153
09	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	5319	2	20092	3	N	1	1	8			153
							1	9									
10	27408	X	27408	-0-	-0-	-0-	5886	2	21520	3	N	2	2	8			153
							2	9									
11	26514	X	26514	-0-	-0-	-0-	5827	2	20683	3	N	4	4	8			153
							4	9									
12	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	5314	2	18120	3	N	2	2	8			153
							2	9									
*01	22214	X	22214	-0-	-0-	-0-	3978	2	18236	3	N	-0-					153

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	7843	X	7028	-0-	-815	-0-	435	1	6592	3	N	1	1	8			133
							1	9									
09	7590	X	7157	-0-	-433	-0-	461	1	6696	3	N	-0-					133
10	7843	X	7193	-0-	-650	-0-	458	1	6734	3	N	1	1	8			133
							1	9									
11	7500	X	6764	-0-	-736	-0-	400	1	6362	3	N	2	2	8			133
							2	9									
12	7595	X	6073	-0-	-1522	-0-	400	1	5672	3	N	1	1	8			133
							1	9									
01	7409	X	6937	-0-	-472	-0-	462	1	6475	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	8339	X	7837	-0-	-502	-0-	486	1	7351	3	Y	-0-					17
09	8070	X	7469	-0-	-601	-0-	481	1	6981	3	Y	6	1	8			22
							7	9									
10	8339	X	7601	-0-	-738	-0-	484	1	7116	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
11	8010	X	7038	-0-	-972	-0-	417	1	6621	3	Y	-0-					22
12	7843	X	7058	-0-	-785	-0-	465	1	6593	3	Y	-0-					22
01	7843	X	6930	-0-	-913	-0-	461	1	6469	3	Y	-0-					22

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	1116	N	972	-0-	-144	-0-	19	1	953	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	1418	-0-	-922	-0-	91	1	1327	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	922	-0-	-473	-0-	61	1	861	2	N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	84	1	1032	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	102	1	1145	2	N	-0-					-0-
*01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	89	1	1039	2	N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5367	-0-	-833	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4611	-0-	-969	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5176	-0-	-1024	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5404	-0-	-596	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5792	-0-	-408	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
*01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	49507	X	39773	-0-	-9734	-0-	90	1	39677	3	N	5	5	8			27
							6	9									
09	45780	X	37066	-0-	-8714	-0-	37063	3	3	9	N	3	3	8			27
10	44764	X	37865	-0-	-6899	-0-	37862	3	3	9	N	3	3	8			27
11	41430	X	35440	-0-	-5990	-0-	35433	3	7	9	N	6	6	8			27
12	41044	X	33635	-0-	-7409	-0-	291	1	33341	3	N	3	3	8			27
							3	9									
01	39773	X	33125	-0-	-6648	-0-	33125	3			N	-0-					27

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3049	-0-	-1415	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3657	-0-	-663	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3629	-0-	-463	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3518	-0-	-388	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	6628	-0-	-1308	-0-	196	1	6432	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6494	-0-	-1186	-0-	127	1	6367	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6834	-0-	-358	-0-	147	1	6687	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6467	-0-	-493	-0-	145	1	6322	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6737	-0-	-455	-0-	162	1	6575	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	3697	-0-	-3123	-0-	62	1	3635	2	N	-0-					-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13888	X	10706	-0-	-3182	-0-	24	1	10682	3	N	-0-					63
09	12750	X	9661	-0-	-3089	-0-	9661	3			N	-0-					63
10	12431	X	9495	-0-	-2936	-0-	9495	3			N	-0-					63
11	11370	X	8537	-0-	-2833	-0-	71	1	8466	3	N	-0-					63
12	11160	X	7535	-0-	-3625	-0-	65	1	7470	3	N	-0-					63
01	10695	X	6802	-0-	-3893	-0-	6802	3			N	-0-					63

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	10664	X	8598	-0-	-2066	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
09	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
10	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
11	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12857	-0-	-8	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12545	-0-	-320	-0-	12545	2			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	8356	-0-	-2029	-0-	19	1	8336	3	Y	1	1	8			44
							1	9									
09	9390	X	6626	-0-	-2764	-0-	6626	3			Y	-0-					44
10	8959	X	5725	-0-	-3234	-0-	5724	3	1	9	Y	1	1	8			44
11	8100	X	1502	-0-	-6598	-0-	12	1	1490	3	Y	-0-					44
12	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	156	1	17892	3	Y	1	1	8			44
							1	9									
*01	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	3			Y	-0-					44

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	4960	X	4675	-0-	-285	-0-	93	1	4582	2	N	-0-			-0-
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	355	1	5164	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4710	-0-	-250	-0-	311	1	4399	2	N	-0-			-0-
11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	371	1	4545	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	4740	-0-	-964	-0-	387	1	4353	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	4535	-0-	-1169	-0-	359	1	4176	2	N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

08	6479	X	4640	-0-	-1839	-0-	92	1	4548	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	6246	-0-	-24	-0-	401	1	5845	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	3455	-0-	-3024	-0-	228	1	3227	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	4738	-0-	-932	-0-	357	1	4381	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	4993	-0-	-1455	-0-	407	1	4586	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	4912	-0-	-1536	-0-	389	1	4523	2	N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	43	1	2114	2	N	-0-			-0-
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	204	1	2963	2	N	-0-			-0-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	205	1	2900	2	N	-0-			-0-
11	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	148	1	1815	2	N	-0-			-0-
12	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	153	1	1722	2	N	-0-			-0-
*01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	116	1	1352	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

08	7564	X	6091	-0-	-1473	-0-	6091	2			N	-0-			-0-
09	6630	X	5824	-0-	-806	-0-	5824	2			N	-0-			-0-
10	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-			-0-
11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-			-0-
12	6479	X	6115	-0-	-364	-0-	6115	2			N	-0-			-0-
01	6882	X	6685	-0-	-197	-0-	6685	2			N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

08	6510	X	6137	-0-	-373	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
09	6210	X	5010	-0-	-1200	-0-	5010	2			N	-0-			-0-
10	6076	X	5841	-0-	-235	-0-	5841	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	5924	-0-	-16	-0-	5924	2			N	-0-			-0-
12	6138	X	6052	-0-	-86	-0-	6052	2			N	-0-			-0-
01	6138	X	5747	-0-	-391	-0-	5747	2			N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

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

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

08	6479	X	4366	-0-	-2113	-0-	4366	2			N	-0-			-0-
09	6210	X	5204	-0-	-1006	-0-	5204	2			N	-0-			-0-
10	6324	X	5464	-0-	-860	-0-	5464	2			N	-0-			-0-
11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-			-0-
12	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-			-0-
*01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	91	1	2997	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	63	1	3135	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	69	1	3115	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	3235	-0-	-245	-0-	73	1	3162	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	2126	-0-	-1470	-0-	51	1	2075	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	2309	-0-	-1008	-0-	39	1	2270	2	N	-0-			-0-

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	8711	X	7701	-0-	-1010	-0-	7701	2			N	-0-			-0-
09	8310	X	7591	-0-	-719	-0-	7591	2			N	-0-			-0-
10	8587	X	7843	-0-	-744	-0-	7843	2			N	-0-			-0-
11	8310	X	7298	-0-	-1012	-0-	7298	2			N	-0-			-0-
12	8215	X	7398	-0-	-817	-0-	7398	2			N	-0-			-0-
01	7843	X	7153	-0-	-690	-0-	7153	2			N	-0-			-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5080	-0-	-1213	-0-	5080	2			N	-0-			-0-
09	6090	X	5764	-0-	-326	-0-	5764	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	5408	-0-	-1164	-0-	5408	2			N	-0-			-0-
11	6360	X	5051	-0-	-1309	-0-	5051	2			N	-0-			-0-
12	6572	X	5783	-0-	-789	-0-	5783	2			N	-0-			-0-
01	5952	X	4942	-0-	-1010	-0-	4942	2			N	-0-			-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3537	-0-	-1361	-0-	105	1	3432	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	3391	-0-	-1349	-0-	66	1	3325	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	2103	-0-	-2795	-0-	45	1	2058	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	659	-0-	-3511	-0-	15	1	644	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	385	-0-	-3180	-0-	9	1	376	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	403	-0-	-3131	-0-	7	1	396	2	N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	7217	-0-	-595	-0-	7217	2			N	-0-			-0-
09	7560	X	6666	-0-	-894	-0-	6666	2			N	-0-			-0-
10	7254	X	6590	-0-	-664	-0-	6590	2			N	-0-			-0-
11	6990	X	6691	-0-	-299	-0-	6691	2			N	-0-			-0-
12	7223	X	6335	-0-	-888	-0-	6335	2			N	-0-			-0-
01	7223	X	6307	-0-	-916	-0-	6307	2			N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	8202	-0-	-1439	-0-	8202	2			N	-0-			-0-
09	9000	X	7635	-0-	-1365	-0-	7635	2			N	-0-			-0-
10	8773	X	7585	-0-	-1188	-0-	7585	2			N	-0-			-0-
11	7950	X	7066	-0-	-884	-0-	7066	2			N	-0-			-0-
12	8215	X	6988	-0-	-1227	-0-	6988	2			N	-0-			-0-
01	8215	X	6657	-0-	-1558	-0-	6657	2			N	-0-			-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	2986	-0-	-2687	-0-	88	1	2898	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4365	-0-	-765	-0-	85	1	4280	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	3834	-0-	-1467	-0-	83	1	3751	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	3389	-0-	-1411	-0-	76	1	3313	2	N	-0-			-0-
12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	144	1	5853	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	4378	-0-	-148	-0-	74	1	4304	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1697	-0-	-1062	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1886	-0-	-574	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1699	-0-	-1122	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1895	-0-	-835	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2637	-0-	-184	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
*01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

08	18941	X	12087	-0-	-6854	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	10773	-0-	-5667	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	10804	-0-	-4572	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	11038	-0-	-3842	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	10243	-0-	-3707	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10320	-0-	-1770	-0-	10320	2			N	-0-					-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

08	5766	X	4418	-0-	-1348	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4391	-0-	-919	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4126	-0-	-1361	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5005	-0-	-305	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3491	-0-	-1159	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
*01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6230	-0-	-220	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6448	-0-	-620	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
11	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5390	-0-	-1771	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5227	-0-	-1934	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

08	7874	X	6623	-0-	-1251	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6230	-0-	-1060	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6654	-0-	-476	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6501	-0-	-399	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6750	-0-	-380	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6557	-0-	-108	-0-	6557	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

08	6789	X	6333	-0-	-456	-0-	125	1	6208	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6524	-0-	-46	-0-	419	1	6105	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5992	-0-	-797	-0-	396	1	5596	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	4698	-0-	-1452	-0-	354	1	4344	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6379	-0-	-348	-0-	520	1	5859	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6011	-0-	-716	-0-	476	1	5535	2	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

08	2852	X	2370	-0-	-482	-0-	47	1	2323	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2632	-0-	-68	-0-	169	1	2463	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1956	-0-	-834	-0-	129	1	1827	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2474	-0-	-136	-0-	187	1	2287	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2046	-0-	-682	-0-	167	1	1879	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2080	-0-	-648	-0-	165	1	1915	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	5952	X	4884	-0-	-1068	-0-	97	1	4787	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5718	-0-	-42	-0-	367	1	5351	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	4867	-0-	-1085	-0-	321	1	4546	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	4812	-0-	-588	-0-	363	1	4449	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	5250	-0-	-671	-0-	428	1	4822	2	N	-0-			-0-
01	5921	X	5132	-0-	-789	-0-	406	1	4726	2	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-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	10385	X	9381	-0-	-1004	-0-	186	1	9195	2	N	-0-			-0-
09	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	655	1	9543	2	N	-0-			-0-
10	10385	X	9201	-0-	-1184	-0-	608	1	8593	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	8509	-0-	-1451	-0-	642	1	7867	2	N	-0-			-0-
12	10540	X	9165	-0-	-1375	-0-	748	1	8417	2	N	-0-			-0-
01	10540	X	9055	-0-	-1485	-0-	717	1	8338	2	N	-0-			-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

08	7285	X	6587	-0-	-698	-0-	6587	2			N	-0-			-0-
09	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-			-0-
10	7068	X	6647	-0-	-421	-0-	6647	2			N	-0-			-0-
11	6840	X	6049	-0-	-791	-0-	6049	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	6466	-0-	-664	-0-	6466	2			N	-0-			-0-
01	7130	X	6620	-0-	-510	-0-	6620	2			N	-0-			-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

08	6355	X	4705	-0-	-1650	-0-	4705	2			N	-0-			-0-
09	5370	X	4905	-0-	-465	-0-	4905	2			N	-0-			-0-
10	5053	X	3474	-0-	-1579	-0-	3474	2			N	-0-			-0-
11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-			-0-
12	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	5008	2			N	-0-			-0-
*01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-			-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

08	6851	X	5828	-0-	-1023	-0-	5828	2			N	-0-			-0-
09	6300	X	5427	-0-	-873	-0-	5427	2			N	-0-			-0-
10	6355	X	5576	-0-	-779	-0-	5576	2			N	-0-			-0-
11	6030	X	5371	-0-	-659	-0-	5371	2			N	-0-			-0-
12	5952	X	5306	-0-	-646	-0-	5306	2			N	-0-			-0-
01	5828	X	5208	-0-	-620	-0-	5208	2			N	-0-			-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

08	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-			-0-
09	6570	X	5770	-0-	-800	-0-	5770	2			N	-0-			-0-
10	6789	X	4850	-0-	-1939	-0-	4850	2			N	-0-			-0-
11	6600	X	5769	-0-	-831	-0-	5769	2			N	-0-			-0-
12	6820	X	4673	-0-	-2147	-0-	4673	2			N	-0-			-0-
01	6820	X	6112	-0-	-708	-0-	6112	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	9661	-0-	-879	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9216	-0-	-984	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9168	-0-	-1062	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9449	-0-	-451	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8739	-0-	-1491	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9094	-0-	-578	-0-	9094	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4649	-0-	-280	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4688	-0-	-262	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	3579	-0-	-1536	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3111	-0-	-1839	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3473	-0-	-1363	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3506	-0-	-1330	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	7160	-0-	-1892	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
09	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
10	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
11	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9909	-0-	-631	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9766	-0-	-774	-0-	9766	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	2142	-0-	-3128	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	1971	-0-	-3039	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	1845	-0-	-3332	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	2167	-0-	-1883	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
12	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
*01	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	7679	-0-	-2179	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8622	-0-	-918	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8087	-0-	-1337	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8561	-0-	-139	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8263	-0-	-634	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7919	-0-	-978	-0-	7919	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	7520	-0-	-1408	-0-	223	1	7297	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7833	-0-	-807	-0-	153	1	7680	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	7650	-0-	-1092	-0-	165	1	7485	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7787	-0-	-613	-0-	175	1	7612	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	7364	-0-	-1316	-0-	177	1	7187	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	3712	-0-	-4379	-0-	63	1	3649	2	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	80	1	10226	2	N	-0-					-0-
09	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	274	1	8781	2	N	-0-					-0-
10	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	248	1	8456	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	7740	-0-	-1590	-0-	253	1	7487	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	7320	-0-	-2321	-0-	242	1	7078	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	6995	-0-	-2646	-0-	225	1	6770	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8653	-0-	-647	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8203	-0-	-707	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8176	-0-	-318	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7617	-0-	-753	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7941	-0-	-708	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8225	-0-	-424	-0-	8225	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

08	7068	X	5710	-0-	-1358	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6281	-0-	-499	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6340	-0-	-666	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6279	-0-	-321	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6344	-0-	-414	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6274	-0-	-205	-0-	6274	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

08	3782	X	1384	-0-	-2398	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	1658	-0-	-2002	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1507	-0-	-1686	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2401	-0-	-689	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
*01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

08	3937	X	2054	-0-	-1883	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2194	-0-	-1616	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2538	-0-	-1244	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2759	-0-	-361	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
*01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

08	7502	X	4796	-0-	-2706	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6101	-0-	-1159	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6602	-0-	-311	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
12	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
*01	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

08	10881	X	9525	-0-	-1356	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8857	-0-	-1403	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9049	-0-	-1429	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9692	-0-	-148	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9160	-0-	-636	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8994	-0-	-523	-0-	8994	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

08	6107	X	4108	-0-	-1999	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4963	-0-	-827	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4506	-0-	-919	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4145	-0-	-1105	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4034	-0-	-1391	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3756	-0-	-1359	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	3937	X	3301	-0-	-636	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3248	-0-	-562	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3063	-0-	-719	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3246	-0-	-414	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3325	-0-	-23	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3111	-0-	-237	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

08	10385	X	8622	-0-	-1763	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7655	-0-	-2185	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8102	-0-	-1570	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8311	-0-	-689	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7601	-0-	-1451	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7629	-0-	-989	-0-	7629	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

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	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

08	7254	X	6428	-0-	-826	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6032	-0-	-838	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5458	-0-	-1672	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5697	-0-	-1203	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5128	-0-	-2002	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6122	-0-	-295	-0-	6122	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

08	7564	X	7252	-0-	-312	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7024	-0-	-236	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6988	-0-	-762	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7256	-0-	-244	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6864	-0-	-886	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6904	-0-	-350	-0-	6904	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

08	10137	X	9411	-0-	-726	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8888	-0-	-922	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8699	-0-	-1934	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
11	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	7901	-0-	-2732	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	9231	-0-	-193	-0-	9231	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

08	10912	X	9521	-0-	-1391	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	8923	-0-	-1397	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9003	-0-	-1630	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
11	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9657	-0-	-976	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8936	-0-	-581	-0-	8936	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	13113	X	11138	-0-	-1975	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	9897	-0-	-2793	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	10472	-0-	-2641	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11323	-0-	-557	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11067	-0-	-1209	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
*01	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

08	11408	X	10044	-0-	-1364	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	9351	-0-	-1689	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	8795	-0-	-2613	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
11	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
12	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
*01	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13522	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

08	6355	X	4995	-0-	-1360	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5450	-0-	-700	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5142	-0-	-1120	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5521	-0-	-539	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4558	-0-	-1084	-0-	4558	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

08	6479	X	5998	-0-	-481	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5447	-0-	-463	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5476	-0-	-1034	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5727	-0-	-573	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5204	-0-	-1306	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5379	-0-	-604	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

08	8742	X	8145	-0-	-597	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7105	-0-	-1355	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7334	-0-	-1997	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
11	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8036	-0-	-1295	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7890	-0-	-263	-0-	7890	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

08	8432	X	7712	-0-	-720	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7600	-0-	-560	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8014	-0-	-418	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6689	-0-	-1351	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
12	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
*01	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

08	6696	X	5952	-0-	-744	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5652	-0-	-348	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4940	-0-	-820	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5035	-0-	-917	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5241	-0-	-711	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	10193	-0-	-2021	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	9134	-0-	-2686	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10366	-0-	-1383	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10096	-0-	-764	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
12	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
*01	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	13448	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

08	10292	X	9456	-0-	-836	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8573	-0-	-1147	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8473	-0-	-1571	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8834	-0-	-886	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9449	-0-	-564	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9191	-0-	-264	-0-	9191	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

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-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

08	11501	X	9352	-0-	-2149	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9169	-0-	-2051	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	9282	-0-	-2312	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10891	-0-	-329	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	8433	-0-	-2882	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
*01	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

08	15035	X	14240	-0-	-795	-0-	111	1	14129	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	13856	-0-	-694	-0-	419	1	13437	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	11352	-0-	-3621	-0-	324	1	11028	2	N	-0-					-0-
11	14220	X	13461	-0-	-759	-0-	440	1	13021	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	12140	-0-	-2461	-0-	401	1	11739	2	N	-0-					-0-
01	14322	X	12655	-0-	-1667	-0-	407	1	12248	2	N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

08	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	17707	2			N	-0-					-0-
09	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	13696	-0-	-1804	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	13748	-0-	-2392	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	11620	-0-	-5058	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	11474	-0-	-5204	-0-	11474	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

08	36709	X	36709	-0-	-0-	-0-	36709	2			N	-0-					-0-
09	32001	X	32001	-0-	-0-	-0-	32001	2			N	-0-					-0-
10	27595	X	27595	-0-	-0-	-0-	27595	2			N	-0-					-0-
11	25957	X	25957	-0-	-0-	-0-	25957	2			N	-0-					-0-
12	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	22304	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	20082	-0-	-812	-0-	20082	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	6293	X	4913	-0-	-1380	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5521	-0-	-569	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5571	-0-	-753	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6021	-0-	-99	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5750	-0-	-574	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5530	-0-	-174	-0-	5530	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

08	4929	X	3959	-0-	-970	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4343	-0-	-907	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3457	-0-	-1968	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3811	-0-	-1439	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3386	-0-	-1140	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3779	-0-	-716	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

08	6386	X	4148	-0-	-2238	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5443	-0-	-737	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4765	-0-	-1342	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4944	-0-	-966	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4940	-0-	-702	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4659	-0-	-952	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

08	15562	X	12985	-0-	-2577	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	10839	-0-	-4221	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	12381	-0-	-2809	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	12610	-0-	-2000	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	11707	-0-	-2708	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12516	-0-	-473	-0-	12516	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

08	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
09	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	11940	-0-	-4521	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	11734	-0-	-4196	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	12208	-0-	-4253	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12632	-0-	-481	-0-	12632	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

08	19530	X	18758	-0-	-772	-0-	146	1	18612	2	N	-0-					-0-
09	18900	X	17943	-0-	-957	-0-	543	1	17400	2	N	-0-					-0-
10	19282	X	16415	-0-	-2867	-0-	468	1	15947	2	N	-0-					-0-
11	18630	X	15144	-0-	-3486	-0-	495	1	14649	2	N	-0-					-0-
12	19158	X	15417	-0-	-3741	-0-	509	1	14908	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	17446	-0-	-1309	-0-	562	1	16884	2	N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

08	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	16528	2			N	-0-					-0-
09	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13935	-0-	-1317	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	13061	-0-	-2929	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	11418	-0-	-5105	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	10304	-0-	-6219	-0-	10304	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	17825	X	16362	-0-	-1463	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	14888	-0-	-2332	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	12978	-0-	-5343	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
11	18428	X	18428	-0-	-0-	-0-	18428	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	15491	-0-	-2830	-0-	15491	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	15195	-0-	-1173	-0-	15195	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

08	24335	X	15961	-0-	-8374	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	15029	-0-	-8521	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	14335	-0-	-10000	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	15576	-0-	-3534	-0-	15576	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	15396	-0-	-1778	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	14783	-0-	-1182	-0-	14783	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

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

08	21090	X	21090	-0-	-0-	-0-	164	1	20926	2	N	-0-					-0-
09	20550	X	20046	-0-	-504	-0-	607	1	19439	2	N	-0-					-0-
10	21235	X	18516	-0-	-2719	-0-	528	1	17988	2	N	-0-					-0-
11	20550	X	17962	-0-	-2588	-0-	587	1	17375	2	N	-0-					-0-
12	21111	X	17716	-0-	-3395	-0-	585	1	17131	2	N	-0-					-0-
01	21080	X	18587	-0-	-2493	-0-	598	1	17989	2	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

08	14818	X	11381	-0-	-3437	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	9483	-0-	-2067	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	9376	-0-	-2559	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10340	-0-	-1090	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	10423	-0-	-1388	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9748	-0-	-1629	-0-	9748	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

08	8742	X	8015	-0-	-727	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7769	-0-	-241	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	6210	-0-	-2067	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	6977	-0-	-1033	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7407	-0-	-622	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7458	-0-	-571	-0-	7458	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

08	19313	X	13275	-0-	-6038	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
09	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	23658	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	19300	-0-	-478	-0-	19300	2			N	-0-					-0-
11	19140	X	18288	-0-	-852	-0-	18288	2			N	-0-					-0-
12	24459	X	16688	-0-	-7771	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	17448	-0-	-7011	-0-	17448	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20181	X	18545	-0-	-1636	-0-	18545	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	16967	-0-	-2563	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	15998	-0-	-3563	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
11	18948	X	18948	-0-	-0-	-0-	18948	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	19418	-0-	-81	-0-	19418	2			N	-0-					-0-
*01	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	20912	2			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18755	X	17809	-0-	-946	-0-	17807	2	2	9	N	2					184
09	17130	X	14300	-0-	-2830	-0-	14300	2			N	-0-					184
10	16926	X	16734	-0-	-192	-0-	16734	2			N	-0-					184
11	16260	X	15476	-0-	-784	-0-	15469	2	7	9	N	6					190
12	16802	X	16099	-0-	-703	-0-	16099	2			N	-0-					190
01	16740	X	15059	-0-	-1681	-0-	15059	2			N	-0-					190

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21545	X	21313	-0-	-232	-0-	21179	2	134	9	N	122					187
09	21420	X	16545	-0-	-4875	-0-	16396	2	149	9	N	135	183	1			139
10	22134	X	13359	-0-	-8775	-0-	13213	2	146	9	N	133	187	1			85
11	21420	X	6879	-0-	-14541	-0-	6848	2	31	9	N	28					113
12	21328	X	-0-	-0-	-21328	-0-					N	-0-					113
01	21328	X	5902	-0-	-15426	-0-	42	1	5837	2	N	21					134
							23	9									

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16740	X	12922	-0-	-3818	-0-	101	1	12821	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	13270	-0-	-2930	-0-	402	1	12868	2	N	-0-					-0-
10	16306	X	13159	-0-	-3147	-0-	375	1	12784	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	13682	-0-	-298	-0-	447	1	13235	2	N	-0-					-0-
12	13702	X	11310	-0-	-2392	-0-	373	1	10937	2	N	-0-					-0-
01	13702	X	12306	-0-	-1396	-0-	396	1	11910	2	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	9971	-0-	-1747	-0-	9971	2			N	-0-					219
09	10920	X	8086	-0-	-2834	-0-	8086	2			N	-0-					219
10	11005	X	10547	-0-	-458	-0-	10547	2			N	-0-					219
11	10260	X	8735	-0-	-1525	-0-	8735	2			N	-0-					219
12	10323	X	8923	-0-	-1400	-0-	8920	2	3	9	N	3					222
01	10540	X	8713	-0-	-1827	-0-	8703	2	10	9	N	9					231

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	14818	X	13442	-0-	-1376	-0-	105	1	13337	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	12829	-0-	-1001	-0-	388	1	12441	2	N	-0-					-0-
10	13764	X	12087	-0-	-1677	-0-	345	1	11742	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	11421	-0-	-1899	-0-	373	1	11048	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	11657	-0-	-1797	-0-	385	1	11272	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	11128	-0-	-2326	-0-	358	1	10770	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	14384	X	11949	-0-	-2435	-0-	93	1	11856	2	N	-0-					-0-
09	13920	X	12130	-0-	-1790	-0-	367	1	11763	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	11863	-0-	-2118	-0-	338	1	11525	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	12450	-0-	-360	-0-	407	1	12043	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	12006	-0-	-518	-0-	396	1	11610	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	12523	-0-	-1	-0-	403	1	12120	2	N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

08	32395	X	32280	-0-	-115	-0-	215	1	31853	2	N	193	179	1			207
							212	9									
09	32400	X	28181	-0-	-4219	-0-	215	1	27780	2	N	169	176	1			200
							186	9									
10	33480	X	28092	-0-	-5388	-0-	219	1	27658	2	N	195	187	1			208
							215	9									
11	32400	X	26678	-0-	-5722	-0-	205	1	26241	2	N	211	189	1			230
							232	9									
12	32612	X	27184	-0-	-5428	-0-	215	1	26738	2	N	210	190	1			250
							231	9									
01	32271	X	24741	-0-	-7530	-0-	205	1	24290	2	N	224	373	1			101
							246	9									

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

08	29418	X	29418	-0-	-0-	-0-	29284	2	134	9	N	122	177	1			64
09	28230	X	24418	-0-	-3812	-0-	24291	2	127	9	N	115					179
10	29171	X	23126	-0-	-6045	-0-	22971	2	155	9	N	141	169	1			151
11	28470	X	23739	-0-	-4731	-0-	23587	2	152	9	N	138	188	1			101
12	29419	X	24322	-0-	-5097	-0-	24157	2	165	9	N	150					251
01	29419	X	23221	-0-	-6198	-0-	42	1	23015	2	N	149	191	1			209
							164	9									

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

08	32562	X	32562	-0-	-0-	-0-	216	1	32089	2	N	234	182	1			264
							257	9									
09	31680	X	27276	-0-	-4404	-0-	208	1	26813	2	N	232	369	1			127
							255	9									
10	32736	X	28147	-0-	-4589	-0-	219	1	27638	2	N	264	190	1			201
							290	9									
11	31680	X	27090	-0-	-4590	-0-	208	1	26576	2	N	278	378	1			101
							306	9									
12	32550	X	25698	-0-	-6852	-0-	202	1	25165	2	N	301	191	1			211
							331	9									
01	32550	X	24648	-0-	-7902	-0-	204	1	24141	2	N	275	374	1			112
							303	9									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

08	33542	X	33115	-0-	-427	-0-	220	1	32568	2	N	297	372	1			97
							327	9									
09	32700	X	27199	-0-	-5501	-0-	207	1	26661	2	N	301	187	1			211
							331	9									
10	33790	X	27573	-0-	-6217	-0-	214	1	26992	2	N	334	373	1			172
							367	9									
11	32700	X	28418	-0-	-4282	-0-	217	1	27786	2	N	377	362	1			187
							415	9									
12	33108	X	29783	-0-	-3325	-0-	234	1	29185	2	N	331	191	1			327
							364	9									
01	33108	X	29574	-0-	-3534	-0-	243	1	28782	2	N	499	565	1			261
							549	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32052	X	32052	-0-	-0-	-0-	32035	2	17	9	N	15					201
09	30630	X	27038	-0-	-3592	-0-	27024	2	14	9	N	13					214
10	31682	X	27462	-0-	-4220	-0-	27441	2	21	9	N	19					233
11	31020	X	25431	-0-	-5589	-0-	25398	2	33	9	N	30	189	1			74
12	32054	X	25841	-0-	-6213	-0-	25811	2	30	9	N	27					101
01	32054	X	25317	-0-	-6737	-0-	25295	2	22	9	N	20					121

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126294	X	99240	-0-	-27054	-0-	99221	3	19	9	N	17	10	8			107
09	121050	X	92081	-0-	-28969	-0-	92059	3	22	9	N	20	6	8			121
10	114576	X	86475	-0-	-28101	-0-	86467	3	8	9	N	7	7	8			121
11	107310	X	76887	-0-	-30423	-0-	76873	3	14	9	N	13	13	8			121
12	106454	X	71696	-0-	-34758	-0-	71687	3	9	9	N	8	7	8			122
01	99231	X	76014	-0-	-23217	-0-	76014	3			N	-0-					122

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105710	X	84210	-0-	-21500	-0-	84196	3	14	9	N	13	6	8			107
09	100110	X	79471	-0-	-20639	-0-	79451	3	20	9	N	18	4	8			121
10	96069	X	74512	-0-	-21557	-0-	74506	3	6	9	N	5	5	8			121
11	90780	X	69169	-0-	-21611	-0-	69160	3	9	9	N	8	8	8			121
12	89683	X	67343	-0-	-22340	-0-	67336	3	7	9	N	6	5	8			122
01	84196	X	73921	-0-	-10275	-0-	73921	3			N	-0-					122

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	150474	X	116631	-0-	-33843	-0-	116610	3	21	9	N	19	12	8			107
09	139980	X	108471	-0-	-31509	-0-	108447	3	24	9	N	22	8	8			121
10	133796	X	103739	-0-	-30057	-0-	103730	3	9	9	N	8	8	8			121
11	125940	X	93474	-0-	-32466	-0-	93456	3	18	9	N	16	16	8			121
12	123907	X	89608	-0-	-34299	-0-	89598	3	10	9	N	9	8	8			122
01	116622	X	97460	-0-	-19162	-0-	97460	3			N	-0-					122

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	144832	X	115982	-0-	-28850	-0-	262	1	115720	3	N	-0-					-0-
09	135330	X	107072	-0-	-28258	-0-	107072	3			N	-0-					-0-
10	134137	X	108436	-0-	-25701	-0-	108436	3			N	-0-					-0-
11	123870	X	99527	-0-	-24343	-0-	828	1	98699	3	N	-0-					-0-
12	121675	X	97896	-0-	-23779	-0-	847	1	97049	3	N	-0-					-0-
01	115971	X	92381	-0-	-23590	-0-	92381	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	184636	X	132599	-0-	-52037	-0-	132564	3	35	9	N	32	32	8			-0-
09	167520	X	122629	-0-	-44891	-0-	122584	3	45	9	N	41	41	8			-0-
10	152334	X	121161	-0-	-31173	-0-	121127	3	34	9	N	31	31	8			-0-
11	140850	X	113112	-0-	-27738	-0-	113059	3	53	9	N	48	48	8			-0-
12	138725	X	111149	-0-	-27576	-0-	111119	3	30	9	N	27	27	8			-0-
01	132587	X	106505	-0-	-26082	-0-	106392	3	113	9	N	103	103	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	143220	X	96114	-0-	-47106	-0-	96114	2			N	-0-					-0-
09	128400	X	86290	-0-	-42110	-0-	86290	2			N	-0-					-0-
10	122140	X	83742	-0-	-38398	-0-	83742	2			N	-0-					-0-
11	109770	X	75069	-0-	-34701	-0-	75069	2			N	-0-					-0-
12	104036	X	71474	-0-	-32562	-0-	71474	2			N	-0-					-0-
01	96100	X	67130	-0-	-28970	-0-	67130	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	154163	X	122754	-0-	-31409	-0-	122714	3	40	9	N	36	36	8			-0-
09	145740	X	114043	-0-	-31697	-0-	113995	3	48	9	N	44	44	8			-0-
10	143127	X	111993	-0-	-31134	-0-	111960	3	33	9	N	30	30	8			-0-
11	131400	X	103018	-0-	-28382	-0-	102965	3	53	9	N	48	48	8			-0-
12	129022	X	101608	-0-	-27414	-0-	101576	3	32	9	N	29	29	8			-0-
01	122760	X	97346	-0-	-25414	-0-	97233	3	113	9	N	103	103	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	165602	X	114886	-0-	-50716	-0-	114886	2			N	-0-					-0-
09	160260	X	108586	-0-	-51674	-0-	108586	2			N	-0-					-0-
10	136741	X	109350	-0-	-27391	-0-	109350	2			N	-0-					-0-
11	125700	X	90175	-0-	-35525	-0-	90175	2			N	-0-					-0-
12	122884	X	83001	-0-	-39883	-0-	83001	2			N	-0-					-0-
01	114886	X	79573	-0-	-35313	-0-	79573	2			N	-0-					-0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191859	X	181698	-0-	-10161	-0-	181698	3			N	-0-					-0-
09	200310	X	164443	-0-	-35867	-0-	164443	3			N	-0-					-0-
10	206987	X	161595	-0-	-45392	-0-	161595	3			N	-0-					-0-
11	200310	X	144074	-0-	-56236	-0-	144074	3			N	-0-					-0-
12	193533	X	143498	-0-	-50035	-0-	143498	3			N	-0-					-0-
01	181691	X	132585	-0-	-49106	-0-	132585	3			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	373550	X	257566	-0-	-115984	-0-	583	1	256963	3	N	18	18	8			-0-
							20	9									
09	342870	X	116703	-0-	-226167	-0-	116697	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	324477	X	239121	-0-	-85356	-0-	239117	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	292290	X	226023	-0-	-66267	-0-	1880	1	224115	3	N	25	25	8			-0-
							28	9									
12	257579	X	203959	-0-	-53620	-0-	1764	1	202183	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
01	257579	X	189219	-0-	-68360	-0-	189219	3			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218023	X	141691	-0-	-76332	-0-	141691	2			N	-0-					-0-
09	196560	X	111374	-0-	-85186	-0-	111374	2			N	-0-					-0-
10	203112	X	94743	-0-	-108369	-0-	94743	2			N	-0-					-0-
11	172950	X	65805	-0-	-107145	-0-	65805	2			N	-0-					-0-
12	159681	X	61354	-0-	-98327	-0-	61354	2			N	-0-					-0-
01	141701	X	55448	-0-	-86253	-0-	55448	2			N	-0-					-0-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	145173	X	106539	-0-	-38634	-0-	106539	3			N	-0-					-0-
09	133830	X	96764	-0-	-37066	-0-	96764	3			N	-0-					-0-
10	131657	X	69455	-0-	-62202	-0-	69455	3			N	-0-					-0-
11	125190	X	84831	-0-	-40359	-0-	84831	3			N	-0-					-0-
12	115661	X	80246	-0-	-35415	-0-	80246	3			N	-0-					-0-
01	106547	X	82658	-0-	-23889	-0-	82658	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	371845	X	239412	-0-	-132433	-0-	239412	2			N	-0-					-0-
09	359850	X	237399	-0-	-122451	-0-	237399	2			N	-0-					-0-
10	342798	X	189257	-0-	-153541	-0-	189257	2			N	-0-					-0-
11	331740	X	169921	-0-	-161819	-0-	169921	2			N	-0-					-0-
12	283123	X	164840	-0-	-118283	-0-	164840	2			N	-0-					-0-
01	245303	X	143794	-0-	-101509	-0-	143794	2			N	-0-					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	336164	X	304489	-0-	-31675	-0-	304488	3	1	9	N	1					43
09	325320	X	273428	-0-	-51892	-0-	273420	3	8	9	N	7					50
10	336164	X	264768	-0-	-71396	-0-	264760	3	8	9	N	7					57
11	325320	X	249286	-0-	-76034	-0-	249286	3			N	-0-					57
12	336164	X	248776	-0-	-87388	-0-	248776	3			N	-0-					57
01	336164	X	223322	-0-	-112842	-0-	223322	3			N	-0-					57

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	378603	X	333339	-0-	-45264	-0-	69693	2	263646	3	N	-0-					-0-
09	366390	X	314229	-0-	-52161	-0-	65777	2	248452	3	N	-0-					-0-
10	378603	X	273974	-0-	-104629	-0-	58892	2	215082	3	N	-0-					-0-
11	366390	X	240675	-0-	-125715	-0-	52901	2	187774	3	N	-0-					-0-
12	378603	X	221406	-0-	-157197	-0-	50206	2	171200	3	N	-0-					-0-
01	333343	X	225662	-0-	-107681	-0-	40486	2	185176	3	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	258509	X	258509	-0-	-0-	-0-	258507	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	407309	X	407116	-0-	-193	-0-	407116	3			N	-0-					-0-
11	394170	X	388933	-0-	-5237	-0-	388933	3			N	-0-					-0-
12	407309	X	327589	-0-	-79720	-0-	327589	3			N	-0-					-0-
01	407309	X	360870	-0-	-46439	-0-	360870	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	186968	X	186968	-0-	-0-	-0-	186967	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	289664	X	282742	-0-	-6922	-0-	282742	3			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	269986	-0-	269986	269986	269986	3			N	-0-					-0-
12	510911	X	240925	-0-	-269986	-0-	240925	3			N	-0-					-0-
01	289664	X	261779	-0-	-27885	-0-	261779	3			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	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-

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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

08	1085	N	456	-0-	-629	-0-	8	1	448	2	N	-0-					-0-
09	720	N	405	-0-	-315	-0-	7	1	398	2	N	-0-					-0-
10	558	N	264	-0-	-294	-0-	5	1	259	2	N	-0-					-0-
11	450	N	374	-0-	-76	-0-	7	1	367	2	N	-0-					-0-
12	434	N	314	-0-	-120	-0-	4	1	310	2	N	-0-					-0-
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	332	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

08	4929	X	4301	-0-	-628	-0-	74	1	4227	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	3878	-0-	-1042	-0-	68	1	3810	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4060	-0-	-1024	-0-	76	1	3984	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	3987	-0-	-933	-0-	71	1	3916	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	58	1	4140	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4257	-0-	-52	-0-	58	1	4199	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

08	1550	N	783	-0-	-767	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	804	-0-	-281	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

08	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	104	1	5953	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5238	-0-	-1722	-0-	92	1	5146	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	5030	-0-	-2162	-0-	95	1	4935	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	4639	-0-	-2321	-0-	83	1	4556	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5191	-0-	-854	-0-	72	1	5119	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5847	-0-	-198	-0-	80	1	5767	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

08	1364	N	1101	-0-	-263	-0-	243	1	858	2	N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	165	1	798	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	151	1	1095	2	N	-0-					-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	167	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	294	1	981	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	27	1	995	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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	4557	X	4001	-0-	-556	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4049	-0-	-361	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4070	-0-	-239	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3951	-0-	-69	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3627	-0-	-558	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3707	-0-	-478	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

08	5580	X	5157	-0-	-423	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4784	-0-	-1036	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4966	-0-	-1048	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4958	-0-	-862	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4928	-0-	-404	-0-	4926	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5146	X	4976	-0-	-170	-0-	4975	2	1	9	N	1	1	8			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

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

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	15	1	299	2	N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	N	-0-					-0-
11	330	N	238	-0-	-92	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	16	1	193	2	N	-0-					-0-
01	372	N	228	-0-	-144	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	16	1	2215	2	N	-0-			-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	15	1	1431	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	16	1	1255	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	1163	-0-	-997	-0-	15	1	1148	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	12	1	1337	2	N	-0-			-0-
*01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	16	1	1433	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	3162	X	2779	-0-	-383	-0-	16	1	2763	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2496	-0-	-444	-0-	15	1	2481	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	15	1	2516	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	15	1	2452	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2371	-0-	-512	-0-	14	1	2357	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	15	1	2129	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	3999	X	3688	-0-	-311	-0-	16	1	3672	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3338	-0-	-382	-0-	15	1	3323	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3210	-0-	-634	-0-	15	1	3195	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	2176	-0-	-1424	-0-	15	1	2161	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3020	-0-	-669	-0-	15	1	3005	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	1740	-0-	-1949	-0-	16	1	1724	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	7161	X	6423	-0-	-738	-0-	16	1	6407	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	5759	-0-	-1081	-0-	15	1	5744	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	6724	-0-	-344	-0-	15	1	6709	2	N	-0-			-0-
11	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	15	1	6614	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	6387	-0-	-123	-0-	16	1	6371	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	6242	-0-	-485	-0-	16	1	6226	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	16	1	4276	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	3974	-0-	-256	-0-	15	1	3959	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	3962	-0-	-409	-0-	16	1	3946	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	2730	-0-	-1500	-0-	15	1	2715	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	15	1	4173	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	3422	-0-	-856	-0-	16	1	3406	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	6510	X	4177	-0-	-2333	-0-	16	1	4161	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	4052	-0-	-2248	-0-	15	1	4037	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	5715	-0-	-609	-0-	15	1	5700	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	5365	-0-	-305	-0-	15	1	5350	2	N	-0-			-0-
12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	16	1	6547	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	4599	-0-	-1105	-0-	16	1	4583	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	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	16	1	3509	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	2791	-0-	-809	-0-	15	1	2776	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	15	1	3604	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	2188	-0-	-1412	-0-	15	1	2173	2	N	-0-			-0-
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	15	1	4286	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	2110	-0-	-1517	-0-	16	1	2094	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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	4590	-0-	-1114	-0-	16	1	4574	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	1869	-0-	-3651	-0-	14	1	1855	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	852	-0-	-4418	-0-	2	1	850	2	N	-0-			-0-
11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	6	1	5009	2	N	-0-			-0-
12	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	16	1	10399	2	N	-0-			-0-
*01	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	15	1	9323	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	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	16	1	4169	2	N	-0-			-0-
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	15	1	4064	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	3960	-0-	-349	-0-	16	1	3944	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	3694	-0-	-476	-0-	15	1	3679	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3921	-0-	-388	-0-	14	1	3907	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3798	-0-	-418	-0-	16	1	3782	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	2046	N	1780	-0-	-266	-0-	31	1	1749	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1787	-0-	-193	-0-	30	1	1757	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1800	-0-	-246	-0-	31	1	1769	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	30	1	1672	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	31	1	1776	2	N	-0-			-0-
*01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	31	1	1835	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	4619	X	2649	-0-	-1970	-0-	16	1	2633	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	3078	-0-	-1392	-0-	15	1	3063	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3342	-0-	-502	-0-	14	1	3328	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3055	-0-	-665	-0-	14	1	3041	2	N	-0-			-0-
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	13	1	5499	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	16	1	3128	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3953	-0-	-263	-0-	16	1	3937	2	N	-0-			22
09	4080	X	2963	-0-	-1117	-0-	15	1	2948	2	N	-0-			22
10	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	16	1	3554	2	N	-0-			22
11	3870	X	3301	-0-	-569	-0-	15	1	3286	2	N	-0-			22
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	16	1	4483	2	N	-0-			22
01	3968	X	3714	-0-	-254	-0-	13	1	3701	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	5828	X	5357	-0-	-471	-0-	15	1	5342	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	4403	-0-	-1237	-0-	15	1	4388	2	N	-0-			-0-
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	14	1	5516	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4289	-0-	-1021	-0-	15	1	4274	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	5134	-0-	-229	-0-	14	1	5120	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	4616	-0-	-902	-0-	15	1	4601	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	5487	X	4372	-0-	-1115	-0-	16	1	4356	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	3903	-0-	-1407	-0-	15	1	3888	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4244	-0-	-406	-0-	15	1	4229	2	N	-0-			-0-
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	14	1	4524	2	N	-0-			-0-
12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	15	1	4744	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	3655	-0-	-716	-0-	15	1	3640	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-			-0-
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-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

08	5053	X	4745	-0-	-308	-0-	16	1	4729	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4445	-0-	-445	-0-	15	1	4430	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4292	-0-	-761	-0-	14	1	4278	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	4315	-0-	-275	-0-	15	1	4300	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	3109	-0-	-1634	-0-	14	1	3095	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	2078	-0-	-2665	-0-	15	1	2063	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

08	6386	X	5933	-0-	-453	-0-	16	1	5917	2	N	-0-			-0-
09	6030	X	5584	-0-	-446	-0-	15	1	5569	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	5381	-0-	-788	-0-	15	1	5366	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	4953	-0-	-897	-0-	15	1	4938	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	4263	-0-	-1782	-0-	15	1	4248	2	N	-0-			-0-
01	5921	X	4596	-0-	-1325	-0-	15	1	4581	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

08	7936	X	6045	-0-	-1891	-0-	16	1	6029	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	4852	-0-	-2648	-0-	14	1	4838	2	N	-0-			-0-
10	7378	X	6382	-0-	-996	-0-	15	1	6367	2	N	-0-			-0-
11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	15	1	6800	2	N	-0-			-0-
12	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	15	1	7126	2	N	-0-			-0-
*01	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	15	1	6922	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

08	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	16	1	8165	2	N	-0-			-0-
09	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	14	1	6219	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	3747	-0-	-3879	-0-	13	1	3734	2	N	-0-			-0-
11	7380	X	2372	-0-	-5008	-0-	15	1	2357	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	6401	-0-	-1225	-0-	14	1	6387	2	N	-0-			-0-
01	7626	X	2261	-0-	-5365	-0-	13	1	2248	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

08	6386	X	5879	-0-	-507	-0-	16	1	5863	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5852	-0-	-238	-0-	15	1	5837	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	5861	-0-	-463	-0-	16	1	5845	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5551	-0-	-569	-0-	15	1	5536	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	5565	-0-	-759	-0-	16	1	5549	2	N	-0-			-0-
01	6045	X	5462	-0-	-583	-0-	16	1	5446	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

08	8184	X	5822	-0-	-2362	-0-	15	1	5807	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	4529	-0-	-2311	-0-	14	1	4515	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	3948	-0-	-2934	-0-	12	1	3936	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	3031	-0-	-3629	-0-	11	1	3020	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	4037	-0-	-2690	-0-	9	1	4028	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	3980	-0-	-1848	-0-	15	1	3965	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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	7533	X	6106	-0-	-1427	-0-	15	1	6091	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	5580	-0-	-1200	-0-	15	1	5565	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	5090	-0-	-1916	-0-	14	1	5076	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	4938	-0-	-1422	-0-	14	1	4924	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	3453	-0-	-3026	-0-	12	1	3441	2	N	-0-			-0-
01	6107	X	5668	-0-	-439	-0-	14	1	5654	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	5518	X	5235	-0-	-283	-0-	16	1	5219	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	4718	-0-	-622	-0-	15	1	4703	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	4690	-0-	-828	-0-	14	1	4676	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	4502	-0-	-718	-0-	15	1	4487	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	3200	-0-	-2039	-0-	15	1	3185	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	4851	-0-	-388	-0-	15	1	4836	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	6541	X	4888	-0-	-1653	-0-	31	1	4857	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	5353	-0-	-917	-0-	28	1	5325	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	5044	-0-	-1032	-0-	30	1	5014	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	4598	-0-	-1282	-0-	30	1	4568	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	3585	-0-	-2119	-0-	29	1	3556	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	3521	-0-	-1997	-0-	30	1	3491	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	6789	X	5621	-0-	-1168	-0-	16	1	5605	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5537	-0-	-883	-0-	14	1	5523	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	5773	-0-	-334	-0-	15	1	5758	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	5495	-0-	-325	-0-	15	1	5480	2	N	-0-			-0-
12	5952	X	4834	-0-	-1118	-0-	13	1	4821	2	N	-0-			-0-
01	5766	X	3086	-0-	-2680	-0-	15	1	3071	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6657	-0-	-752	-0-	16	1	6641	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	5883	-0-	-1107	-0-	15	1	5868	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	5686	-0-	-1382	-0-	14	1	5672	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6370	-0-	-470	-0-	15	1	6355	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	5577	-0-	-1212	-0-	15	1	5562	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	5345	-0-	-1320	-0-	15	1	5330	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	6324	X	6037	-0-	-287	-0-	16	1	6021	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5661	-0-	-249	-0-	15	1	5646	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	5396	-0-	-711	-0-	14	1	5382	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5303	-0-	-547	-0-	15	1	5288	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	5162	-0-	-883	-0-	15	1	5147	2	N	-0-			-0-
01	6045	X	3493	-0-	-2552	-0-	11	1	3482	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	12896	X	11226	-0-	-1670	-0-	15	1	11211	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	10816	-0-	-1364	-0-	15	1	10801	2	N	-0-			-0-
10	12586	X	10110	-0-	-2476	-0-	14	1	10096	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	10307	-0-	-1333	-0-	15	1	10292	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	9733	-0-	-1489	-0-	14	1	9719	2	N	-0-			-0-
01	11222	X	10021	-0-	-1201	-0-	14	1	10007	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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	11036	X	7054	-0-	-3982	-0-	15	1	7039	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	5849	-0-	-3451	-0-	14	1	5835	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	1	-0-	-9423	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-			-0-
12	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	6	1	9344	2	N	-0-			-0-
*01	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	14	1	18921	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

08	2821	X	1812	-0-	-1009	-0-	16	1	1796	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	1844	-0-	-886	-0-	15	1	1829	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	1535	-0-	-1286	-0-	15	1	1520	2	N	-0-			-0-
11	2520	X	941	-0-	-1579	-0-	15	1	926	2	N	-0-			-0-
12	2139	X	907	-0-	-1232	-0-	15	1	892	2	N	-0-			-0-
01	1891	X	990	-0-	-901	-0-	16	1	974	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

08	9982	X	9228	-0-	-754	-0-	16	1	9212	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	8560	-0-	-830	-0-	15	1	8545	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	8583	-0-	-965	-0-	15	1	8568	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	8223	-0-	-867	-0-	15	1	8208	2	N	-0-			-0-
12	9238	X	7031	-0-	-2207	-0-	15	1	7016	2	N	-0-			-0-
01	9238	X	8015	-0-	-1223	-0-	15	1	8000	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

08	7378	X	6712	-0-	-666	-0-	15	1	6697	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	6353	-0-	-427	-0-	15	1	6338	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	5770	-0-	-1112	-0-	15	1	5755	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	5680	-0-	-980	-0-	15	1	5665	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	5776	-0-	-1106	-0-	14	1	5762	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	5796	-0-	-931	-0-	15	1	5781	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

08	217	N	56	-0-	-161	-0-	16	1	40	2	N	-0-			-0-
09	240	N	50	-0-	-190	-0-	15	1	35	2	N	-0-			-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	2	1	1902	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	22929	-0-	19929	19929	14	1	22915	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	16920	-0-	13820	33749	15	1	16905	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	14214	-0-	11114	44863	16	1	14198	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

08	6324	X	5484	-0-	-840	-0-	14	1	5470	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5255	-0-	-595	-0-	15	1	5240	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5179	-0-	-804	-0-	15	1	5164	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	5037	-0-	-753	-0-	15	1	5022	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	4962	-0-	-835	-0-	15	1	4947	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	4830	-0-	-657	-0-	15	1	4815	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

08	7409	X	5628	-0-	-1781	-0-	16	1	5612	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	4976	-0-	-2194	-0-	15	1	4961	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	5389	-0-	-2020	-0-	15	1	5374	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	3329	-0-	-2281	-0-	15	1	3314	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	3814	-0-	-1983	-0-	14	1	3800	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	4899	-0-	-743	-0-	15	1	4884	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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	6355	X	6079	-0-	-276	-0-	16	1	6063	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	5322	-0-	-468	-0-	15	1	5307	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	4916	-0-	-1067	-0-	15	1	4901	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	4289	-0-	-1591	-0-	15	1	4274	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	5146	-0-	-930	-0-	15	1	5131	2	N	-0-			-0-
01	6076	X	3929	-0-	-2147	-0-	15	1	3914	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	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-			-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	N	-0-			-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	2	N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	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	13733	X	10856	-0-	-2877	-0-	16	1	10840	2	N	-0-			-0-
09	13290	X	9818	-0-	-3472	-0-	15	1	9803	2	N	-0-			-0-
10	12834	X	9805	-0-	-3029	-0-	15	1	9790	2	N	-0-			-0-
11	11250	X	9216	-0-	-2034	-0-	15	1	9201	2	N	-0-			-0-
12	11315	X	8593	-0-	-2722	-0-	16	1	8577	2	N	-0-			-0-
01	10850	X	7733	-0-	-3117	-0-	15	1	7718	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	6882	X	6730	-0-	-152	-0-	15	1	6715	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	5962	-0-	-608	-0-	15	1	5947	2	N	-0-			-0-
10	6758	X	5679	-0-	-1079	-0-	14	1	5665	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	4536	-0-	-2004	-0-	15	1	4521	2	N	-0-			-0-
12	6758	X	4005	-0-	-2753	-0-	15	1	3990	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	6162	-0-	-565	-0-	15	1	6147	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	15	1	3306	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	2551	-0-	-329	-0-	15	1	2536	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2288	-0-	-750	-0-	15	1	2273	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	1442	-0-	-1768	-0-	15	1	1427	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	1903	-0-	-1414	-0-	15	1	1888	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	1763	-0-	-1554	-0-	15	1	1748	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4542	-0-	-480	-0-	16	1	4526	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4162	-0-	-698	-0-	15	1	4147	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4194	-0-	-766	-0-	14	1	4180	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	3988	-0-	-542	-0-	15	1	3973	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	3792	-0-	-765	-0-	13	1	3779	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	3844	-0-	-713	-0-	14	1	3830	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	9334	-0-	-896	-0-	15	1	9319	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	9233	-0-	-397	-0-	15	1	9218	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	8939	-0-	-1012	-0-	15	1	8924	2	N	-0-			-0-
11	9420	X	8398	-0-	-1022	-0-	13	1	8385	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	6415	-0-	-3133	-0-	13	1	6402	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	7851	-0-	-1697	-0-	14	1	7837	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	16	1	6234	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	5603	-0-	-1087	-0-	15	1	5588	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	5007	-0-	-1906	-0-	14	1	4993	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	5640	-0-	-1050	-0-	15	1	5625	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	4607	-0-	-1748	-0-	14	1	4593	2	N	-0-			-0-
01	6262	X	4503	-0-	-1759	-0-	15	1	4488	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	3238	-0-	-2714	-0-	15	1	3223	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	4065	-0-	-1335	-0-	15	1	4050	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	4359	-0-	-1066	-0-	15	1	4344	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	3966	-0-	-1044	-0-	14	1	3952	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	3574	-0-	-642	-0-	15	1	3559	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	4012	-0-	-359	-0-	15	1	3997	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5756	-0-	-320	-0-	15	1	5741	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5575	-0-	-185	-0-	15	1	5560	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5452	-0-	-438	-0-	15	1	5437	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	5128	-0-	-572	-0-	15	1	5113	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	4876	-0-	-1014	-0-	14	1	4862	2	N	-0-			-0-
01	5766	X	5172	-0-	-594	-0-	15	1	5157	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	4248	-0-	-3905	-0-	12	1	4236	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-			-0-
10	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-			-0-
11	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-			-0-
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-			-0-
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15035	X	11007	-0-	-4028	-0-	360	1	10647	2	N	-0-			-0-
09	14550	X	10324	-0-	-4226	-0-	347	1	9977	2	N	-0-			-0-
10	15035	X	10581	-0-	-4454	-0-	345	1	10236	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	9723	-0-	-927	-0-	337	1	9386	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	9477	-0-	-1528	-0-	296	1	9181	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	10714	-0-	-291	-0-	335	1	10379	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10367	-0-	-3397	-0-	297	1	10070	2	N	-0-			-0-
09	12600	X	12551	-0-	-49	-0-	336	1	12215	2	N	-0-			-0-
10	13020	X	12135	-0-	-885	-0-	341	1	11794	2	N	-0-			-0-
11	12600	X	11352	-0-	-1248	-0-	315	1	11037	2	N	-0-			-0-
12	12958	X	9527	-0-	-3431	-0-	300	1	9227	2	N	-0-			-0-
01	12958	X	10137	-0-	-2821	-0-	302	1	9835	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	9086	-0-	-524	-0-	351	1	8735	2	N	-0-			-0-
09	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	345	1	9641	2	N	-0-			-0-
10	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	349	1	11621	2	N	-0-			-0-
11	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	341	1	9835	2	N	-0-			-0-
12	10323	X	8289	-0-	-2034	-0-	291	1	7998	2	N	-0-			-0-
01	11966	X	11260	-0-	-706	-0-	341	1	10919	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4983	-0-	-411	-0-	16	1	4967	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4488	-0-	-522	-0-	15	1	4473	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4436	-0-	-679	-0-	15	1	4421	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4551	-0-	-399	-0-	15	1	4536	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4160	-0-	-862	-0-	14	1	4146	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4224	-0-	-767	-0-	15	1	4209	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	10889	-0-	-984	-0-	16	1	10873	2	N	-0-			-0-
09	10740	X	10347	-0-	-393	-0-	14	1	10333	2	N	-0-			-0-
10	11098	X	9565	-0-	-1533	-0-	14	1	9551	2	N	-0-			-0-
11	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	15	1	11507	2	N	-0-			-0-
12	10912	X	9612	-0-	-1300	-0-	15	1	9597	2	N	-0-			-0-
01	10881	X	10871	-0-	-10	-0-	13	1	10858	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	10784	-0-	-655	-0-	16	1	10768	2	N	-0-			-0-
09	11070	X	9877	-0-	-1193	-0-	15	1	9862	2	N	-0-			-0-
10	11067	X	9680	-0-	-1387	-0-	15	1	9665	2	N	-0-			-0-
11	10470	X	8918	-0-	-1552	-0-	15	1	8903	2	N	-0-			-0-
12	10819	X	8594	-0-	-2225	-0-	14	1	8580	2	N	-0-			-0-
01	10788	X	8193	-0-	-2595	-0-	15	1	8178	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8385	-0-	-419	-0-	15	1	8370	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	8099	-0-	-61	-0-	15	1	8084	2	N	-0-			-0-
10	8246	X	8127	-0-	-119	-0-	14	1	8113	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	7940	-0-	-160	-0-	15	1	7925	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	7609	-0-	-761	-0-	13	1	7596	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	6968	-0-	-1402	-0-	15	1	6953	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	2	N	-0-			-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	9	1	1123	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	5493	-0-	-1761	-0-	16	1	5477	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5226	-0-	-744	-0-	15	1	5211	2	N	-0-			-0-
10	5921	X	4552	-0-	-1369	-0-	14	1	4538	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	4508	-0-	-1072	-0-	15	1	4493	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	3502	-0-	-1985	-0-	12	1	3490	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	4023	-0-	-1464	-0-	15	1	4008	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

08	31744	X	22617	-0-	-9127	-0-	16	1	22601	2	N	-0-			-0-
09	27630	X	19887	-0-	-7743	-0-	15	1	19872	2	N	-0-			-0-
10	25916	X	19698	-0-	-6218	-0-	15	1	19683	2	N	-0-			-0-
11	24390	X	18962	-0-	-5428	-0-	15	1	18947	2	N	-0-			-0-
12	22630	X	16601	-0-	-6029	-0-	14	1	16587	2	N	-0-			-0-
01	22630	X	16728	-0-	-5902	-0-	15	1	16713	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

08	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	13	1	17378	2	N	-0-			-0-
09	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	15	1	9901	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	5760	-0-	-4005	-0-	15	1	5745	2	N	-0-			-0-
11	9450	X	4710	-0-	-4740	-0-	15	1	4695	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	3255	-0-	-6510	-0-	14	1	3241	2	N	-0-			-0-
01	9765	X	4137	-0-	-5628	-0-	15	1	4122	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

08	13981	X	13602	-0-	-379	-0-	15	1	13587	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	12613	-0-	-317	-0-	15	1	12598	2	N	-0-			-0-
10	13392	X	11897	-0-	-1495	-0-	15	1	11882	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	10327	-0-	-2843	-0-	15	1	10312	2	N	-0-			-0-
12	13609	X	10763	-0-	-2846	-0-	15	1	10748	2	N	-0-			-0-
01	13609	X	11300	-0-	-2309	-0-	15	1	11285	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

08	6634	X	3064	-0-	-3570	-0-	16	1	3048	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	3130	-0-	-3140	-0-	15	1	3115	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	1836	-0-	-4271	-0-	15	1	1821	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	1776	-0-	-2574	-0-	15	1	1761	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	774	-0-	-2450	-0-	14	1	760	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	536	-0-	-2688	-0-	13	1	523	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

08	1085	X	456	-0-	-629	-0-	15	1	441	2	N	-0-			-0-
09	1050	X	492	-0-	-558	-0-	15	1	477	2	N	-0-			-0-
10	1085	X	191	-0-	-894	-0-	15	1	176	2	N	-0-			-0-
11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	15	1	1535	2	N	-0-			-0-
12	763	X	763	-0-	-0-	-0-	15	1	748	2	N	-0-			-0-
*01	662	X	662	-0-	-0-	-0-	13	1	649	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

08	5549	X	5013	-0-	-536	-0-	15	1	4998	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	4736	-0-	-634	-0-	15	1	4721	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	3152	-0-	-2304	-0-	15	1	3137	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	4351	-0-	-779	-0-	15	1	4336	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	3470	-0-	-1552	-0-	14	1	3456	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	3499	-0-	-1523	-0-	15	1	3484	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 #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		4878	-0-	4878	4878	14	1	4864	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2583	-0-	2583	7461	15	1	2568	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		273	-0-	273	7734	2	1	271	2	N	-0-					-0-
11	14323	X	6589	-0-	-7734	-0-	10	1	6579	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	3953	-0-	-4851	-0-	9	1	3944	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	2388	-0-	-2479	-0-	15	1	2373	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

08	4557	X	3458	-0-	-1099	-0-	16	1	3442	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3382	-0-	-1028	-0-	15	1	3367	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	2679	-0-	-1878	-0-	15	1	2664	2	N	-0-					-0-
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	15	1	4230	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3682	-0-	-627	-0-	15	1	3667	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2160	-0-	-1343	-0-	15	1	2145	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

08	12493	X	9970	-0-	-2523	-0-	333	1	9637	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	10219	-0-	-1871	-0-	340	1	9879	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	9993	-0-	-2500	-0-	320	1	9673	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	8634	-0-	-3276	-0-	329	1	8305	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	8573	-0-	-2122	-0-	234	1	8339	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	8906	-0-	-1665	-0-	337	1	8569	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

08	29356	X	29356	-0-	-0-	-0-	15	1	29341	2	N	-0-					-0-
09	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	15	1	13292	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	5122	-0-	-6999	-0-	15	1	5107	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	5806	-0-	-5924	-0-	15	1	5791	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	6257	-0-	-5864	-0-	14	1	6243	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	8518	-0-	-3603	-0-	14	1	8504	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

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

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

08	6541	X	5656	-0-	-885	-0-	16	1	5640	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	4985	-0-	-1195	-0-	15	1	4970	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	4601	-0-	-1785	-0-	14	1	4587	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	3964	-0-	-2006	-0-	15	1	3949	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	2604	-0-	-3069	-0-	14	1	2590	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5475	-0-	-167	-0-	15	1	5460	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

08	13950	X	11314	-0-	-2636	-0-	14	1	11300	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	10914	-0-	-1986	-0-	15	1	10899	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	10438	-0-	-2737	-0-	15	1	10423	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	9867	-0-	-2313	-0-	15	1	9852	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	7054	-0-	-4757	-0-	12	1	7042	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	10144	-0-	-1171	-0-	15	1	10129	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 #: 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	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	16	1	12126	2	N	-0-			-0-
09	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	15	1	9711	2	N	-0-			-0-
10	9517	X	8358	-0-	-1159	-0-	15	1	8343	2	N	-0-			-0-
11	9210	X	5920	-0-	-3290	-0-	15	1	5905	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	2861	-0-	-6656	-0-	14	1	2847	2	N	-0-			-0-
01	9517	X	6145	-0-	-3372	-0-	9	1	6136	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	12338	-0-	-0-	-0-	16	1	12322	2	N	-0-			-0-
09	11310	X	11132	-0-	-178	-0-	15	1	11117	2	N	-0-			-0-
10	12679	X	10518	-0-	-2161	-0-	15	1	10503	2	N	-0-			-0-
11	12270	X	9345	-0-	-2925	-0-	14	1	9331	2	N	-0-			-0-
12	12679	X	6884	-0-	-5795	-0-	14	1	6870	2	N	-0-			-0-
01	12338	X	6998	-0-	-5340	-0-	15	1	6983	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	9951	X	3238	-0-	-6713	-0-	10	1	3228	2	N	-0-			-0-
09	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-			-0-
10	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-			-0-
11	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	7	1	12268	2	N	-0-			-0-
12	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	14	1	16035	2	N	-0-			-0-
*01	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	15	1	13347	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	15221	X	14161	-0-	-1060	-0-	16	1	14145	2	N	-0-			-0-
09	14370	X	13405	-0-	-965	-0-	15	1	13390	2	N	-0-			-0-
10	13485	X	5286	-0-	-8199	-0-	8	1	5278	2	N	-0-			-0-
11	13710	X	11740	-0-	-1970	-0-	15	1	11725	2	N	-0-			-0-
12	14167	X	9428	-0-	-4739	-0-	14	1	9414	2	N	-0-			-0-
*01	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	15	1	15052	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18569	X	15723	-0-	-2846	-0-	16	1	15707	2	N	-0-			-0-
09	17250	X	14375	-0-	-2875	-0-	15	1	14360	2	N	-0-			-0-
10	17236	X	14292	-0-	-2944	-0-	15	1	14277	2	N	-0-			-0-
11	15960	X	13086	-0-	-2874	-0-	14	1	13072	2	N	-0-			-0-
12	16120	X	14714	-0-	-1406	-0-	12	1	14702	2	N	-0-			-0-
01	15717	X	13169	-0-	-2548	-0-	14	1	13155	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	25993	X	25993	-0-	-0-	-0-	16	1	25977	2	N	-0-			-0-
09	21051	X	21051	-0-	-0-	-0-	15	1	21036	2	N	-0-			-0-
10	25916	X	19868	-0-	-6048	-0-	16	1	19852	2	N	-0-			-0-
11	25140	X	17305	-0-	-7835	-0-	15	1	17290	2	N	-0-			-0-
12	25978	X	18480	-0-	-7498	-0-	16	1	18464	2	N	-0-			-0-
01	25978	X	17905	-0-	-8073	-0-	16	1	17889	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21428	X	21428	-0-	-0-	-0-	15	1	21413	2	N	-0-			-0-
09	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	15	1	19624	2	N	-0-			-0-
10	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	16	1	18493	2	N	-0-			-0-
11	20730	X	15594	-0-	-5136	-0-	15	1	15579	2	N	-0-			-0-
12	21421	X	10886	-0-	-10535	-0-	15	1	10871	2	N	-0-			-0-
01	21421	X	12722	-0-	-8699	-0-	16	1	12706	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	35960	X	35471	-0-	-489	-0-	16	1	35455	2	N	-0-			-0-
09	34200	X	33579	-0-	-621	-0-	15	1	33564	2	N	-0-			-0-
10	34131	X	32115	-0-	-2016	-0-	16	1	32099	2	N	-0-			-0-
11	34320	X	30340	-0-	-3980	-0-	15	1	30325	2	N	-0-			-0-
12	35464	X	29552	-0-	-5912	-0-	16	1	29536	2	N	-0-			-0-
01	35464	X	29856	-0-	-5608	-0-	16	1	29840	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31124	X	29019	-0-	-2105	-0-	16	1	29003	2	N	-0-			-0-
09	29340	X	26514	-0-	-2826	-0-	15	1	26499	2	N	-0-			-0-
10	29946	X	24934	-0-	-5012	-0-	15	1	24919	2	N	-0-			-0-
11	28980	X	21325	-0-	-7655	-0-	14	1	21311	2	N	-0-			-0-
12	29946	X	22496	-0-	-7450	-0-	12	1	22484	2	N	-0-			-0-
01	29016	X	23798	-0-	-5218	-0-	15	1	23783	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	34596	X	31830	-0-	-2766	-0-	16	1	31814	2	N	-0-			-0-
09	33000	X	26533	-0-	-6467	-0-	15	1	26518	2	N	-0-			-0-
10	34503	X	25661	-0-	-8842	-0-	15	1	25646	2	N	-0-			-0-
11	33390	X	25294	-0-	-8096	-0-	15	1	25279	2	N	-0-			-0-
12	34503	X	20786	-0-	-13717	-0-	15	1	20771	2	N	-0-			-0-
01	31837	X	21426	-0-	-10411	-0-	15	1	21411	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	40765	X	33178	-0-	-7587	-0-	16	1	33162	2	N	-0-			-0-
09	37350	X	31766	-0-	-5584	-0-	15	1	31751	2	N	-0-			-0-
10	36177	X	34811	-0-	-1366	-0-	16	1	34795	2	N	-0-			-0-
11	35010	X	31222	-0-	-3788	-0-	15	1	31207	2	N	-0-			-0-
12	36177	X	31651	-0-	-4526	-0-	16	1	31635	2	N	-0-			-0-
01	34813	X	30608	-0-	-4205	-0-	16	1	30592	2	N	-0-			-0-

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	30535	X	25149	-0-	-5386	-0-	16	1	25133	2	N	-0-			-0-
09	29550	X	20435	-0-	-9115	-0-	14	1	20421	2	N	-0-			-0-
10	28458	X	17354	-0-	-11104	-0-	11	1	17343	2	N	-0-			-0-
11	26160	X	22467	-0-	-3693	-0-	12	1	22455	2	N	-0-			-0-
12	25141	X	19338	-0-	-5803	-0-	11	1	19327	2	N	-0-			-0-
01	25141	X	23196	-0-	-1945	-0-	15	1	23181	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	24335	X	20347	-0-	-3988	-0-	15	1	20332	2	N	-0-			-0-
09	21990	X	18619	-0-	-3371	-0-	15	1	18604	2	N	-0-			-0-
10	22072	X	18663	-0-	-3409	-0-	14	1	18649	2	N	-0-			-0-
11	20130	X	17932	-0-	-2198	-0-	14	1	17918	2	N	-0-			-0-
12	20801	X	15593	-0-	-5208	-0-	10	1	15583	2	N	-0-			-0-
01	20336	X	17644	-0-	-2692	-0-	15	1	17629	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	27342	X	23118	-0-	-4224	-0-	16	1	23102	2	N	-0-			-0-
09	25260	X	21305	-0-	-3955	-0-	15	1	21290	2	N	-0-			-0-
10	25048	X	19238	-0-	-5810	-0-	15	1	19223	2	N	-0-			-0-
11	23250	X	17373	-0-	-5877	-0-	15	1	17358	2	N	-0-			-0-
12	23436	X	19399	-0-	-4037	-0-	11	1	19388	2	N	-0-			-0-
01	23126	X	20506	-0-	-2620	-0-	15	1	20491	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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	24986	X	21448	-0-	-3538	-0-	16	1	21432	2	N	-0-			-0-
09	23430	X	19792	-0-	-3638	-0-	15	1	19777	2	N	-0-			-0-
10	23963	X	18934	-0-	-5029	-0-	15	1	18919	2	N	-0-			-0-
11	22410	X	19125	-0-	-3285	-0-	15	1	19110	2	N	-0-			-0-
12	22134	X	13039	-0-	-9095	-0-	11	1	13028	2	N	-0-			-0-
01	21452	X	20758	-0-	-694	-0-	15	1	20743	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

08	22878	X	20399	-0-	-2479	-0-	16	1	20383	2	N	-0-			-0-
09	20460	X	18788	-0-	-1672	-0-	15	1	18773	2	N	-0-			-0-
10	20708	X	18260	-0-	-2448	-0-	14	1	18246	2	N	-0-			-0-
11	19740	X	18225	-0-	-1515	-0-	15	1	18210	2	N	-0-			-0-
12	20398	X	16394	-0-	-4004	-0-	12	1	16382	2	N	-0-			-0-
01	20398	X	18414	-0-	-1984	-0-	15	1	18399	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

08	91618	X	91618	-0-	-0-	-0-	15	1	91603	2	N	-0-			-0-
09	81801	X	81801	-0-	-0-	-0-	15	1	81786	2	N	-0-			-0-
10	77365	X	77365	-0-	-0-	-0-	15	1	77350	2	N	-0-			-0-
11	69886	X	69886	-0-	-0-	-0-	15	1	69871	2	N	-0-			-0-
12	52470	X	52470	-0-	-0-	-0-	12	1	52458	2	N	-0-			-0-
*01	63881	X	63881	-0-	-0-	-0-	14	1	63867	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

08	40207	X	33441	-0-	-6766	-0-	16	1	33425	2	N	-0-			-0-
09	37290	X	30724	-0-	-6566	-0-	15	1	30709	2	N	-0-			-0-
10	36363	X	22406	-0-	-13957	-0-	11	1	22395	2	N	-0-			-0-
11	35190	X	30722	-0-	-4468	-0-	12	1	30710	2	N	-0-			-0-
12	34658	X	29434	-0-	-5224	-0-	12	1	29422	2	N	-0-			-0-
01	33449	X	29112	-0-	-4337	-0-	15	1	29097	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

08	68262	X	55255	-0-	-13007	-0-	16	1	55239	2	N	-0-			-0-
09	62880	X	51059	-0-	-11821	-0-	15	1	51044	2	N	-0-			-0-
10	62248	X	8810	-0-	-53438	-0-	3	1	8807	2	N	-0-			-0-
11	60553	X	60553	-0-	-0-	-0-	15	1	60538	2	N	-0-			-0-
12	56916	X	46179	-0-	-10737	-0-	14	1	46165	2	N	-0-			-0-
01	55242	X	44394	-0-	-10848	-0-	15	1	44379	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

08	47058	X	38054	-0-	-9004	-0-	16	1	38038	2	N	-0-			-0-
09	42810	X	35756	-0-	-7054	-0-	15	1	35741	2	N	-0-			-0-
10	42687	X	34799	-0-	-7888	-0-	15	1	34784	2	N	-0-			-0-
11	40200	X	32878	-0-	-7322	-0-	15	1	32863	2	N	-0-			-0-
12	39432	X	30500	-0-	-8932	-0-	15	1	30485	2	N	-0-			-0-
01	38068	X	30678	-0-	-7390	-0-	14	1	30664	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	50623	X	18029	-0-	-32594	-0-	14	1	18015	2	N	-0-			-0-
09	46530	X	3969	-0-	-42561	-0-	3	1	3966	2	N	-0-			-0-
10	46376	X	14935	-0-	-31441	-0-	15	1	14920	2	N	-0-			-0-
11	27750	X	13247	-0-	-14503	-0-	15	1	13232	2	N	-0-			-0-
12	18042	X	10673	-0-	-7369	-0-	13	1	10660	2	N	-0-			-0-
01	18042	X	10343	-0-	-7699	-0-	13	1	10330	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	77655	X	53630	-0-	-24025	-0-	16	1	53614	2	N	-0-			-0-
09	69630	X	48527	-0-	-21103	-0-	15	1	48512	2	N	-0-			-0-
10	67115	X	46135	-0-	-20980	-0-	15	1	46120	2	N	-0-			-0-
11	60990	X	43045	-0-	-17945	-0-	15	1	43030	2	N	-0-			-0-
12	57939	X	40143	-0-	-17796	-0-	15	1	40128	2	N	-0-			-0-
01	53630	X	38368	-0-	-15262	-0-	15	1	38353	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	45849	X	37743	-0-	-8106	-0-	16	1	37727	2	N	-0-			-0-
09	42480	X	35697	-0-	-6783	-0-	15	1	35682	2	N	-0-			-0-
10	42284	X	29512	-0-	-12772	-0-	9	1	29503	2	N	-0-			-0-
11	38910	X	33876	-0-	-5034	-0-	15	1	33861	2	N	-0-			-0-
12	38936	X	30343	-0-	-8593	-0-	12	1	30331	2	N	-0-			-0-
01	37758	X	30396	-0-	-7362	-0-	15	1	30381	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

08	55924	X	42636	-0-	-13288	-0-	16	1	42620	2	N	-0-			-0-
09	51210	X	39043	-0-	-12167	-0-	15	1	39028	2	N	-0-			-0-
10	50282	X	38354	-0-	-11928	-0-	15	1	38339	2	N	-0-			-0-
11	46290	X	35961	-0-	-10329	-0-	15	1	35946	2	N	-0-			-0-
12	45725	X	33964	-0-	-11761	-0-	14	1	33950	2	N	-0-			-0-
01	42625	X	34286	-0-	-8339	-0-	15	1	34271	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

08	104842	X	37394	-0-	-67448	-0-	155	1	37239	2	N	-0-			-0-
09	92670	X	79415	-0-	-13255	-0-	15	1	79400	2	N	-0-			-0-
10	89993	X	84490	-0-	-5503	-0-	15	1	84475	2	N	-0-			-0-
11	79830	X	73142	-0-	-6688	-0-	15	1	73127	2	N	-0-			-0-
12	82057	X	64021	-0-	-18036	-0-	15	1	64006	2	N	-0-			-0-
01	84475	X	58133	-0-	-26342	-0-	15	1	58118	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

08	54281	X	42872	-0-	-11409	-0-	16	1	42856	2	N	-0-			-0-
09	49590	X	39852	-0-	-9738	-0-	15	1	39837	2	N	-0-			-0-
10	48980	X	38819	-0-	-10161	-0-	15	1	38804	2	N	-0-			-0-
11	45270	X	36701	-0-	-8569	-0-	15	1	36686	2	N	-0-			-0-
12	44733	X	33988	-0-	-10745	-0-	15	1	33973	2	N	-0-			-0-
01	42873	X	32684	-0-	-10189	-0-	15	1	32669	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	15	1	3761	2	N	-0-			-0-
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	15	1	3660	2	N	-0-			-0-
10	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	14	1	3656	2	N	-0-			-0-
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	15	1	3695	2	N	-0-			-0-
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	14	1	3883	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	15	1	3642	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

08	39897	X	34061	-0-	-5836	-0-	16	1	34045	2	N	-0-			-0-
09	37890	X	31341	-0-	-6549	-0-	15	1	31326	2	N	-0-			-0-
10	36580	X	30277	-0-	-6303	-0-	15	1	30262	2	N	-0-			-0-
11	34950	X	29344	-0-	-5606	-0-	15	1	29329	2	N	-0-			-0-
12	35123	X	27272	-0-	-7851	-0-	12	1	27260	2	N	-0-			-0-
01	34069	X	28436	-0-	-5633	-0-	15	1	28421	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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	45322	X	37231	-0-	-8091	-0-	16	1	37215	2	N	-0-			-0-
09	41220	X	34202	-0-	-7018	-0-	15	1	34187	2	N	-0-			-0-
10	41354	X	33769	-0-	-7585	-0-	15	1	33754	2	N	-0-			-0-
11	38730	X	31840	-0-	-6890	-0-	14	1	31826	2	N	-0-			-0-
12	38533	X	30732	-0-	-7801	-0-	12	1	30720	2	N	-0-			-0-
01	37231	X	31590	-0-	-5641	-0-	15	1	31575	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

08	57691	X	43822	-0-	-13869	-0-	16	1	43806	2	N	-0-			-0-
09	52410	X	40695	-0-	-11715	-0-	15	1	40680	2	N	-0-			-0-
10	51274	X	39728	-0-	-11546	-0-	15	1	39713	2	N	-0-			-0-
11	47220	X	38442	-0-	-8778	-0-	15	1	38427	2	N	-0-			-0-
12	46593	X	36869	-0-	-9724	-0-	13	1	36856	2	N	-0-			-0-
01	43834	X	36871	-0-	-6963	-0-	15	1	36856	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

08	87265	X	63074	-0-	-24191	-0-	16	1	63058	2	N	-0-			-0-
09	79260	X	56778	-0-	-22482	-0-	15	1	56763	2	N	-0-			-0-
10	76043	X	54206	-0-	-21837	-0-	15	1	54191	2	N	-0-			-0-
11	68610	X	50943	-0-	-17667	-0-	15	1	50928	2	N	-0-			-0-
12	66123	X	46202	-0-	-19921	-0-	12	1	46190	2	N	-0-			-0-
01	63085	X	48351	-0-	-14734	-0-	15	1	48336	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

08	49135	X	35126	-0-	-14009	-0-	16	1	35110	2	N	-0-			-0-
09	43080	X	31040	-0-	-12040	-0-	15	1	31025	2	N	-0-			-0-
10	40331	X	30245	-0-	-10086	-0-	15	1	30230	2	N	-0-			-0-
11	36060	X	27688	-0-	-8372	-0-	15	1	27673	2	N	-0-			-0-
12	35123	X	27858	-0-	-7265	-0-	12	1	27846	2	N	-0-			-0-
01	35123	X	24226	-0-	-10897	-0-	14	1	24212	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

08	74090	X	57153	-0-	-16937	-0-	16	1	57137	2	N	-0-			-0-
09	67950	X	52020	-0-	-15930	-0-	15	1	52005	2	N	-0-			-0-
10	66650	X	50972	-0-	-15678	-0-	15	1	50957	2	N	-0-			-0-
11	60660	X	47710	-0-	-12950	-0-	15	1	47695	2	N	-0-			-0-
12	59241	X	45462	-0-	-13779	-0-	13	1	45449	2	N	-0-			-0-
01	57164	X	44469	-0-	-12695	-0-	15	1	44454	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

08	67921	X	48206	-0-	-19715	-0-	16	1	48190	2	N	-0-			-0-
09	60600	X	43128	-0-	-17472	-0-	15	1	43113	2	N	-0-			-0-
10	57939	X	37414	-0-	-20525	-0-	15	1	37399	2	N	-0-			-0-
11	51900	X	27418	-0-	-24482	-0-	15	1	27403	2	N	-0-			-0-
12	50716	X	31826	-0-	-18890	-0-	12	1	31814	2	N	-0-			-0-
01	48205	X	36037	-0-	-12168	-0-	13	1	36024	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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	55583	X	43610	-0-	-11973	-0-	16	1	43594	2	N	-0-					-0-
09	50340	X	40711	-0-	-9629	-0-	15	1	40696	2	N	-0-					-0-
10	47337	X	38804	-0-	-8533	-0-	15	1	38789	2	N	-0-					-0-
11	45570	X	36392	-0-	-9178	-0-	15	1	36377	2	N	-0-					-0-
12	44237	X	35115	-0-	-9122	-0-	12	1	35103	2	N	-0-					-0-
01	43617	X	35262	-0-	-8355	-0-	15	1	35247	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	220286	X	170702	-0-	-49584	-0-	404	1	170298	2	N	-0-					-0-
09	207300	X	166069	-0-	-41231	-0-	405	1	165664	2	N	-0-					-0-
10	203639	X	117909	-0-	-85730	-0-	271	1	117638	2	N	-0-					-0-
11	188640	X	152719	-0-	-35921	-0-	331	1	152388	2	N	-0-					-0-
12	184388	X	132335	-0-	-52053	-0-	170	1	132165	2	N	-0-					-0-
01	171616	X	136824	-0-	-34792	-0-	15	1	136809	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-

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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455	2	11	9	N	10					197
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					197
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					197
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					199
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	N	1					200
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	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	3100	N	2901	-0-	-199	13	2901	2			N	-0-					200
09	3000	N	4340	-0-	1340	1353	4340	2			N	-0-					200
10	4064	X	2711	-0-	-1353	-0-	2711	2			N	-0-					200
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					200
*12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					200
*01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	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	5111	-0-	-655	-0-	5111	2			N	-0-					36
09	5790	X	4712	-0-	-1078	-0-	4712	2			N	-0-					36
10	6293	X	4585	-0-	-1708	-0-	4585	2			N	-0-					36
11	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					36
*12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					36
*01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					36

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	1223	-0-	-1784	-0-	1223	2			N	-0-					75
09	2700	X	2125	-0-	-575	-0-	2125	2			N	-0-					75
10	2697	X	2011	-0-	-686	-0-	2011	2			N	-0-					75
11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					75
*12	2201	X	1328	-0-	-873	-0-	1328	2			N	-0-					75
01	2201	X	1834	-0-	-367	-0-	1834	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	4433	X	4097	-0-	-336	-0-	4097	2			N	-0-					56
09	4350	X	3767	-0-	-583	-0-	3767	2			N	-0-					56
10	4495	X	4010	-0-	-485	-0-	4010	2			N	-0-					56
11	4350	X	3661	-0-	-689	-0-	3661	2			N	-0-					56
*12	4092	X	3806	-0-	-286	-0-	3806	2			N	-0-					56
01	4092	X	3284	-0-	-808	-0-	3284	2			N	-0-					56

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	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					41
09	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					41
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					41
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					41
*12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					41
*01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	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	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					47
09	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					47
10	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					47
11	7380	X	7106	-0-	-274	-0-	7106	2			N	-0-					47
*12	8680	X	7821	-0-	-859	-0-	7821	2			N	-0-					47
01	8680	X	8028	-0-	-652	-0-	8028	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6027	-0-	-948	-0-	6027	2			N	-0-					70
09	6750	X	4628	-0-	-2122	-0-	4628	2			N	-0-					70
10	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					70
11	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					70
*12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					70
01	7285	X	6696	-0-	-589	-0-	6696	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

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	67	1	3787	2	N	-0-					6
09	4440	X	2281	-0-	-2159	-0-	157	1	2124	2	N	-0-					6
10	4805	X	3765	-0-	-1040	-0-	637	1	3128	2	N	-0-					6
11	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	531	1	4234	2	N	-0-					6
12	4805	X	4658	-0-	-147	-0-	663	1	3995	2	N	-0-					6
*01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	623	1	4869	2	N	-0-					6

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	93	1	5253	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5058	-0-	-1482	-0-	349	1	4709	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	102	-0-	-6656	-0-	17	1	85	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	124	-0-	-6416	-0-	14	1	110	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	258	-0-	-6500	-0-	37	1	221	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	207	-0-	-5125	-0-	23	1	184	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		-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		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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					3
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					3
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					3
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	2483	3			N	-0-					8
09	2640	X	2390	-0-	-250	-0-	2390	3			N	-0-					8
10	2728	X	2436	-0-	-292	-0-	2436	3			N	-0-					8
11	2610	X	2317	-0-	-293	-0-	2317	3			N	-0-					8
*12	2697	X	2297	-0-	-400	-0-	2296	3	1	9	N	1					9
01	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	2346	3			N	-0-					9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3162	X	2888	-0-	-274	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2412	-0-	-648	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
*12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2991	-0-	-481	-0-	2991	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	13082	X	13071	-0-	-11	-0-	791	1	12280	3	N	-0-					-0-
09	12660	X	12153	-0-	-507	-0-	765	1	11388	3	N	-0-					-0-
10	13082	X	11598	-0-	-1484	-0-	791	1	10807	3	N	-0-					-0-
11	12660	X	11983	-0-	-677	-0-	765	1	11218	3	N	-0-					-0-
*12	13082	X	12428	-0-	-654	-0-	791	1	11637	3	N	-0-					-0-
01	13082	X	11764	-0-	-1318	-0-	791	1	10973	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	6944	X	5506	-0-	-1438	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5319	-0-	-1191	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	5873	-0-	-854	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5379	-0-	-561	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
*12	6138	X	5323	-0-	-815	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5433	-0-	-426	-0-	5433	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	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2427	2	80	9	Y	73					89
09	2250	X	1920	-0-	-330	-0-	1920	2			Y	-0-					89
10	2325	X	1949	-0-	-376	-0-	1949	2			Y	-0-	29	1			60
11	2250	X	1768	-0-	-482	-0-	1768	2			Y	-0-					60
12	2325	X	1858	-0-	-467	-0-	1852	2	6	9	Y	5					27
01	2325	X	1718	-0-	-607	-0-	1701	2	17	9	Y	15	27	1			15

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	2015	X	458	-0-	-1557	-0-	444	2	14	9	Y	13					16
09	1950	X	796	-0-	-1154	-0-	777	2	19	9	Y	17					33
10	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-	22	1			11
11	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1313	2	10	9	Y	9					20
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1317	2	6	9	Y	5					27
01	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1325	2	10	9	Y	9	21	1			15

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
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	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	3			N	-0-					7
09	3720	X	3486	-0-	-234	-0-	3486	3			N	-0-					7
10	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	3592	3			N	-0-					7
11	3600	X	3472	-0-	-128	-0-	3470	3	2	9	N	2	1	8			8
12	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3542	3			N	-0-					8
01	3658	X	3486	-0-	-172	-0-	3480	3	6	9	N	5					13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

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-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

08	3410	X	2908	-0-	-502	-0-	321	1	2587	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2771	-0-	-529	-0-	321	1	2450	2	Y	-0-					-0-
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	321	1	2523	2	Y	-0-					-0-
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	321	1	2500	2	Y	-0-					-0-
*12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	321	1	2912	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

08	85219	X	70239	-0-	-14980	-0-	1213	1	68598	2	Y	389	520	1			71
							428	9									
09	79410	X	47555	-0-	-31855	-0-	1086	1	46174	2	Y	268	206	1			133
							295	9									
10	79546	X	77401	-0-	-2145	-0-	948	1	75946	2	Y	461	454	1			140
							507	9									
11	75630	X	64085	-0-	-11545	-0-	1031	1	62632	2	Y	384	364	1			160
							422	9									
12	76074	X	65296	-0-	-10778	-0-	1034	1	63834	2	Y	389	467	1			82
							428	9									
01	77407	X	63915	-0-	-13492	-0-	433	1	63101	2	Y	346	339	1			89
							381	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

08	82336	X	67904	-0-	-14432	-0-	1232	1	66385	2	Y	261	377	1			41
							287	9									
09	76320	X	67924	-0-	-8396	-0-	1253	1	66416	2	Y	232	158	1			115
							255	9									
10	78120	X	64463	-0-	-13657	-0-	951	1	63259	2	Y	230	275	1			70
							253	9									
11	72690	X	62317	-0-	-10373	-0-	1037	1	61032	2	Y	225	202	1			93
							248	9									
12	72881	X	64012	-0-	-8869	-0-	840	1	62918	2	Y	231	276	1			48
							254	9									
01	70184	X	61498	-0-	-8686	-0-	434	1	60843	2	Y	201	198	1			51
							221	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 05/25/2018 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		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-

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10712 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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

08	3875	X	3031	-0-	-844	-0-	3031	2			Y	-0-					11
09	3750	X	1438	-0-	-2312	-0-	1370	2	68	9	Y	62					73
10	3875	X	1233	-0-	-2642	-0-	1233	2			Y	-0-					73
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					73
12	3038	X	2217	-0-	-821	-0-	2217	2			Y	-0-					73
01	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	2781	2			Y	-0-					73

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

08	775	N	700	-0-	-75	-0-	50	1	650	2	Y	-0-					-0-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	108	1	1337	2	Y	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	799	2	Y	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	711	-0-	-250	-0-	55	1	656	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	692	-0-	-176	-0-	50	1	642	2	Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	466	1	3234	2	Y	37	36	1			13
							41	9									
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	394	1	2795	2	Y	45	51	1			7
							50	9									
10	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	342	1	2388	2	Y	38	33	1			12
							42	9									
11	3000	X	2159	-0-	-841	-0-	284	1	1834	2	Y	37	35	1			14
							41	9									
12	3937	X	2017	-0-	-1920	-0-	263	1	1721	2	Y	30	25	1			19
							33	9									
01	3751	X	1950	-0-	-1801	-0-	259	1	1645	2	Y	42	54	1			7
							46	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	113	1	795	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	100	1	732	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	103	1	713	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	870	N	638	-0-	-232	-0-	83	1	554	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	868	N	726	-0-	-142	-0-	96	1	628	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	806	N	648	-0-	-158	-0-	87	1	560	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	316	1	2205	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	1877	-0-	-373	-0-	231	1	1646	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	2056	-0-	-114	-0-	258	1	1794	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	2430	X	1751	-0-	-679	-0-	234	1	1514	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2511	X	1629	-0-	-882	-0-	216	1	1410	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	2511	X	1646	-0-	-865	-0-	224	1	1419	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3002	-0-	-0-	-0-	375	1	2627	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1809	-0-	-801	-0-	222	1	1587	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2059	-0-	-638	-0-	253	1	1806	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	1655	-0-	-1255	-0-	222	1	1433	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	1419	-0-	-1588	-0-	188	1	1231	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1183	-0-	-1824	-0-	161	1	1022	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	270	1	2322	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	255	1	2088	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	253	1	2168	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2370	N	2225	-0-	-145	-0-	161	1	2064	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	97	1	2120	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2418	N	2149	-0-	-269	-0-	96	1	2053	2	Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3381	-0-	-429	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3497	-0-	-440	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3752	-0-	-185	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6857	-0-	-149	-0-	814	1	6043	2	Y	-0-					5
09	7020	X	6633	-0-	-387	-0-	790	1	5843	2	Y	-0-					5
10	7254	X	6844	-0-	-410	-0-	823	1	6021	2	Y	-0-					5
11	7020	X	6666	-0-	-354	-0-	821	1	5845	2	Y	-0-					5
12	7161	X	6652	-0-	-509	-0-	793	1	5859	2	Y	-0-					5
01	6851	X	6439	-0-	-412	-0-	787	1	5652	2	Y	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	5890	X	5773	-0-	-117	-0-	5773	2			N	-0-					10
09	5700	X	5480	-0-	-220	-0-	5480	2			N	-0-					10
10	5797	X	5516	-0-	-281	-0-	5516	2			N	-0-					10
11	5610	X	5504	-0-	-106	-0-	5504	2			N	-0-					10
12	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	5339	2			N	-0-					10
01	5766	X	5429	-0-	-337	-0-	5429	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	3100	N	2292	-0-	-808	521	146	1	2142	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	1620	N	1018	-0-	-602	-0-	74	1	938	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	194	1	2457	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	1800	X	1283	-0-	-517	-0-	105	1	1171	2	Y	6					6
							7	9									
12	1860	X	1247	-0-	-613	-0-	104	1	1135	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
01	1860	X	1609	-0-	-251	-0-	126	1	1473	2	Y	9	6	1			8
							10	9									

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	2852	X	2705	-0-	-147	-0-	357	1	2348	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2478	-0-	-222	-0-	298	1	2180	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	317	1	1985	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2461	-0-	-239	-0-	339	1	2122	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2102	-0-	-595	-0-	299	1	1803	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2274	-0-	-423	-0-	309	1	1965	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	2697	X	1844	-0-	-853	-0-	116	1	1725	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	2610	X	1514	-0-	-1096	-0-	103	1	1402	2	Y	8	3	1			8
							9	9									
10	2573	X	1427	-0-	-1146	-0-	95	1	1331	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
11	2400	X	1378	-0-	-1022	-0-	113	1	1265	2	Y	-0-					3
12	1984	X	1836	-0-	-148	-0-	147	1	1688	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	1829	X	39	-0-	-1790	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4151	-0-	-220	-0-	525	1	3626	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	4045	-0-	-125	-0-	491	1	3554	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	3852	-0-	-488	-0-	484	1	3368	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3718	-0-	-482	-0-	500	1	3218	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3742	-0-	-598	-0-	497	1	3245	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3591	-0-	-594	-0-	488	1	3103	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	2859	-0-	-923	-0-	361	1	2498	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2495	-0-	-625	-0-	303	1	2192	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	314	1	2176	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2204	-0-	-556	-0-	296	1	1908	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2129	-0-	-723	-0-	282	1	1847	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2080	-0-	-772	-0-	283	1	1797	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

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

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	375	2	N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	275	2	N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	42	1	356	2	N	-0-					-0-
11	420	N	230	-0-	-190	-0-	17	1	213	2	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	N	-0-					-0-
01	403	N	104	-0-	-299	-0-	5	1	99	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	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	502	1	3478	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3869	-0-	-121	-0-	471	1	3398	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	513	1	3563	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3521	-0-	-469	-0-	473	1	3048	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3560	-0-	-563	-0-	472	1	3088	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3330	-0-	-731	-0-	453	1	2877	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	6045	X	5746	-0-	-299	-0-	383	1	5363	2	Y	-0-					8
09	5700	X	4950	-0-	-750	-0-	369	1	4581	2	Y	-0-					8
10	5642	X	5524	-0-	-118	-0-	406	1	5118	2	Y	-0-					8
11	5550	X	5355	-0-	-195	-0-	446	1	4881	2	Y	25					33
							28	9									
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	514	1	5503	2	Y	4					37
							4	9									
01	5735	X	5695	-0-	-40	-0-	478	1	5217	2	Y	-0-					37

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	3937	X	3531	-0-	-406	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
*01	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5587	-0-	-458	-0-	704	1	4883	2	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5216	-0-	-514	-0-	630	1	4586	2	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5257	-0-	-664	-0-	663	1	4594	2	Y	-0-					-0-
11	5640	X	4731	-0-	-909	-0-	636	1	4095	2	Y	-0-					-0-
12	5828	X	4811	-0-	-1017	-0-	638	1	4173	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	4706	-0-	-874	-0-	640	1	4066	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3359	-0-	-671	-0-	226	1	3133	2	Y	-0-					4
09	3750	X	3384	-0-	-366	-0-	251	1	3133	2	Y	-0-					4
10	3658	X	3050	-0-	-608	-0-	225	1	2825	2	Y	-0-					4
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	302	1	3346	2	Y	13					17
							14	9									
12	3658	X	3557	-0-	-101	-0-	302	1	3253	2	Y	2					19
							2	9									
*01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	317	1	3466	2	Y	-0-					19

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	1047	1	4534	2	Y	-0-					7
09	5370	X	4236	-0-	-1134	-0-	1019	1	3193	2	Y	22					29
							24	9									
10	5394	X	5288	-0-	-106	-0-	888	1	4400	2	Y	-0-					29
11	5400	X	4743	-0-	-657	-0-	817	1	3908	2	Y	16	39	1			6
							18	9									
12	5580	X	5193	-0-	-387	-0-	915	1	4278	2	Y	-0-					6
01	5580	X	5208	-0-	-372	-0-	1027	1	4181	2	Y	-0-					6

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	965	1	8302	2	N	-0-					-0-
09	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	943	1	7972	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8789	-0-	-46	-0-	914	1	7864	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
11	8550	X	8287	-0-	-263	-0-	590	1	7697	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	7874	-0-	-961	-0-	345	1	7521	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
01	8835	X	7811	-0-	-1024	-0-	355	1	7456	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		361344	-0-	361344	361344	202	1	361142	2	N	-0-					-0-
04	0		403522	-0-	403522	764866	182	1	403340	2	N	-0-					-0-
05	0		394632	-0-	394632	1159498	193	1	394439	2	N	-0-					-0-
06	0		336254	-0-	336254	1495752	194	1	336060	2	N	-0-					-0-
07	0		334357	-0-	334357	1830109	195	1	334162	2	N	-0-					-0-
*08	2159949	X	329840	-0-	-1830109	-0-	185	1	329655	2	N	-0-					-0-
09	472350	X	288350	-0-	-184000	-0-	178	1	288172	2	N	-0-					-0-
10	488095	X	270776	-0-	-217319	-0-	188	1	270588	2	N	-0-					-0-
11	472350	X	243573	-0-	-228777	-0-	180	1	243393	2	N	-0-					-0-
12	488095	X	234003	-0-	-254092	-0-	186	1	233817	2	N	-0-					-0-
01	488095	X	219664	-0-	-268431	-0-	186	1	219478	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		239836	-0-	239836	1176519	226	1	239610	2	N	-0-					40
09	0	W	212334	-0-	212334	1388853	218	1	212116	2	N	-0-					40
10	0	W	201527	-0-	201527	1590380	223	1	201301	2	N	3					43
							3	9									
11	0	W	179380	-0-	179380	1769760	214	1	179156	2	N	9					52
							10	9									
12	0	W	173199	-0-	173199	1942959	221	1	172969	2	N	8					60
							9	9									
01	0	W	163537	-0-	163537	2106496	223	1	163301	2	N	12					72
							13	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		230924	-0-	230924	1165703	217	1	230599	2	N	98	173	1			104
							108	9									
09	1369749	X	204046	-0-	-1165703	-0-	210	1	203733	2	N	94	168	1			30
							103	9									
10	846455	X	195929	-0-	-650526	-0-	217	1	195600	2	N	102					132
							112	9									
11	819150	X	178135	-0-	-641015	-0-	213	1	177836	2	N	78	177	1			33
							86	9									
12	846455	X	170904	-0-	-675551	-0-	218	1	170583	2	N	94					127
							103	9									
01	846455	X	160127	-0-	-686328	-0-	218	1	159819	2	N	82					209
							90	9									

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

03	0		325180	-0-	325180	325180	181	1	324999	2	N	-0-					-0-
04	0		416646	-0-	416646	741826	189	1	416457	2	N	-0-					-0-
05	0		388479	-0-	388479	1130305	190	1	388289	2	N	-0-					-0-
06	0		316491	-0-	316491	1446796	177	1	316314	2	N	-0-					-0-
07	0		322766	-0-	322766	1769562	188	1	322578	2	N	-0-					-0-
08	0	W	353160	-0-	353160	2122722	198	1	352962	2	N	-0-					-0-
09	0	W	312400	-0-	312400	2435122	193	1	312207	2	N	-0-					-0-
10	0	W	282600	-0-	282600	2717722	195	1	282405	2	N	-0-					-0-
11	0	W	256372	-0-	256372	2974094	190	1	256182	2	N	-0-					-0-
12	0	W	247717	-0-	247717	3221811	197	1	247520	2	N	-0-					-0-
01	0	W	232826	-0-	232826	3454637	197	1	232629	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

05	0		428796	-0-	428796	428796	185	1	428611	2	N	-0-					-0-
06	0		426835	-0-	426835	855631	181	1	426654	2	N	-0-					-0-
07	0		433222	-0-	433222	1288853	188	1	433034	2	N	-0-					-0-
08	0		393420	-0-	393420	1682273	187	1	393233	2	N	-0-					-0-
09	0		311329	-0-	311329	1993602	170	1	311159	2	N	-0-					-0-
10	0		307601	-0-	307601	2301203	186	1	307415	2	N	-0-					-0-
*11	2545411	X	244208	-0-	-2301203	-0-	162	1	244046	2	N	-0-					-0-
12	1468160	X	264431	-0-	-1203729	-0-	183	1	264248	2	N	-0-					-0-
01	1468160	X	238847	-0-	-1229313	-0-	183	1	238664	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: RRCID -> 285811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11468 - 17707

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-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

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	365104	X	NO RPT	-0-	-365104	-0-					N	NO RPT					-0-
12	707389	X	NO RPT	-0-	-707389	-0-					N	NO RPT					-0-
01	707389	X	NO RPT	-0-	-707389	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		184410	-0-	184410	184410	184410	2			N	-0-					-0-
07	0		665157	-0-	665157	849567	665157	2			N	-0-					-0-
08	0		647219	-0-	647219	1496786	647219	2			N	-0-					-0-
09	0		567130	-0-	567130	2063916	567130	2			N	-0-					-0-
10	0		538290	-0-	538290	2602206	538290	2			N	-0-					-0-
*11	3092410	X	490204	-0-	-2602206	-0-	490204	2			N	-0-					-0-
12	694245	X	468187	-0-	-226058	-0-	468187	2			N	-0-					-0-
01	694245	X	439250	-0-	-254995	-0-	439250	2			N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		115778	-0-	115778	115778	126	1	115652	2	N	-0-					-0-
09	0		227682	-0-	227682	343460	159	1	227523	2	N	-0-					-0-
10	0		236123	-0-	236123	579583	171	1	235952	2	N	-0-					-0-
*11	798602	X	219019	-0-	-579583	-0-	164	1	218717	2	N	125	125	1			-0-
							138	9									
*12	232012	X	232012	-0-	-0-	-0-	215	1	231702	2	N	86	86	1			-0-
							95	9									
01	203112	X	193914	-0-	-9198	-0-	171	1	193743	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		158790	-0-	158790	158790	165	1	158625	2	N	-0-					-0-
05	0		296658	-0-	296658	455448	235	1	296234	2	N	172					172
							189	9									
06	0		263581	-0-	263581	719029	232	1	263043	2	N	278	360	1			90
							306	9									
07	0		271450	-0-	271450	990479	237	1	271033	2	N	164	174	1			80
							180	9									
08	0		254180	-0-	254180	1244659	239	1	253779	2	N	147	168	1			59
							162	9									
09	0		226026	-0-	226026	1470685	232	1	225650	2	N	131					190
							144	9									
10	0		218183	-0-	218183	1688868	241	1	217797	2	N	132	175	1			147
							145	9									
*11	1882528	X	193660	-0-	-1688868	-0-	231	1	193306	2	N	112	180	1			79
							123	9									
12	942183	X	189859	-0-	-752324	-0-	242	1	189498	2	N	108					187
							119	9									
01	942183	X	177257	-0-	-764926	-0-	241	1	176872	2	N	131	183	1			135
							144	9									

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		151207	-0-	151207	151207	160	1	151047	2	N	-0-					-0-
09	0		306574	-0-	306574	457781	215	1	306359	2	N	-0-					-0-
10	0		294808	-0-	294808	752589	213	1	294595	2	N	-0-					-0-
*11	1031591	X	279002	-0-	-752589	-0-	209	1	278622	2	N	155	155	1			-0-
							171	9									
12	272304	X	130449	-0-	-141855	-0-	109	1	130242	2	N	89	89	1			-0-
							98	9									
01	272304	X	236205	-0-	-36099	-0-	208	1	235997	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		134605	-0-	134605	134605	147	1	134458	2	N	-0-					-0-
09	0		266050	-0-	266050	400655	186	1	265864	2	N	-0-					-0-
10	0		264571	-0-	264571	665226	191	1	264380	2	N	-0-					-0-
*11	911315	X	246089	-0-	-665226	-0-	185	1	245750	2	N	140	140	1			-0-
							154	9									
*12	243803	X	243803	-0-	-0-	-0-	225	1	243471	2	N	97	97	1			-0-
							107	9									
*01	218176	X	218176	-0-	-0-	-0-	192	1	217984	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		151699	-0-	151699	151699	156	1	151543	2	N	-0-					-0-
05	0		299844	-0-	299844	451543	237	1	299549	2	N	53					53
							58	9									
06	0		275979	-0-	275979	727522	240	1	275720	2	N	17					70
							19	9									
07	0		282457	-0-	282457	1009979	247	1	282202	2	N	7					77
							8	9									
08	0		263319	-0-	263319	1273298	248	1	263046	2	N	23					100
							25	9									
09	0		233432	-0-	233432	1506730	240	1	233170	2	N	20					120
							22	9									
10	0		224603	-0-	224603	1731333	249	1	224332	2	N	20					140
							22	9									
*11	1934075	X	202742	-0-	-1731333	-0-	242	1	202465	2	N	32					172
							35	9									
12	936076	X	195650	-0-	-740426	-0-	249	1	195379	2	N	20					192
							22	9									
01	936076	X	181786	-0-	-754290	-0-	248	1	181501	2	N	34	179	1			47
							37	9									

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		124774	-0-	124774	124774	135	1	124639	2	N	-0-					-0-
09	0		258108	-0-	258108	382882	181	1	257927	2	N	-0-					-0-
10	0		262815	-0-	262815	645697	190	1	262625	2	N	-0-					-0-
*11	889758	X	244061	-0-	-645697	-0-	183	1	243725	2	N	139	139	1			-0-
							153	9									
*12	230640	X	230640	-0-	-0-	-0-	216	1	230321	2	N	94	94	1			-0-
							103	9									
*01	222257	X	222257	-0-	-0-	-0-	195	1	222062	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		83442	-0-	83442	83442	89	1	83353	2	N	-0-					-0-
*09	0		684082	-0-	684082	767524	456	1	683626	2	N	-0-					-0-
10	0		673984	-0-	673984	1441508	627	1	673357	2	N	-0-					-0-
*11	0	W	626264	-0-	626264	2067772	592	1	625672	2	N	-0-					-0-
*12	0	W	494986	-0-	494986	2562758	510	1	494425	2	N	46	46	1			-0-
							51	9									
*01	0	W	550938	-0-	550938	3113696	521	1	550417	2	N	-0-					-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	189	-0-	-152	-0-	14	1	173	2	N	2	2	8			40
							2	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					40
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	551	2	N	1	1	8			40
							1	9									
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	429	2	N	1	1	8			40
							1	9									
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	424	2	N	3	3	8			40
							3	9									
*01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	48	1	646	2	N	1	1	8			40
							1	9									

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

08	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	589	1	1815	2	N	17	3	8			94
							19	9									
09	2580	X	1773	-0-	-807	-0-	400	1	1351	2	N	20	2	8			112
							22	9									
10	2666	X	2413	-0-	-253	-0-	462	1	1904	2	N	43					155
							47	9									
11	2580	X	2247	-0-	-333	-0-	494	1	1753	2	N	-0-					155
12	2604	X	2406	-0-	-198	-0-	555	1	1849	2	N	2					157
							2	9									
*01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	570	1	1845	2	N	10					167
							11	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

08	1891	N	1495	-0-	-396	-0-	1494	2	1	9	N	1	1	8			90
09	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	1540	2	1	9	N	1	1	8			90
10	1612	N	1345	-0-	-267	-0-	1248	2	97	9	N	88	154	1			24
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	N	1	1	8			24
12	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1436	2			N	-0-					24
*01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1364	2	62	9	N	56	3	8			77

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

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

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

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

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					77
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					77
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					77
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					77
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					77
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					69
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					69
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	70	1			-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					20
09	2760	X	1991	-0-	-769	-0-	1991	2			N	-0-					20
10	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	2637	2			N	-0-					20
11	2910	X	2855	-0-	-55	-0-	2855	2			N	-0-					20
12	3007	X	2992	-0-	-15	-0-	2991	2	1	9	N	1	1	8			20
01	3007	X	2631	-0-	-376	-0-	2631	2			N	-0-					20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4557	X	3542	-0-	-1015	-0-	260	1	3261	2	Y	19	39	1			31
							21	9									
09	3720	X	3313	-0-	-407	-0-	252	1	3036	2	Y	23	38	1			16
							25	9									
10	3906	X	3021	-0-	-885	-0-	236	1	2759	2	Y	24					40
							26	9									
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	355	1	4499	2	Y	18	40	1			18
							20	9									
12	3906	X	2643	-0-	-1263	-0-	210	1	2408	2	Y	23					41
							25	9									
*01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	295	1	3350	2	Y	8	24	1			25
							9	9									

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

08	682	N	648	-0-	-34	-0-	647	2	1	9	N	1	1	8			157
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					157
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	902	2	4	9	N	4					161
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					161
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					161
01	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	2			N	-0-					161

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1569	2	9	9	N	8					105
09	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	1165	2	78	9	N	71	154	1			22
10	1519	N	1190	-0-	-329	-0-	1189	2	1	9	N	1					23
11	1470	N	1026	-0-	-444	-0-	1026	2			N	-0-					23
12	1271	N	976	-0-	-295	-0-	976	2			N	-0-					23
*01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					23

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
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	465	N	341	-0-	-124	-0-	340	2	1	9	N	1	1	8			27
09	300	N	208	-0-	-92	-0-	207	2	1	9	N	1	1	8			27
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1	1	8			27
11	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					27
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2	2	8			27
01	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					27

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

08	1953	N	1178	-0-	-775	-0-	1178	2			N	-0-					137
09	1710	N	1345	-0-	-365	-0-	1345	2			N	-0-					137
10	1612	N	1129	-0-	-483	-0-	1129	2			N	-0-					137
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					137
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1603	2	37	9	N	34					171
*01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					171

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

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

08	3100	N	3370	-0-	270	270	857	1	2513	2	N	-0-					40
09	3000	N	3505	-0-	505	775	658	1	2801	2	N	42					82
							46	9									
10	2866	N	2091	-0-	-775	-0-	1153	1	918	2	N	18					100
							20	9									
11	750	X	113	-0-	-637	-0-	97	1	6	2	N	9					109
							10	9									
12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	1170	1	1542	2	N	6					115
							7	9									
01	3627	X	2025	-0-	-1602	-0-	1170	1	840	2	N	14					129
							15	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11960 - 12125

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2018

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

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

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 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	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	352	1	1034	2	N	-0-					107
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	161	1	686	2	N	-0-					107
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	107	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2018

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

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

08	3565	X	1450	-0-	-2115	-0-	160	1	1290	2	Y	-0-					16
09	3450	X	727	-0-	-2723	-0-	101	1	625	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
10	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	187	1	1848	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
11	1410	X	1051	-0-	-359	-0-	148	1	901	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
12	1457	X	530	-0-	-927	-0-	105	1	423	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
01	2046	X	662	-0-	-1384	-0-	72	1	588	2	Y	2	2	8			16
							2	9									

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

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

08	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	230	1	1809	2	Y	-0-					174
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	194	1	1399	2	Y	-0-					174
10	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	200	1	1402	2	Y	-0-					174
11	1980	N	1649	-0-	-331	-0-	230	1	1419	2	Y	-0-					174
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	223	1	1554	2	Y	-0-					174
*01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	195	1	1482	2	Y	-0-					174

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					28
09	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	2			N	-0-					28
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					28
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					28
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					28
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					28

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

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

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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	85	1	1283	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
09	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	72	1	1051	2	Y	3	3	8			13
							3	9									
10	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	81	1	1129	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
11	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	71	1	1005	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
12	1178	N	841	-0-	-337	-0-	55	1	784	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
01	1209	N	460	-0-	-749	-0-	32	1	427	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	540	1	2491	2	N	-0-					77
09	3360	X	2759	-0-	-601	-0-	810	1	1949	2	N	-0-					77
10	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	746	1	2511	2	N	1	1	8			77
							1	9									
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	480	1	2893	2	N	-0-					77
12	3038	X	2274	-0-	-764	-0-	840	1	1434	2	N	-0-					77
01	3255	X	2139	-0-	-1116	-0-	480	1	1658	2	N	1	1	8			77
							1	9									

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	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	3000	N	15341	-0-	12341	12341	641	1	14698	2	N	2	2	8			67
							2	9									
12	3100	N	11908	-0-	8808	21149	630	1	11276	2	N	2	2	8			67
							2	9									
*01	3100	N	8305	-0-	5205	26354	580	1	7724	2	N	1	1	8			67
							1	9									

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	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1215	-0-	-645	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1359	-0-	-532	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1172	-0-	-508	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/09/2018 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	57018	X	57018	-0-	-0-	-0-	57007	2	11	9	N	10	10	8			3
09	43236	X	43236	-0-	-0-	-0-	43226	2	10	9	N	9	9	8			3
10	43980	X	43980	-0-	-0-	-0-	43976	2	4	9	N	4	4	8			3
11	38693	X	38693	-0-	-0-	-0-	38693	2			N	-0-					3
12	40318	X	40318	-0-	-0-	-0-	40314	2	4	9	N	4	4	8			3
*01	36886	X	36886	-0-	-0-	-0-	36883	2	3	9	N	3	3	8			3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	549	-0-	-381	-0-	549	2			N	-0-					7
09	600	N	510	-0-	-90	-0-	491	2	19	9	N	17					24
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	578	2	39	9	N	35					59
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1	52	1			8
12	527	N	313	-0-	-214	-0-	313	2			N	-0-					8
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					8

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	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	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

08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1092	-0-	-528	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	891	-0-	-225	-0-	891	2			Y	-0-					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

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

08	155868	X	73487	-0-	-82381	-0-	861	1	72626	2	N	-0-					-0-
09	131460	X	993	-0-	-130467	-0-	66	1	927	2	N	-0-					-0-
10	113553	X	73359	-0-	-40194	-0-	223	1	73136	2	N	-0-					-0-
11	117344	X	117344	-0-	-0-	-0-	673	1	116671	2	N	-0-					-0-
12	95780	X	95780	-0-	-0-	-0-	1025	1	94755	2	N	-0-					-0-
*01	77808	X	77808	-0-	-0-	-0-	1002	1	76802	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

08	2511	X	1490	-0-	-1021	-0-	913	1	577	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	580	-0-	-1850	-0-	168	1	411	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2511	X	2256	-0-	-255	-0-	877	1	1378	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2370	X	1397	-0-	-973	-0-	580	1	817	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1076	-0-	-1094	-0-	506	1	570	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1177	-0-	-1086	-0-	444	1	731	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4663	2	1	9	Y	1	1	8			1
09	4140	X	4133	-0-	-7	-0-	4133	2			Y	-0-					1
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					1
11	4140	X	3674	-0-	-466	-0-	3674	2			Y	-0-					1
12	4278	X	3895	-0-	-383	-0-	3893	2	2	9	Y	2	1	1	2	8	-0-
01	4278	X	3241	-0-	-1037	-0-	3240	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 #: 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	6138	X	4739	-0-	-1399	-0-	40	1	4699	2	Y	-0-					90
09	5070	X	4245	-0-	-825	-0-	37	1	4189	2	Y	17					107
							19	9									
10	5239	X	4576	-0-	-663	-0-	40	1	4484	2	Y	47	91	1			63
							52	9									
11	4860	X	4250	-0-	-610	-0-	42	1	4208	2	Y	-0-					63
12	4929	X	4615	-0-	-314	-0-	41	1	4574	2	Y	-0-					63
01	4743	X	3188	-0-	-1555	-0-	31	1	3157	2	Y	-0-					63

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	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	282	1	2523	2	Y	-0-					-0-
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	315	1	2786	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2271	-0-	-333	-0-	232	1	2039	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2257	-0-	-443	-0-	230	1	2027	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2271	-0-	-922	-0-	243	1	2028	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2064	-0-	-1129	-0-	217	1	1847	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	188485	X	188485	-0-	-0-	-0-	188481	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	167084	X	167084	-0-	-0-	-0-	167084	2			N	-0-					-0-
10	162969	X	162969	-0-	-0-	-0-	162969	2			N	-0-					-0-
11	155746	X	155746	-0-	-0-	-0-	155746	2			N	-0-					-0-
12	147721	X	147721	-0-	-0-	-0-	147721	2			N	-0-					-0-
*01	136254	X	136254	-0-	-0-	-0-	136254	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	5208	X	4575	-0-	-633	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4819	-0-	-221	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4793	-0-	-415	-0-	4792	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4710	X	4498	-0-	-212	-0-	4497	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4991	X	4427	-0-	-564	-0-	4426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5042	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	58946	X	58946	-0-	-0-	-0-	186	1	58760	2	N	-0-					-0-
09	48518	X	48518	-0-	-0-	-0-	180	1	48338	2	N	-0-					-0-
10	57381	X	45885	-0-	-11496	-0-	186	1	45699	2	N	-0-					-0-
11	57030	X	37831	-0-	-19199	-0-	180	1	37651	2	N	-0-					-0-
12	58931	X	34698	-0-	-24233	-0-	186	1	34512	2	N	-0-					-0-
01	58931	X	30011	-0-	-28920	-0-	186	1	29825	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	6076	X	5392	-0-	-684	-0-	116	1	5274	2	N	2					2
							2	9									
09	5880	X	5274	-0-	-606	-0-	120	1	5154	2	N	-0-					2
10	6076	X	5260	-0-	-816	-0-	124	1	5136	2	N	-0-					2
11	5580	X	5019	-0-	-561	-0-	120	1	4899	2	N	-0-					2
12	5673	X	5066	-0-	-607	-0-	116	1	4950	2	N	-0-					2
01	5456	X	4249	-0-	-1207	-0-	80	1	4169	2	N	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
09	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9145	-0-	-744	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	8707	-0-	-2183	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	9031	-0-	-2222	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	8536	-0-	-2717	-0-	8536	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	8060	X	7145	-0-	-915	-0-	60	1	7085	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6322	-0-	-1448	-0-	55	1	6267	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	6889	-0-	-1140	-0-	61	1	6828	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	6217	-0-	-1553	-0-	61	1	6156	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	5757	-0-	-1838	-0-	52	1	5705	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6241	-0-	-889	-0-	61	1	6174	2	N	5					5
							6	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	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	1018	1	11409	2	N	1	1	8			215
							1	9									
09	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	758	1	8184	2	N	-0-					215
10	11718	X	8290	-0-	-3428	-0-	797	1	7493	2	N	-0-					215
11	11340	X	8512	-0-	-2828	-0-	834	1	7678	2	N	-0-					215
12	11718	X	8305	-0-	-3413	-0-	957	1	7348	2	N	-0-					215
01	11718	X	7996	-0-	-3722	-0-	908	1	7088	2	N	-0-					215

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	9953	-0-	-2881	-0-	9952	2	1	9	Y	1	1	8			84
09	10050	X	9731	-0-	-319	-0-	9730	2	1	9	Y	1	1	8			84
10	10385	X	10001	-0-	-384	-0-	10001	2			Y	-0-					84
11	10050	X	9575	-0-	-475	-0-	9574	2	1	9	Y	1	1	8			84
12	10385	X	10067	-0-	-318	-0-	10065	2	2	9	Y	2	2	8			84
01	10044	X	9427	-0-	-617	-0-	9427	2			Y	-0-					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	12741	X	11966	-0-	-775	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11174	-0-	-466	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	10641	-0-	-1387	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
11	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
12	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
*01	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	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	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
09	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10466	-0-	-725	-0-	10464	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	11191	X	10265	-0-	-926	-0-	10263	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	11346	X	9812	-0-	-1534	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
09	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
10	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
11	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	8731	-0-	-2615	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9400	-0-	-1946	-0-	9400	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	7254	X	6716	-0-	-538	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6401	-0-	-619	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6255	-0-	-999	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6171	-0-	-609	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6068	-0-	-783	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
*01	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	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	5642	X	5544	-0-	-98	-0-	347	1 9	5196	2	Y	1	1	8			-0-
09	5460	X	4992	-0-	-468	-0-	316	1	4676	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4977	-0-	-665	-0-	352	1 9	4624	2	Y	1	1	8			-0-
11	5460	X	5062	-0-	-398	-0-	356	1 9	4705	2	Y	1	1	8			-0-
12	5642	X	5023	-0-	-619	-0-	347	1 9	4675	2	Y	1	1	8			-0-
01	5549	X	5201	-0-	-348	-0-	372	1 9	4828	2	Y	1	1	8			-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6399	-0-	-1227	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7103	-0-	-277	-0-	7102	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7626	X	3974	-0-	-3652	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	1932	-0-	-4398	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7968	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7347	X	3507	-0-	-3840	-0-	3507	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	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	382	1 2 9	5714	2	Y	2	2	8			-0-
09	6330	X	5889	-0-	-441	-0-	372	1	5517	2	Y	-0-					-0-
10	6541	X	5852	-0-	-689	-0-	414	1 9	5437	2	Y	1	1	8			-0-
11	6330	X	5790	-0-	-540	-0-	408	1 9	5381	2	Y	1	1	8			-0-
12	6386	X	5819	-0-	-567	-0-	402	1 9	5416	2	Y	1	1	8			-0-
01	6107	X	6004	-0-	-103	-0-	430	1 9	5573	2	Y	1	1	8			-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	5952	X	5743	-0-	-209	-0-	5743	2			Y	-0-					-0-
09	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			Y	-0-					-0-
10	6107	X	4951	-0-	-1156	-0-	4950	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	5910	X	1281	-0-	-4629	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
12	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7457	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	7161	X	5220	-0-	-1941	-0-	5219	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

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	9362	X	8968	-0-	-394	-0-	8967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9060	X	8454	-0-	-606	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8860	-0-	-502	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8500	-0-	-560	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8500	-0-	-862	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8493	-0-	-466	-0-	8493	2			N	-0-					-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25885	X	23025	-0-	-2860	-0-	23024	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	24300	X	22216	-0-	-2084	-0-	22212	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	24521	X	22423	-0-	-2098	-0-	22421	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	23580	X	22338	-0-	-1242	-0-	22338	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	21650	-0-	-2282	-0-	21648	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	23033	X	20876	-0-	-2157	-0-	20876	2			N	-0-					-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	6687	-0-	-1435	-0-	6687	2			Y	-0-					-0-
09	7560	X	6962	-0-	-598	-0-	6961	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	7719	X	5965	-0-	-1754	-0-	5965	2			Y	-0-					-0-
11	7410	X	1139	-0-	-6271	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6554	-0-	-638	-0-	6553	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	7192	X	6369	-0-	-823	-0-	6368	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2351	-0-	-842	-0-	2350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3300	X	2943	-0-	-357	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2453	-0-	-957	-0-	2452	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3300	X	400	-0-	-2900	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3511	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3038	X	2034	-0-	-1004	-0-	2034	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	21576	X	19982	-0-	-1594	-0-	19978	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	20880	X	18941	-0-	-1939	-0-	18938	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	21576	X	19065	-0-	-2511	-0-	19055	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	19920	X	18487	-0-	-1433	-0-	18472	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	20584	X	18180	-0-	-2404	-0-	18165	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	19995	X	18896	-0-	-1099	-0-	18886	2	10	9	N	9	9	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	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	474	1	5764	2	Y	-0-					2
09	5490	X	5274	-0-	-216	-0-	398	1	4876	2	Y	-0-					2
10	5673	X	5188	-0-	-485	-0-	410	1	4778	2	Y	-0-					2
11	6030	X	4946	-0-	-1084	-0-	406	1	4540	2	Y	-0-					2
12	6231	X	5403	-0-	-828	-0-	454	1	4949	2	Y	-0-					2
01	6231	X	5220	-0-	-1011	-0-	358	1	4826	2	Y	33					35
							36	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	10859	-0-	-2626	-0-	490	1	10330	2	Y	35	58	1	1	8	15
							39	9									
09	13050	X	9700	-0-	-3350	-0-	453	1	9240	2	Y	6	1	8			20
							7	9									
10	12555	X	12310	-0-	-245	-0-	567	1	11655	2	Y	80	59	1			41
							88	9									
11	11760	X	9334	-0-	-2426	-0-	525	1	8807	2	Y	2					43
							2	9									
12	12152	X	8249	-0-	-3903	-0-	523	1	7726	2	Y	-0-					43
01	12307	X	8586	-0-	-3721	-0-	563	1	8016	2	Y	6					49
							7	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21607	X	18228	-0-	-3379	-0-	824	1	17365	2	Y	35	58	1	2	8	11
							39	9									
09	20580	X	18731	-0-	-1849	-0-	874	1	17851	2	Y	5					16
							6	9									
10	20770	X	18307	-0-	-2463	-0-	846	1	17374	2	Y	79	59	1			36
							87	9									
11	19710	X	14287	-0-	-5423	-0-	804	1	13481	2	Y	2					38
							2	9									
12	19344	X	13443	-0-	-5901	-0-	852	1	12591	2	Y	-0-					38
01	19344	X	12554	-0-	-6790	-0-	823	1	11724	2	Y	6					44
							7	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	9771	-0-	-552	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9404	-0-	-586	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9758	-0-	-565	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	9166	-0-	-284	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9511	-0-	-254	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8938	-0-	-827	-0-	8938	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23467	X	22430	-0-	-1037	-0-	90	1	22340	2	N	-0-					-0-
09	22710	X	20162	-0-	-2548	-0-	90	1	20072	2	N	-0-					-0-
10	22878	X	20575	-0-	-2303	-0-	93	1	20481	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	21720	X	19002	-0-	-2718	-0-	90	1	18908	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	22444	X	18670	-0-	-3774	-0-	93	1	18573	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	22444	X	17644	-0-	-4800	-0-	93	1	17548	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3303	-0-	-987	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	2237	-0-	-2041	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	425	-0-	-4075	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	3858	-0-	-792	-0-	3857	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	4650	X	2504	-0-	-2146	-0-	2504	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 #: 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	18197	X	15704	-0-	-2493	-0-	711	1	14993	2	Y	-0-					1
09	17490	X	15602	-0-	-1888	-0-	729	1	14872	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	17949	X	15752	-0-	-2197	-0-	731	1	15021	2	Y	-0-					1
11	17370	X	13182	-0-	-4188	-0-	742	1	12440	2	Y	-0-					1
12	16926	X	12437	-0-	-4489	-0-	789	1	11648	2	Y	-0-					1
01	16120	X	11734	-0-	-4386	-0-	770	1	10964	2	Y	-0-					1

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	5611	X	5091	-0-	-520	-0-	387	1	4704	2	Y	-0-					9
09	5400	X	4646	-0-	-754	-0-	351	1	4295	2	Y	-0-					9
10	5487	X	4833	-0-	-654	-0-	382	1	4451	2	Y	-0-					9
11	5310	X	3891	-0-	-1419	-0-	319	1	3572	2	Y	-0-					9
12	5487	X	1667	-0-	-3820	-0-	140	1	1527	2	Y	-0-					9
01	5084	X	2232	-0-	-2852	-0-	154	1	2078	2	Y	-0-					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	9920	X	9506	-0-	-414	-0-	9504	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	9540	X	9357	-0-	-183	-0-	9353	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	9858	X	5332	-0-	-4526	-0-	5331	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9210	X	129	-0-	-9081	-0-	127	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9672	X	8542	-0-	-1130	-0-	152	1	8388	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	533	1	11984	2	N	2	2	8			-0-
							2	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	27559	X	23646	-0-	-3913	-0-	23646	2			Y	-0-					-0-
09	26670	X	22866	-0-	-3804	-0-	22866	2			Y	-0-					-0-
10	25854	X	23577	-0-	-2277	-0-	23577	2			Y	-0-					-0-
11	24450	X	23227	-0-	-1223	-0-	23227	2			Y	-0-					-0-
12	24800	X	23501	-0-	-1299	-0-	23501	2			Y	-0-					-0-
01	23653	X	23392	-0-	-261	-0-	23392	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19375	X	16744	-0-	-2631	-0-	759	1	15984	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	18390	X	17650	-0-	-740	-0-	824	1	16825	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	18848	X	17917	-0-	-931	-0-	832	1	17085	2	Y	-0-					-0-
11	17610	X	14366	-0-	-3244	-0-	809	1	13557	2	Y	-0-					-0-
12	18228	X	12813	-0-	-5415	-0-	812	1	12001	2	Y	-0-					-0-
01	18228	X	12507	-0-	-5721	-0-	820	1	11687	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17112	X	11494	-0-	-5618	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	15325	-0-	-1235	-0-	15325	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	14703	-0-	-487	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	2894	-0-	-11806	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	11700	-0-	-4141	-0-	208	1	11492	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	15650	-0-	-191	-0-	667	1	14983	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35061	X	24461	-0-	-10600	-0-	24461	2			N	-0-					-0-
09	31020	X	23273	-0-	-7747	-0-	23273	2			N	-0-					-0-
10	30349	X	19019	-0-	-11330	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	20293	-0-	-6167	-0-	20293	2			N	-0-					-0-
12	25575	X	22325	-0-	-3250	-0-	22325	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	21759	-0-	-2700	-0-	21759	2			N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

08	27280	X	25654	-0-	-1626	-0-	25645	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	26400	X	24058	-0-	-2342	-0-	24050	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	27187	X	25024	-0-	-2163	-0-	25022	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	25770	X	23579	-0-	-2191	-0-	23567	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	26629	X	24120	-0-	-2509	-0-	24110	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	25668	X	23318	-0-	-2350	-0-	23299	2	19	9	N	17	17	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

08	18507	X	16639	-0-	-1868	-0-	16639	2			Y	-0-					-0-
09	17910	X	16247	-0-	-1663	-0-	16247	2			Y	-0-					-0-
10	17577	X	15925	-0-	-1652	-0-	15925	2			Y	-0-					-0-
11	17010	X	13925	-0-	-3085	-0-	13925	2			Y	-0-					-0-
12	17019	X	13395	-0-	-3624	-0-	13395	2			Y	-0-					-0-
01	16802	X	13438	-0-	-3364	-0-	13438	2			Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

08	7130	X	6449	-0-	-681	-0-	6449	2			Y	-0-					-0-
09	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			Y	-0-					-0-
10	7285	X	5153	-0-	-2132	-0-	5153	2			Y	-0-					-0-
11	7050	X	1172	-0-	-5878	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
12	7409	X	1317	-0-	-6092	-0-	1315	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	7409	X	7191	-0-	-218	-0-	7189	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

08	15996	X	11337	-0-	-4659	-0-	95	1	11242	2	N	-0-					3
09	13350	X	10089	-0-	-3261	-0-	89	1	10000	2	N	-0-					3
10	13702	X	10808	-0-	-2894	-0-	96	1	10712	2	N	-0-					3
11	12480	X	9367	-0-	-3113	-0-	93	1	9274	2	N	-0-					3
12	12524	X	10767	-0-	-1757	-0-	97	1	10670	2	N	-0-					3
01	11346	X	9672	-0-	-1674	-0-	95	1	9577	2	N	-0-					3

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

08	7378	X	5898	-0-	-1480	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5598	-0-	-222	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5774	-0-	-85	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5415	-0-	-285	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5464	-0-	-426	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5444	-0-	-446	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

08	19778	X	17302	-0-	-2476	-0-	17302	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	17336	-0-	-394	-0-	17336	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	17889	-0-	-184	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	17423	-0-	-67	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	16857	-0-	-1061	-0-	16857	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	17315	-0-	-603	-0-	17315	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	133	1	11233	2	N	-0-					-0-
09	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	600	1	8408	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	10120	-0-	-48	-0-	31	1	10089	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	10225	-0-	-785	-0-	59	1	10166	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	11359	-0-	-18	-0-	122	1	11237	2	N	-0-					-0-
01	11377	X	5483	-0-	-5894	-0-	71	1	5412	2	N	-0-					-0-

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	18383	X	17975	-0-	-408	-0-	17973	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	17790	X	16484	-0-	-1306	-0-	16482	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	17825	X	15963	-0-	-1862	-0-	15962	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	17400	X	13334	-0-	-4066	-0-	13334	2			Y	-0-					-0-
12	17980	X	13495	-0-	-4485	-0-	13495	2			Y	-0-					-0-
01	17980	X	15943	-0-	-2037	-0-	15939	2	4	9	Y	4	4	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	20243	X	18062	-0-	-2181	-0-	18060	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	19080	X	16702	-0-	-2378	-0-	16702	2			Y	-0-					-0-
10	19716	X	15793	-0-	-3923	-0-	15793	2			Y	-0-					-0-
11	19080	X	15256	-0-	-3824	-0-	15256	2			Y	-0-					-0-
12	18383	X	16061	-0-	-2322	-0-	16061	2			Y	-0-					-0-
01	18073	X	15466	-0-	-2607	-0-	15466	2			Y	-0-					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14725	X	12495	-0-	-2230	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	11882	-0-	-1408	-0-	11881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13733	X	12578	-0-	-1155	-0-	12577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12600	X	11805	-0-	-795	-0-	11804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12896	X	12890	-0-	-6	-0-	12888	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	12586	X	12077	-0-	-509	-0-	12074	2	3	9	N	3	3	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	6262	X	5929	-0-	-333	-0-	5928	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5970	X	5439	-0-	-531	-0-	5438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5983	X	5321	-0-	-662	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5269	-0-	-461	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5236	-0-	-685	-0-	5235	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5921	X	5081	-0-	-840	-0-	5080	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	2108	X	1958	-0-	-150	-0-	145	1	1813	2	N	-0-					70
09	2040	X	1872	-0-	-168	-0-	143	1	1729	2	N	-0-					70
10	2108	X	1823	-0-	-285	-0-	144	1	1679	2	N	-0-					70
11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	140	1	1774	2	N	-0-					70
12	1953	X	1908	-0-	-45	-0-	153	1	1755	2	N	-0-					70
01	1953	X	1708	-0-	-245	-0-	138	1	1570	2	N	-0-					70

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	33108	X	27872	-0-	-5236	-0-	27872	2			N	-0-					20
09	30570	X	25852	-0-	-4718	-0-	25852	2			N	-0-					20
10	30256	X	25445	-0-	-4811	-0-	25445	2			N	-0-					20
11	28380	X	25111	-0-	-3269	-0-	25111	2			N	-0-					20
12	28334	X	24607	-0-	-3727	-0-	24607	2			N	-0-					20
01	27869	X	23826	-0-	-4043	-0-	23826	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	55149	X	48569	-0-	-6580	-0-	48569	2			N	-0-					-0-
09	60300	X	42933	-0-	-17367	-0-	42933	2			N	-0-					-0-
10	62310	X	40467	-0-	-21843	-0-	40467	2			N	-0-					-0-
11	60300	X	37170	-0-	-23130	-0-	37170	2			N	-0-					-0-
12	54126	X	35789	-0-	-18337	-0-	35789	2			N	-0-					-0-
01	48577	X	33856	-0-	-14721	-0-	33856	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94271	X	78025	-0-	-16246	-0-	78025	2			N	-0-					3
09	86910	X	72561	-0-	-14349	-0-	72561	2			N	-0-					3
10	86149	X	56838	-0-	-29311	-0-	56838	2			N	-0-					3
11	78060	X	77116	-0-	-944	-0-	77116	2			N	-0-					3
12	78616	X	70429	-0-	-8187	-0-	70429	2			N	-0-					3
01	78027	X	63217	-0-	-14810	-0-	63217	2			N	-0-					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	391380	X	391380	-0-	-0-	-0-	391377	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	352189	X	352189	-0-	-0-	-0-	352189	2			N	-0-					-0-
10	350064	X	350064	-0-	-0-	-0-	350064	2			N	-0-					-0-
11	326583	X	326583	-0-	-0-	-0-	326583	2			N	-0-					-0-
12	320955	X	320955	-0-	-0-	-0-	320954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	298217	X	298217	-0-	-0-	-0-	298217	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	693470	X	587825	-0-	-105645	-0-	587825	2			N	-0-					-0-
09	671100	X	524003	-0-	-147097	-0-	524003	2			N	-0-					-0-
10	693470	X	480535	-0-	-212935	-0-	480535	2			N	-0-					-0-
11	671100	X	444509	-0-	-226591	-0-	444509	2			N	-0-					-0-
12	641793	X	417676	-0-	-224117	-0-	417676	2			N	-0-					-0-
01	587822	X	388111	-0-	-199711	-0-	388111	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	869457	X	779128	-0-	-90329	-0-	236	1	778892	2	N	-0-					-0-
09	841410	X	775418	-0-	-65992	-0-	228	1	775190	2	N	-0-					-0-
10	869457	X	712276	-0-	-157181	-0-	228	1	712048	2	N	-0-					-0-
11	841410	X	708611	-0-	-132799	-0-	228	1	708383	2	N	-0-					-0-
12	869457	X	403021	-0-	-466436	-0-	137	1	402884	2	N	-0-					-0-
01	801257	X	-0-	-0-	-801257	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	445518	X	445518	-0-	-0-	-0-	544	1	444974	2	Y	-0-					-0-
09	552000	X	547199	-0-	-4801	-0-	683	1	546516	2	Y	-0-					-0-
10	570400	X	513829	-0-	-56571	-0-	691	1	513138	2	Y	-0-					-0-
11	552000	X	495547	-0-	-56453	-0-	685	1	494862	2	Y	-0-					-0-
12	570400	X	474207	-0-	-96193	-0-	712	1	473495	2	Y	-0-					-0-
01	565440	X	455233	-0-	-110207	-0-	716	1	454517	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	439655	X	439655	-0-	-0-	-0-	536	1	439119	2	Y	-0-					-0-
09	537240	X	535045	-0-	-2195	-0-	667	1	534378	2	Y	-0-					-0-
10	DELQ PR		490448	-0-	490448	490448	659	1	489789	2	Y	-0-					-0-
11	971664	X	481216	-0-	-490448	-0-	665	1	480551	2	Y	-0-					-0-
12	555148	X	455424	-0-	-99724	-0-	683	1	454741	2	Y	-0-					-0-
*01	431994	X	431994	-0-	-0-	-0-	679	1	431315	2	Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	412633	X	412633	-0-	-0-	-0-	412633	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		628728	-0-	628728	628728	628728	2			N	-0-					-0-
12	1247846	X	619118	-0-	-628728	-0-	619118	2			N	-0-					-0-
01	618326	X	576964	-0-	-41362	-0-	576964	2			N	-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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	750	1	6594	2	N	27	51	1			19
							30	9									
09	6690	X	6678	-0-	-12	-0-	648	1	5998	2	N	29	32	1			16
							32	9									
10	6913	X	6791	-0-	-122	-0-	674	1	6083	2	N	31	30	1			17
							34	9									
11	6690	X	6086	-0-	-604	-0-	612	1	5449	2	N	23	13	1			27
							25	9									
12	6913	X	6480	-0-	-433	-0-	690	1	5760	2	N	27	30	1			24
							30	9									
01	6913	X	6473	-0-	-440	-0-	635	1	5775	2	N	57	48	1			33
							63	9									

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	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
09	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			Y	-0-					-0-
10	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			Y	-0-					-0-
11	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			Y	-0-					-0-
12	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			Y	-0-					-0-
*01	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3100	N	5380	-0-	2280	3900	547	1	4812	2	N	19	29	1			13
							21	9									
09	3000	N	5054	-0-	2054	5954	490	1	4540	2	N	22	23	1			12
							24	9									
10	10627	X	4673	-0-	-5954	-0-	464	1	4185	2	N	22	22	1			12
							24	9									
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	402	1	3581	2	N	17	11	1			18
							19	9									
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	396	1	3305	2	N	16	19	1			15
							18	9									
*01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	383	1	3480	2	N	32	27	1			20
							35	9									

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	4712	X	3159	-0-	-1553	-0-	321	1	2825	2	N	12	23	1			8
							13	9									
09	4020	X	2797	-0-	-1223	-0-	271	1	2511	2	N	14	14	1			8
							15	9									
10	3534	X	2719	-0-	-815	-0-	270	1	2435	2	N	13	14	1			7
							14	9									
11	3360	X	2361	-0-	-999	-0-	237	1	2114	2	N	9	6	1			10
							10	9									
12	3472	X	2244	-0-	-1228	-0-	239	1	1995	2	N	9	11	1			8
							10	9									
01	3162	X	1995	-0-	-1167	-0-	196	1	1779	2	N	18	16	1			10
							20	9									

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	3100	N	4499	-0-	1399	1399	4492	2	7	9	Y	6	2	1			4
09	3000	N	5243	-0-	2243	3642	5217	2	26	9	Y	24	23	1			5
10	3100	N	4574	-0-	1474	5116	4553	2	21	9	Y	19	21	1			3
11	3000	N	3631	-0-	631	5747	3587	2	44	9	Y	40	33	1			10
12	9081	X	3334	-0-	-5747	-0-	3300	2	34	9	Y	31	38	1			3
*01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2700	2	37	9	Y	34	34	1			3

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	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4352	2	12	9	Y	11	36	1			15
09	3780	X	3676	-0-	-104	-0-	3669	2	7	9	Y	6					21
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4159	2	10	9	Y	9	24	1			6
11	3780	X	3742	-0-	-38	-0-	3729	2	13	9	Y	12					18
12	3906	X	3735	-0-	-171	-0-	3711	2	24	9	Y	22	20	1			20
01	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	3631	2	17	9	Y	15	20	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	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
09	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2851	-0-	-156	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4171	-0-	-1130	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2	Y	-0-					-0-
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2	Y	-0-					-0-
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2	Y	-0-					-0-
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2	Y	-0-					-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2	Y	-0-					-0-
*01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2	Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2724	2	73 9	Y	66	68	1		11
09	2730	X	2469	-0-	-261	-0-	2411	2	58 9	Y	53	50	1		14
10	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	2491	2	66 9	Y	60	51	1		23
11	2730	X	2461	-0-	-269	-0-	2387	2	74 9	Y	67	51	1	13 8	26
12	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	2467	2	76 9	Y	69	77	1		18
01	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	2571	2	73 9	Y	66	82	1		2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

08	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12320	2	Y	-0-					-0-
09	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2	Y	-0-					-0-
10	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2	Y	-0-					-0-
11	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2	Y	-0-					-0-
12	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2	Y	-0-					-0-
*01	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10783	2	Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

08	7967	X	7642	-0-	-325	-0-	7634	2	8 9	N	7	7	8		33
09	7560	X	7115	-0-	-445	-0-	7106	2	9 9	N	8	8	8		33
10	7688	X	7363	-0-	-325	-0-	7355	2	8 9	N	7	7	8		33
11	7260	X	6915	-0-	-345	-0-	6907	2	8 9	N	7	7	8		33
12	7626	X	6969	-0-	-657	-0-	6960	2	9 9	N	8	8	8		33
01	7657	X	5801	-0-	-1856	-0-	5794	2	7 9	N	6	9	8		33

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2	N	-0-					104
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2	N	-0-					104
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2	N	-0-					104
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2	N	-0-					104
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2	N	-0-					104
*01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2	N	-0-					104

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

08	4185	X	3648	-0-	-537	-0-	3648	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3213	-0-	-837	-0-	3213	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	2950	-0-	-1235	-0-	2950	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	2789	-0-	-1111	-0-	2789	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	2957	-0-	-856	-0-	2957	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	2900	-0-	-758	-0-	2900	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-			Y	-0-					-0-
09	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-			Y	-0-					-0-
10	29234	X	29234	-0-	-0-	-0-	29172	2	62 9	Y	56	45	1		11
11	26830	X	26830	-0-	-0-	-0-	26764	2	66 9	Y	60	60	1		11
12	22709	X	22709	-0-	-0-	-0-	22637	2	72 9	Y	65	58	1		18
*01	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	19222	2	80 9	Y	73	73	1		18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	1933	-0-	-887	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	1697	-0-	-938	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1646	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	4495	X	3621	-0-	-874	-0-	419	1	3202	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3296	-0-	-1054	-0-	313	1	2983	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3493	-0-	-1002	-0-	434	1	3059	2	N	-0-					-0-
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	415	1	3620	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3571	-0-	-397	-0-	397	1	3174	2	N	-0-					-0-
*01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	413	1	3362	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	1426	N	889	-0-	-537	-0-	30	1	859	2	N	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	50	1	1603	2	N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	27	1	871	2	N	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	47	1	1420	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	706	-0-	-999	-0-	24	1	682	2	N	-0-					-0-
*01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	72	1	1875	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	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	110	1	3131	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3018	-0-	-402	-0-	91	1	2927	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3145	-0-	-389	-0-	96	1	3049	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2683	-0-	-737	-0-	86	1	2597	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2539	-0-	-809	-0-	87	1	2452	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2432	-0-	-823	-0-	90	1	2342	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	2697	N	1571	-0-	-1126	-0-	60	1	1503	2	N	7	10	1			5
							8	9									
09	2160	N	717	-0-	-1443	-0-	23	1	691	2	N	3	6	1			2
							3	9									
10	1116	N	722	-0-	-394	-0-	27	1	692	2	N	3	4	1			1
							3	9									
11	1530	N	786	-0-	-744	-0-	23	1	761	2	N	2	1	1			2
							2	9									
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	20	1	613	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	35	1	1062	2	N	11	6	1			6
							12	9									

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	1209	X	1150	-0-	-59	-0-	39	1	1111	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	981	-0-	-189	-0-	30	1	951	2	N	-0-					-0-
10	1085	X	936	-0-	-149	-0-	29	1	907	2	N	-0-					-0-
11	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	42	1	1260	2	N	-0-					-0-
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	41	1	1173	2	N	-0-					-0-
*01	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	44	1	1151	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2387	X	2123	-0-	-264	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2196	-0-	-84	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2181	-0-	-175	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1823	-0-	-457	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1966	-0-	-297	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	1815	-0-	-448	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

08	3565	X	3367	-0-	-198	-0-	3367	2			N	-0-					68
09	3390	X	3199	-0-	-191	-0-	3199	2			N	-0-					68
10	3441	X	3189	-0-	-252	-0-	3189	2			N	-0-					68
11	3330	X	3088	-0-	-242	-0-	3084	2	4	9	N	4					72
12	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	3089	2	63	9	N	57					129
01	3379	X	3062	-0-	-317	-0-	3018	2	44	9	N	40					169

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

08	3720	X	2088	-0-	-1632	-0-	300	1	1788	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1827	-0-	-423	-0-	190	1	1637	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	1841	-0-	-81	-0-	240	1	1601	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1857	-0-	-153	-0-	174	1	1683	2	N	-0-					-0-
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	271	1	1950	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	1967	-0-	-110	-0-	255	1	1712	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

08	3069	X	2763	-0-	-306	-0-	498	1	2265	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2222	-0-	-598	-0-	399	1	1823	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2542	-0-	-310	-0-	453	1	2089	2	N	-0-					-0-
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	500	1	2313	2	N	-0-					-0-
12	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	517	1	2339	2	N	-0-					-0-
*01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	518	1	2247	2	N	-0-					-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

08	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	465	1	2494	2	N	-0-					40
09	2760	X	2717	-0-	-43	-0-	325	1	2392	2	N	-0-					40
10	4216	X	2346	-0-	-1870	-0-	465	1	1881	2	N	-0-					40
11	4080	X	2903	-0-	-1177	-0-	450	1	2453	2	N	-0-					40
12	4216	X	2481	-0-	-1735	-0-	460	1	2021	2	N	-0-					40
01	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	465	1	2291	2	N	-0-					40

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

08	124	X	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
10	62	X	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
11	60	X	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	62	X	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
*01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

08	4340	X	3929	-0-	-411	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4166	-0-	-174	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4084	-0-	-56	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3583	-0-	-850	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3180	-0-	-1253	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	593	1	2797	2	N	-0-					-0-
09	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	1503	1	7871	2	N	-0-					-0-
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	892	1	4398	2	N	-0-					-0-
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	694	1	3589	2	N	-0-					-0-
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	690	1	3320	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3715	-0-	-129	-0-	624	1	3091	2	N	-0-					-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2267	-0-	-802	-0-	346	1	1921	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2371	-0-	-599	-0-	394	1	1977	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	1871	-0-	-578	-0-	319	1	1552	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	1638	-0-	-702	-0-	179	1	1459	2	N	-0-					-0-
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	384	1	2721	2	N	-0-					-0-
*01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	457	1	3025	2	N	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7730	-0-	-516	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7312	-0-	-668	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7410	-0-	-836	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7041	-0-	-669	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7176	-0-	-667	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7168	-0-	-551	-0-	7168	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2316	-0-	-288	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2316	-0-	-564	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2002	-0-	-974	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2289	-0-	-687	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3765	2	31	9	Y	28	61	1			40
09	3840	X	3588	-0-	-252	-0-	3558	2	30	9	Y	27					67
10	3906	X	3721	-0-	-185	-0-	3690	2	31	9	Y	28	65	1			30
11	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	3461	2	31	9	Y	28					58
12	3813	X	3592	-0-	-221	-0-	3529	2	63	9	Y	57	56	1			59
01	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	3661	2	30	9	Y	27	59	1			27

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2121	-0-	-483	-0-	930	1	1191	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2044	-0-	-416	-0-	898	1	1146	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	2194	-0-	-255	-0-	905	1	1289	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	1974	-0-	-216	-0-	869	1	1105	2	N	-0-					-0-
12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	912	1	1729	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1982	-0-	-219	-0-	895	1	1087	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	8772	-0-	-3132	-0-	8772	2			N	-0-					19
09	11520	X	7688	-0-	-3832	-0-	7688	2			N	-0-					19
10	11904	X	9868	-0-	-2036	-0-	9868	2			N	-0-					19
11	9150	X	9064	-0-	-86	-0-	9063	2	1	9	N	1	1	8			19
12	9455	X	8716	-0-	-739	-0-	8715	2	1	9	N	1					20
01	9858	X	8485	-0-	-1373	-0-	8485	2			N	-0-					18

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	8618	X	7213	-0-	-1405	-0-	7204	2	9	9	N	8	6	1			7
09	8340	X	6410	-0-	-1930	-0-	6404	2	6	9	N	5	5	1			7
10	8339	X	6692	-0-	-1647	-0-	6688	2	4	9	N	4	4	8			7
11	7980	X	6547	-0-	-1433	-0-	6543	2	4	9	N	4	4	8			7
12	8091	X	6743	-0-	-1348	-0-	6737	2	6	9	N	5	5	8			7
01	7223	X	7087	-0-	-136	-0-	7084	2	3	9	N	3	5	8			5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13235	2	73	9	N	66	163	1			17
09	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	2			N	-0-	17	1			-0-
10	12679	X	12373	-0-	-306	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	11631	-0-	-639	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	12077	-0-	-602	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12403	-0-	-276	-0-	12403	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					167
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					167
10	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	1274	2			N	-0-					167
11	1650	N	1201	-0-	-449	-0-	1201	2			N	-0-					167
12	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	1205	2			N	-0-					167
01	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	2			N	-0-					167

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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	N	7	4	8			192
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	N	2	2	8			192
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1	1	8			192
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					192
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	2	1	9	N	1					193
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					193

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	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					4
09	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2			N	-0-					4
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					4
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					4
12	1147	N	588	-0-	-559	-0-	588	2			N	-0-					4
*01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					4

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-					4
09	990	N	877	-0-	-113	-0-	877	2			N	-0-					4
10	1147	N	908	-0-	-239	-0-	908	2			N	-0-					4
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	2			N	-0-					4
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					4
*01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	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	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1103	2			N	-0-					11
09	1260	N	989	-0-	-271	-0-	989	2			N	-0-					11
10	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1281	2	2	9	N	2					13
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					13
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					13
*01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					13

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	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4544	-0-	-76	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4576	-0-	-198	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4338	-0-	-436	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2941	-0-	-0-	-0-	2939	2	2	9	N	2					9
09	2970	X	1923	-0-	-1047	-0-	1923	2			N	-0-					9
10	3069	X	1714	-0-	-1355	-0-	1714	2			N	-0-					9
11	2970	X	2553	-0-	-417	-0-	2553	2			N	-0-					9
12	2945	X	2211	-0-	-734	-0-	2211	2			N	-0-					9
01	2945	X	1844	-0-	-1101	-0-	1844	2			N	-0-					9

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5585	2	32	9	N	29	29	8			-0-
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5540	2	29	9	N	26	26	8			-0-
10	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6347	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
12	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
*01	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6160	-0-	-1187	-0-	6150	2	10	9	N	9	9	8			53
09	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5868	2	1	9	N	1	1	8			53
10	5983	X	5709	-0-	-274	-0-	5709	2			N	-0-					53
11	5970	X	5419	-0-	-551	-0-	5419	2			N	-0-					53
12	6169	X	5309	-0-	-860	-0-	5309	2			N	-0-					53
01	6169	X	5188	-0-	-981	-0-	5188	2			N	-0-					53

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2929	-0-	-1391	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	2987	-0-	-1477	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	2869	-0-	-1451	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	2929	-0-	-1535	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2457	-0-	-767	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

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

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1779	-0-	-825	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2007	-0-	-690	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1940	-0-	-670	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2394	-0-	-365	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1761	-0-	-998	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1528	-0-	-1138	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2096	-0-	-484	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1461	-0-	-1205	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	3	-0-	-2167	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5017	-0-	-346	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4099	-0-	-1061	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
*01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2587	-0-	-668	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2550	-0-	-600	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2110	-0-	-1145	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	289	-0-	-2711	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	338	-0-	-2297	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1369	-0-	-1266	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3934	-0-	-530	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
09	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3664	-0-	-459	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3370	-0-	-620	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
*01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2952	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2387	N	1759	-0-	-628	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1904	-0-	-483	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
*01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4405	-0-	-927	-0-	263	1	4142	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	2778	-0-	-2382	-0-	194	1	2584	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3049	-0-	-1787	-0-	221	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	103	-0-	-4247	-0-	12	1	91	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3751	-0-	-713	-0-	401	1	3350	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3997	-0-	-405	-0-	387	1	3610	2	N	-0-					-0-

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		-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-

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	7130	X	6253	-0-	-877	-0-	362	1	5891	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	5900	-0-	-1270	-0-	399	1	5501	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6335	-0-	-1074	-0-	446	1	5889	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	132	-0-	-7038	-0-	16	1	116	2	N	-0-					-0-
12	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	719	1	6010	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5502	-0-	-822	-0-	532	1	4970	2	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	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1810	-0-	-329	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1534	-0-	-536	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1678	-0-	-461	-0-	1676	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2015	X	1581	-0-	-434	-0-	1581	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	4991	X	4873	-0-	-118	-0-	4871	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4860	X	4767	-0-	-93	-0-	4756	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	9997	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4860	X	3041	-0-	-1819	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
12	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
*01	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	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	5549	X	4783	-0-	-766	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5031	-0-	-339	-0-	5030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5549	X	4983	-0-	-566	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	3671	-0-	-1699	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4620	-0-	-588	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4487	-0-	-721	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	393	1	6196	2	N	-0-					-0-
09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	545	1	7270	2	N	-0-					-0-
10	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	598	1	7613	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	288	-0-	-6102	-0-	34	1	254	2	N	-0-					-0-
12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	889	1	7429	2	N	-0-					-0-
*01	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	796	1	7434	2	N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

08	4402	X	1931	-0-	-2471	-0-	1929	2	2	9	N	2	2	8			3
09	4260	X	1978	-0-	-2282	-0-	1949	2	29	9	N	26	26	8			3
10	3596	X	2491	-0-	-1105	-0-	2489	2	2	9	N	2	2	8			3
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					3
12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					3
01	2480	X	1979	-0-	-501	-0-	1979	2			N	-0-					3

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

08	7440	X	7272	-0-	-168	-0-	7271	2	1	9	N	1	1	8			2
09	7680	X	6566	-0-	-1114	-0-	6566	2			N	-0-					2
10	8711	X	6842	-0-	-1869	-0-	6842	2			N	-0-					2
11	8430	X	6674	-0-	-1756	-0-	6674	2			N	-0-					2
12	8711	X	6684	-0-	-2027	-0-	6684	2			N	-0-					2
01	7285	X	6546	-0-	-739	-0-	6546	2			N	-0-					2

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

08	11470	X	7697	-0-	-3773	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	7270	-0-	-3830	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	7847	-0-	-3623	-0-	7844	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	7500	X	7402	-0-	-98	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7638	-0-	-112	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7542	-0-	-301	-0-	7542	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

08	8215	X	5159	-0-	-3056	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7614	-0-	-336	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	8043	-0-	-79	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	6111	-0-	-1749	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6941	-0-	-933	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7477	-0-	-552	-0-	7477	2			N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	7905	X	5375	-0-	-2530	-0-	321	1	5054	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	5673	-0-	-2817	-0-	396	1	5277	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	4855	-0-	-3918	-0-	353	1	4502	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	50	-0-	-8440	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	1764	-0-	-4095	-0-	189	1	1575	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	1826	-0-	-4033	-0-	177	1	1649	2	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	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	229	1	3605	2	N	-0-					3
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	280	1	3747	2	N	-0-					3
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	364	1	4648	2	N	-0-					3
*11	3720	X	1404	-0-	-2316	-0-	135	1	1269	2	N	-0-					3
*12	4154	X	843	-0-	-3311	-0-	90	1	753	2	N	-0-	3	7			-0-
01	5022	X	3852	-0-	-1170	-0-	373	1	3479	2	N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4435	-0-	-804	-0-	4435	2			N	-0-					1
09	5070	X	4501	-0-	-569	-0-	4501	2			N	-0-					1
10	5146	X	4246	-0-	-900	-0-	4245	2	1	9	N	1					2
11	4860	X	3560	-0-	-1300	-0-	3560	2			N	-0-					2
12	4650	X	3882	-0-	-768	-0-	3882	2			N	-0-					2
01	4650	X	3938	-0-	-712	-0-	3938	2			N	-0-					2

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	6820	X	5909	-0-	-911	-0-	5888	2	21	9	N	19	19	8			10
09	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6385	2	3	9	N	3	3	8			10
10	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7319	2	6	9	N	5	5	8			10
11	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					10
12	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					10
01	7316	X	6361	-0-	-955	-0-	6361	2			N	-0-					10

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	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
09	5190	X	987	-0-	-4203	-0-	987	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	1008	-0-	-3425	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	434	-0-	-2536	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	838	-0-	-185	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	1023	X	850	-0-	-173	-0-	850	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	11067	X	9003	-0-	-2064	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10213	-0-	-497	-0-	10209	2	4	9	N	4	1	8			3
10	10726	X	9193	-0-	-1533	-0-	9193	2			N	-0-					3
11	10380	X	7959	-0-	-2421	-0-	7959	2			N	-0-					3
12	10540	X	8549	-0-	-1991	-0-	8549	2			N	-0-					3
01	10540	X	9046	-0-	-1494	-0-	9046	2			N	-0-					3

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	8618	X	6921	-0-	-1697	-0-	413	1	6508	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	6315	-0-	-2025	-0-	440	1	5875	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	6252	-0-	-1374	-0-	454	1	5798	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	8587	X	7192	-0-	-1395	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7768	-0-	-662	-0-	300	1	7468	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	6663	-0-	-2048	-0-	300	1	6361	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	8430	X	6446	-0-	-1984	-0-	300	1	6146	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7510	-0-	-519	-0-	300	1	7210	2	N	-0-					-0-
*01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	310	1	7763	2	N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	16306	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
10	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	19818	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	15780	X	2376	-0-	-13404	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	19139	X	19139	-0-	-0-	-0-	19139	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	12374	-0-	-5978	-0-	12374	2			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	2140	-0-	-2789	-0-	2134	2	6	9	N	5	3	8			7
09	4560	X	2054	-0-	-2506	-0-	2054	2			N	-0-					7
10	4464	X	2154	-0-	-2310	-0-	2154	2			N	-0-					7
11	4320	X	530	-0-	-3790	-0-	530	2			N	-0-					7
12	2418	X	2403	-0-	-15	-0-	2403	2			N	-0-					7
*01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	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	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1611	-0-	-159	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1456	-0-	-373	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
*01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	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	12989	X	8208	-0-	-4781	-0-	8188	2	20	9	N	18	18	8			5
09	12360	X	7857	-0-	-4503	-0-	7834	2	23	9	N	21	21	8			5
10	12648	X	7761	-0-	-4887	-0-	7755	2	6	9	N	5	5	8			5
11	12240	X	6886	-0-	-5354	-0-	6886	2			N	-0-					5
12	9269	X	7290	-0-	-1979	-0-	7290	2			N	-0-					5
01	8215	X	7237	-0-	-978	-0-	7237	2			N	-0-					5

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	9238	X	8872	-0-	-366	-0-	8865	2	7	9	N	6	6	8			12
09	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9795	2	3	9	N	3	3	8			12
10	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					12
11	8580	X	8110	-0-	-470	-0-	8110	2			N	-0-					12
12	10137	X	8589	-0-	-1548	-0-	8589	2			N	-0-					12
01	10137	X	8176	-0-	-1961	-0-	8176	2			N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	9424	X	8469	-0-	-955	-0-	506	1	7963	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	4995	-0-	-4005	-0-	348	1	4647	2	N	-0-					-0-
10	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	860	1	10949	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	265	-0-	-8915	-0-	32	1	233	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	9062	-0-	-424	-0-	969	1	8093	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	8905	-0-	-2906	-0-	861	1	8044	2	N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6552	-0-	-423	-0-	6548	2	4	9	N	4	4	8			3
09	6750	X	6374	-0-	-376	-0-	6371	2	3	9	N	3	3	8			3
10	6975	X	6225	-0-	-750	-0-	6225	2			N	-0-					3
11	6720	X	6330	-0-	-390	-0-	6330	2			N	-0-					3
12	6572	X	6503	-0-	-69	-0-	6500	2	3	9	N	3	3	8			3
*01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	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	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8575	2	1	9	N	1	1	8			13
09	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-					13
10	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					13
11	8310	X	633	-0-	-7677	-0-	633	2			N	-0-					13
12	10974	X	5849	-0-	-5125	-0-	5849	2			N	-0-					13
01	10974	X	3437	-0-	-7537	-0-	3437	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	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	20742	2	8	9	N	7	6	8			3
09	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	14087	2			N	-0-					3
10	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13928	2	2	9	N	2	2	8			3
11	16020	X	13158	-0-	-2862	-0-	13158	2			N	-0-					3
12	16554	X	12036	-0-	-4518	-0-	12036	2			N	-0-					3
01	16554	X	12157	-0-	-4397	-0-	12157	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	5952	X	2616	-0-	-3336	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3608	-0-	-19	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5991	-0-	-54	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	2896	-0-	-3149	-0-	2896	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	11339	-0-	-4037	-0-	11329	2	10	9	N	9	6	8			5
09	14880	X	10300	-0-	-4580	-0-	10300	2			N	-0-					5
10	11563	X	11310	-0-	-253	-0-	11310	2			N	-0-					5
11	11130	X	10444	-0-	-686	-0-	10444	2			N	-0-					5
12	11346	X	11296	-0-	-50	-0-	11296	2			N	-0-					5
01	11346	X	10971	-0-	-375	-0-	10971	2			N	-0-					5

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	14043	X	13153	-0-	-890	-0-	13144	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	13230	X	12141	-0-	-1089	-0-	12137	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	13423	X	12240	-0-	-1183	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11545	-0-	-1295	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12002	-0-	-1142	-0-	11998	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	13144	X	11788	-0-	-1356	-0-	11788	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	13082	X	11961	-0-	-1121	-0-	11952	2	9	9	N	8	8	8			2
09	12300	X	11774	-0-	-526	-0-	11773	2	1	9	N	1	1	8			2
10	12710	X	12273	-0-	-437	-0-	12273	2			N	-0-					2
11	12300	X	11631	-0-	-669	-0-	11631	2			N	-0-					2
12	12369	X	11969	-0-	-400	-0-	11969	2			N	-0-					2
01	12276	X	11281	-0-	-995	-0-	11280	2	1	9	N	1	1	8			2

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

08	18724	X	18026	-0-	-698	-0-	18023	2	3	9	N	3	3	8			5
09	18120	X	17531	-0-	-589	-0-	17530	2	1	9	N	1	1	8			5
10	18507	X	17771	-0-	-736	-0-	17771	2			N	-0-					5
11	17880	X	13316	-0-	-4564	-0-	13316	2			N	-0-					5
12	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	19010	2			N	-0-					5
01	18104	X	17936	-0-	-168	-0-	17935	2	1	9	N	1	1	8			5

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

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

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

08	478831	X	478831	-0-	-0-	-0-	478739	2	92	9	N	84	84	8			-0-
09	386376	X	386376	-0-	-0-	-0-	386132	2	244	9	N	222	222	8			-0-
10	376123	X	376123	-0-	-0-	-0-	376112	2	11	9	N	10	8	8			2
11	325269	X	325269	-0-	-0-	-0-	325191	2	78	9	N	71	71	8			2
12	309845	X	309845	-0-	-0-	-0-	309630	2	215	9	N	195	195	8			2
*01	282840	X	282840	-0-	-0-	-0-	282818	2	22	9	N	20	20	8			2

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

10	0		19846	-0-	19846	19846	19838	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*11	327508	X	307662	-0-	-19846	-0-	307655	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*12	340060	X	340060	-0-	-0-	-0-	340048	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*01	306448	X	306448	-0-	-0-	-0-	306429	2	19	9	N	17	17	8			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

08	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-	2	7			-0-
09	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
10	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
11	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
09	2520	X	837	-0-	-1683	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	364	-0-	-2147	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

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

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

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

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

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

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

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

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

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

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

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

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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

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

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

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

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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	51 3	1 9	1552	2	Y	3					34
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	37 23	1 9	1148	2	Y	21					55
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	45 26	1 9	1349	2	Y	24					79
11	1560	N	1254	-0-	-306	-0-	38 2	1 9	1214	2	Y	2					81
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	52 8	1 9	1610	2	Y	7					88
01	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	36	1	1070	2	Y	-0-					88

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	1802	2	Y	-0-					19
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	57	1	1757	2	Y	1					20
							1	9									
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	57	1	1715	2	Y	1					21
							1	9									
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	56	1	1816	2	Y	3					24
							3	9									
12	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	55	1	1701	2	Y	7					31
							8	9									
01	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	55	1	1638	2	Y	-0-					31

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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	899	2	Y	-0-					5
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	28	1	872	2	Y	2					7
							2	9									
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	28	1	834	2	Y	2					9
							2	9									
11	900	N	829	-0-	-71	-0-	24	1	787	2	Y	16					25
							18	9									
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	28	1	856	2	Y	51					76
							56	9									
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	29	1	856	2	Y	2					78
							2	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	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	52	1	2398	2	Y	36	25	1			29
							40	9									
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	52	1	2501	2	Y	46	29	1			46
							51	9									
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	53	1	2348	2	Y	26	55	1			17
							29	9									
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	68	1	2956	2	Y	12	12	1			17
							13	9									
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	56	1	2461	2	Y	13	12	1			18
							14	9									
*01	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	50	1	2938	2	Y	17	16	1			19
							19	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	3906	X	3725	-0-	-181	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3455	-0-	-325	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3261	-0-	-521	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3188	-0-	-472	-0-	3151	2	37	9	Y	34					34
12	3720	X	2205	-0-	-1515	-0-	20	1	2185	2	Y	-0-					34
01	3720	X	2545	-0-	-1175	-0-	45	1	2490	2	Y	9	35	1			8
							10	9									

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

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

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	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	438	1	14493	2	Y	-0-					25
09	14370	X	14234	-0-	-136	-0-	423	1	13811	2	Y	-0-					25
10	14601	X	14546	-0-	-55	-0-	438	1	14108	2	Y	-0-					25
11	14460	X	14225	-0-	-235	-0-	384	1	13841	2	Y	-0-					25
12	14942	X	14498	-0-	-444	-0-	406	1	14092	2	Y	-0-					25
01	14942	X	14246	-0-	-696	-0-	399	1	13847	2	Y	-0-					25

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	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	80	1	2650	2	Y	-0-					23
09	2940	X	2518	-0-	-422	-0-	75	1	2443	2	Y	-0-					23
10	3038	X	2488	-0-	-550	-0-	75	1	2413	2	Y	-0-					23
11	2940	X	2699	-0-	-241	-0-	73	1	2626	2	Y	-0-					23
12	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	76	1	2626	2	Y	-0-					23
01	2728	X	2630	-0-	-98	-0-	73	1	2548	2	Y	8					31
							9	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	11191	X	10336	-0-	-855	-0-	303	1	10033	2	Y	-0-					25
09	10650	X	9668	-0-	-982	-0-	287	1	9381	2	Y	-0-					25
10	10788	X	9648	-0-	-1140	-0-	291	1	9357	2	Y	-0-					25
11	10140	X	9210	-0-	-930	-0-	248	1	8962	2	Y	-0-					25
12	10323	X	9220	-0-	-1103	-0-	258	1	8962	2	Y	-0-					25
01	10323	X	8913	-0-	-1410	-0-	250	1	8663	2	Y	-0-					25

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	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	84	1	3369	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3504	-0-	-576	-0-	91	1	3413	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3739	-0-	-477	-0-	98	1	3641	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	4004	-0-	-76	-0-	110	1	3894	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	99	1	3828	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3312	-0-	-439	-0-	81	1	3231	2	Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	82	1	3772	2	Y	28	23	1			22
							31	9									
09	3510	X	2666	-0-	-844	-0-	54	1	2587	2	Y	23	22	1			23
							25	9									
10	3627	X	2888	-0-	-739	-0-	63	1	2808	2	Y	15	28	1			10
							17	9									
11	3510	X	2432	-0-	-1078	-0-	55	1	2376	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
12	3627	X	2675	-0-	-952	-0-	59	1	2614	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	105	1	6097	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2728	X	2333	-0-	-395	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2483	-0-	-97	-0-	2429	2	54	9	Y	49					49
12	3100	X	2046	-0-	-1054	-0-	18	1	2028	2	Y	-0-					49
*01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	57	1	3155	2	Y	20	50	1			19
							22	9									

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

08	3627	X	3564	-0-	-63	-0-	105	1	3459	2	Y	-0-					63
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	110	1	3582	2	Y	-0-					63
10	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	112	1	3596	2	Y	-0-					63
11	3600	X	3432	-0-	-168	-0-	93	1	3339	2	Y	-0-					63
12	3813	X	3225	-0-	-588	-0-	90	1	3135	2	Y	-0-					63
01	3813	X	3202	-0-	-611	-0-	90	1	3112	2	Y	-0-					63

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	44	1	1784	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	59	1	2221	2	Y	-0-					-0-
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	74	1	2740	2	Y	-0-					-0-
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	73	1	2590	2	Y	33	6	1			27
							36	9									
12	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	74	1	2851	2	Y	30					57
							33	9									
*01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	64	1	2534	2	Y	73	94	1			36
							80	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

08	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	2873	2	48	9	N	44					112
09	3360	X	3351	-0-	-9	-0-	3351	2			N	-0-					112
10	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	3455	2			N	-0-					112
11	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	2998	2			N	-0-					112
12	3472	X	3088	-0-	-384	-0-	3031	2	57	9	N	52					164
01	3472	X	2693	-0-	-779	-0-	2652	2	41	9	N	37	2	8			199

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

08	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	79	1	2629	2	Y	8					33
							9	9									
09	2490	X	2473	-0-	-17	-0-	73	1	2392	2	Y	7					40
							8	9									
10	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	77	1	2480	2	Y	17					57
							19	9									
11	2640	X	2503	-0-	-137	-0-	68	1	2435	2	Y	-0-					57
12	2728	X	2547	-0-	-181	-0-	71	1	2456	2	Y	18					75
							20	9									
01	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	71	1	2476	2	Y	8					83
							9	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	103	1	4205	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
09	4140	X	3920	-0-	-220	-0-	86	1	3824	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	121	1	4170	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
11	4140	X	3578	-0-	-562	-0-	140	1	3429	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	156	1	5164	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
01	4278	X	3484	-0-	-794	-0-	128	1	3348	2	Y	7	9	1			2
							8	9									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	138	1	5641	2	Y	54	61	1			15
							59	9									
09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	125	1	5528	2	Y	49	34	1			30
							54	9									
10	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	190	1	6551	2	Y	54	71	1			13
							59	9									
11	5160	X	4647	-0-	-513	-0-	180	1	4430	2	Y	34	41	1			6
							37	9									
12	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	192	1	6367	2	Y	44	31	1			19
							48	9									
01	5332	X	4809	-0-	-523	-0-	176	1	4597	2	Y	33	44	1			8
							36	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

08	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2725	2	4	9	N	4					27
09	2730	X	2504	-0-	-226	-0-	2504	2			N	-0-					27
10	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	2571	2	18	9	N	16					43
11	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	2466	2	19	9	N	17					60
12	2728	X	2625	-0-	-103	-0-	2611	2	14	9	N	13					73
01	2728	X	2454	-0-	-274	-0-	2434	2	20	9	N	18	1	8			90

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

08	3255	X	2878	-0-	-377	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2752	-0-	-398	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2623	-0-	-446	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1676	-0-	-1234	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
*01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

08	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2319	-0-	-681	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2561	-0-	-539	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2355	-0-	-652	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	4309	X	4068	-0-	-241	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3812	-0-	-268	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3981	-0-	-235	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3862	-0-	-98	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3643	-0-	-418	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2664	-0-	-1397	-0-	2664	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	6324	X	5763	-0-	-561	-0-	5691	2	72	9	Y	65	57	1			8
09	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6109	2	76	9	Y	69	62	1			15
10	6324	X	5587	-0-	-737	-0-	5522	2	65	9	Y	59	60	1			14
11	5850	X	4752	-0-	-1098	-0-	4682	2	70	9	Y	64	60	1			18
12	6324	X	3915	-0-	-2409	-0-	3834	2	81	9	Y	74	80	1			12
01	6324	X	3618	-0-	-2706	-0-	3530	2	88	9	Y	80	81	1			11

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	9796	X	9563	-0-	-233	-0-	9508	2	55	9	Y	50	50	1			6
09	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10151	2	58	9	Y	53	47	1			12
10	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10332	2	56	9	Y	51	51	1			12
11	9480	X	7554	-0-	-1926	-0-	7339	2	215	9	Y	195	153	1			54
12	9796	X	7518	-0-	-2278	-0-	7284	2	234	9	Y	213	231	1			36
01	9796	X	5301	-0-	-4495	-0-	5110	2	191	9	Y	174	186	1			24

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	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4341	2	116	9	Y	105	105	1			13
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4666	2	123	9	Y	112	100	1			25
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4255	2	106	9	Y	96	98	1			23
11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1873	2	3	9	Y	3	25	1			1
12	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1691	2	3	9	Y	3	3	1			1
*01	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	5155	-0-	-2564	-0-	5086	2	69	9	Y	63	72	1			13
09	6960	X	4917	-0-	-2043	-0-	4856	2	61	9	Y	55	60	1			8
10	4991	X	4807	-0-	-184	-0-	4746	2	61	9	Y	55	53	1			10
11	4980	X	4569	-0-	-411	-0-	4516	2	53	9	Y	48	45	1			13
12	5146	X	4451	-0-	-695	-0-	3	1	4387	2	Y	55	58	1			10
							61	9									
01	5146	X	3828	-0-	-1318	-0-	3780	2	48	9	Y	44	42	1			12

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	4092	X	2690	-0-	-1402	-0-	2676	2	14	9	Y	13					61
09	3780	X	3334	-0-	-446	-0-	3313	2	21	9	Y	19					80
10	3906	X	3276	-0-	-630	-0-	3251	2	25	9	Y	23	76	1			27
11	3780	X	2997	-0-	-783	-0-	2974	2	23	9	Y	21					48
12	3441	X	2922	-0-	-519	-0-	2921	2	1	9	Y	1					49
01	3441	X	2964	-0-	-477	-0-	2963	2	1	9	Y	1	49	1			1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11523	2	207	9	Y	188	220	1			38
09	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9748	2	160	9	Y	145	162	1			21
10	11935	X	9471	-0-	-2464	-0-	9317	2	154	9	Y	140	137	1			24
11	11550	X	6768	-0-	-4782	-0-	6712	2	56	9	Y	51	62	1			13
12	11935	X	6529	-0-	-5406	-0-	5	1	6459	2	Y	59	61	1			11
							65	9									
01	11718	X	9287	-0-	-2431	-0-	9201	2	86	9	Y	78	67	1			22

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	6882	X	4956	-0-	-1926	-0-	4890	2	66	9	Y	60	57	1			12
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5805	2	75	9	Y	68	58	1			22
10	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5994	2	81	9	Y	74	64	1			32
11	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6311	2	89	9	Y	81	78	1			35
12	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6691	2	84	9	Y	76	77	1			34
*01	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7518	2	120	9	Y	109	99	1			44

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	10044	X	7612	-0-	-2432	-0-	7533	2	79	9	Y	72	81	1			15
09	9720	X	6249	-0-	-3471	-0-	6188	2	61	9	Y	55	61	1			9
10	10044	X	5043	-0-	-5001	-0-	4993	2	50	9	Y	45	46	1			8
11	8010	X	4124	-0-	-3886	-0-	4052	2	72	9	Y	65	56	1			17
12	7626	X	6932	-0-	-694	-0-	6	1	6782	2	Y	131	123	1			25
							144	9									
01	7626	X	6264	-0-	-1362	-0-	6143	2	121	9	Y	110	105	1			30

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	3267	-0-	-3088	-0-	3200	2	67	9	Y	61	58	1			12
09	4290	X	3711	-0-	-579	-0-	3638	2	73	9	Y	66	57	1			21
10	4433	X	3710	-0-	-723	-0-	3633	2	77	9	Y	70	61	1			30
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4438	2	97	9	Y	88	81	1			37
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4631	2	90	9	Y	82	82	1			37
*01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4838	2	120	9	Y	109	102	1			44

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	6448	X	6031	-0-	-417	-0-	6013	2	18	9	Y	16	15	1			3
09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6748	2	19	9	Y	17	15	1			5
10	6944	X	5819	-0-	-1125	-0-	5802	2	17	9	Y	15	14	1			6
11	6720	X	6278	-0-	-442	-0-	6259	2	19	9	Y	17	16	1			7
12	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8311	2	22	9	Y	20	18	1			9
01	7006	X	6752	-0-	-254	-0-	6729	2	23	9	Y	21	21	1			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	3751	X	3032	-0-	-719	-0-	2991	2	41	9	Y	37	34	1			8
09	3930	X	2460	-0-	-1470	-0-	2428	2	32	9	Y	29	27	1			10
10	4061	X	2747	-0-	-1314	-0-	2710	2	37	9	Y	34	29	1			15
11	3930	X	2813	-0-	-1117	-0-	2773	2	40	9	Y	36	36	1			15
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3713	2	47	9	Y	43	38	1			20
01	3038	X	2834	-0-	-204	-0-	2789	2	45	9	Y	41	44	1			17

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	3973	-0-	-1173	-0-	3959	2	14	9	Y	13					29
09	4980	X	3773	-0-	-1207	-0-	3756	2	17	9	Y	15					44
10	5146	X	3487	-0-	-1659	-0-	3470	2	17	9	Y	15					59
11	4860	X	3673	-0-	-1187	-0-	3650	2	23	9	Y	21	62	1			18
12	3968	X	3762	-0-	-206	-0-	3750	2	12	9	Y	11					29
*01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4208	2	20	9	Y	18					47

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

08	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6229	2	25	9	Y	23					70
09	5760	X	5725	-0-	-35	-0-	5697	2	28	9	Y	25					95
10	5952	X	5909	-0-	-43	-0-	5879	2	30	9	Y	27					122
11	6060	X	5418	-0-	-642	-0-	5381	2	37	9	Y	34	126	1			30
12	6262	X	5535	-0-	-727	-0-	5484	2	51	9	Y	46					76
01	6262	X	4297	-0-	-1965	-0-	4238	2	59	9	Y	54					130

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

08	11532	X	8256	-0-	-3276	-0-	108	1	8087	2	Y	55	46	1			20
							61	9									
09	11010	X	8634	-0-	-2376	-0-	113	1	8442	2	Y	72	66	1			26
							79	9									
10	9517	X	7525	-0-	-1992	-0-	90	1	7368	2	Y	61	73	1			14
							67	9									
11	9210	X	4708	-0-	-4502	-0-	63	1	4592	2	Y	48	43	1			19
							53	9									
12	9114	X	5301	-0-	-3813	-0-	70	1	5122	2	Y	99	106	1			12
							109	9									
01	8928	X	3262	-0-	-5666	-0-	41	1	3154	2	Y	61	57	1			16
							67	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

08	23777	X	20282	-0-	-3495	-0-	265	1	19741	2	Y	251	191	1			91
							276	9									
09	22590	X	17859	-0-	-4731	-0-	233	1	17406	2	Y	200	203	1			88
							220	9									
10	23343	X	19452	-0-	-3891	-0-	233	1	19076	2	Y	130	188	1			30
							143	9									
11	22590	X	17416	-0-	-5174	-0-	233	1	16920	2	Y	239	262	1			7
							263	9									
12	20274	X	17502	-0-	-2772	-0-	234	1	17077	2	Y	174	159	1			22
							191	9									
01	20274	X	14882	-0-	-5392	-0-	190	1	14529	2	Y	148	130	1			40
							163	9									

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

08	18104	X	9642	-0-	-8462	-0-	125	1	9297	2	Y	200	158	1			72
							220	9									
09	17520	X	7900	-0-	-9620	-0-	102	1	7633	2	Y	150	155	1			67
							165	9									
10	17360	X	10791	-0-	-6569	-0-	128	1	10505	2	Y	144	178	1			33
							158	9									
11	14700	X	8350	-0-	-6350	-0-	112	1	8106	2	Y	120	105	1			48
							132	9									
12	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	233	1	17005	2	Y	148	177	1			19
							163	9									
*01	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	207	1	15899	2	Y	138	120	1			37
							152	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

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

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					10
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					10
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					10
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	299	2			N	-0-					10
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					10
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					3
09	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11229	2			N	-0-					3
10	7843	X	7335	-0-	-508	-0-	7335	2			N	-0-					3
11	8490	X	6583	-0-	-1907	-0-	6583	2			N	-0-					3
12	8773	X	6550	-0-	-2223	-0-	6550	2			N	-0-					3
01	8773	X	6694	-0-	-2079	-0-	6694	2			N	-0-					3

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2429	-0-	-901	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	1543	-0-	-1898	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2178	-0-	-1362	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2334	-0-	-1324	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2219	-0-	-1439	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

08	6510	X	6197	-0-	-313	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5835	-0-	-465	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5483	-0-	-1027	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5337	-0-	-963	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5259	-0-	-1189	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	3198	-0-	-3002	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1315	-0-	-390	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4886	-0-	-424	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	3991	-0-	-1496	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	3692	-0-	-1795	-0-	3692	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	2914	X	2378	-0-	-536	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2257	-0-	-203	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2215	-0-	-513	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2280	-0-	-360	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2074	-0-	-654	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	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	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
09	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5843	-0-	-337	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5685	-0-	-701	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	3698	-0-	-2688	-0-	3698	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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1078	-0-	-512	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	844	-0-	-334	-0-	844	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	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4565	-0-	-145	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4354	-0-	-513	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4248	-0-	-462	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4365	-0-	-502	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3243	-0-	-1624	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
09	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
10	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
*12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2828	-0-	-1202	-0-	2828	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	134425	X	134425	-0-	-0-	-0-	134425	2			N	-0-					-0-
09	106126	X	106126	-0-	-0-	-0-	106126	2			N	-0-					-0-
10	107818	X	107818	-0-	-0-	-0-	107818	2			N	-0-					-0-
11	96339	X	96339	-0-	-0-	-0-	96339	2			N	-0-					-0-
*12	86564	X	86564	-0-	-0-	-0-	86564	2			N	-0-					-0-
*01	34054	X	34054	-0-	-0-	-0-	34054	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4957	-0-	-1433	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	4596	-0-	-2007	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4262	-0-	-2128	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	4424	-0-	-2148	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3439	-0-	-2172	-0-	3439	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	7626	X	7300	-0-	-326	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6609	-0-	-771	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6775	-0-	-1006	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6376	-0-	-1154	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5954	-0-	-1827	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	4478	-0-	-2807	-0-	4478	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	6479	X	2671	-0-	-3808	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2070	-0-	-2100	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	590	-0-	-960	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
*12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					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	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2410	-0-	-560	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2525	-0-	-544	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
*12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1820	-0-	-939	-0-	1820	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	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
09	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
11	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
*12	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5516	-0-	-405	-0-	5516	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6482	-0-	-648	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5426	-0-	-2254	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	5857	-0-	-2079	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5743	-0-	-1937	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	4547	-0-	-1932	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6062	-0-	-417	-0-	6062	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	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4330	-0-	-500	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	3744	-0-	-1247	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3940	-0-	-1040	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3842	-0-	-1304	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3227	-0-	-1919	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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	7812	X	6105	-0-	-1707	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5653	-0-	-1907	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5595	-0-	-884	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4666	-0-	-1604	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5343	-0-	-795	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5220	-0-	-887	-0-	5220	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	3100	N	37210	-0-	34110	34110	37210	2			N	-0-					-0-
09	102751	X	68641	-0-	-34110	-0-	68641	2			N	-0-					-0-
10	52846	X	52846	-0-	-0-	-0-	52846	2			N	-0-					-0-
11	46404	X	46404	-0-	-0-	-0-	46404	2			N	-0-					-0-
*12	38065	X	38065	-0-	-0-	-0-	38065	2			N	-0-					-0-
01	70928	X	34174	-0-	-36754	-0-	34174	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	3658	X	2978	-0-	-680	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2587	-0-	-953	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2467	-0-	-1191	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2573	-0-	-967	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2729	-0-	-929	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2303	-0-	-673	-0-	2303	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	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8627	-0-	-1123	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8972	-0-	-1103	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8442	-0-	-1308	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8270	-0-	-1433	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	5513	-0-	-3446	-0-	5513	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	2945	X	2375	-0-	-570	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2194	-0-	-506	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2269	-0-	-211	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
11	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2142	-0-	-245	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
*01	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	12863	-0-	9863	9863	12863	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	10460	-0-	7360	17223	10460	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	9591	-0-	6591	23814	9591	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3326	-0-	226	24040	3326	2			N	-0-					-0-
*01	30765	X	6725	-0-	-24040	-0-	6725	2			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
09	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6025	-0-	-795	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5983	-0-	-887	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5375	-0-	-1724	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6253	-0-	-846	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5405	-0-	-950	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5485	-0-	-545	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5542	-0-	-689	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4562	-0-	-1468	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4674	-0-	-720	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	832	-0-	-4841	-0-	832	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	8577	-0-	-2149	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	7652	-0-	-2728	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	7670	-0-	-1878	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7535	-0-	-1495	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	6503	-0-	-2828	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	1636	-0-	-6951	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3121	-0-	-940	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3566	-0-	-1114	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3475	-0-	-1485	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	2980	-0-	-1820	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	2598	-0-	-2362	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2888	-0-	-801	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5918	-0-	-344	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5083	-0-	-1067	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4504	-0-	-1851	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5317	-0-	-833	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5165	-0-	-1035	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	3342	-0-	-2579	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3101	-0-	-1399	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3258	-0-	-1392	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3436	-0-	-1064	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3114	-0-	-1536	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2953	-0-	-1480	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5311	-0-	-2160	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6569	-0-	-661	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6510	-0-	-961	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5896	-0-	-831	-0-	5896	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	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4008	-0-	-1422	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	3492	-0-	-2119	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3590	-0-	-1840	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	3636	-0-	-1975	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3876	-0-	-588	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2337	-0-	-1011	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2770	-0-	-470	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2166	-0-	-1182	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2101	-0-	-782	-0-	2101	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	11718	X	9019	-0-	-2699	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	6752	-0-	-3838	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	7959	-0-	-2023	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8336	-0-	-1324	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8193	-0-	-1262	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7417	-0-	-1604	-0-	7417	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	12121	X	10508	-0-	-1613	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9922	-0-	-1808	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	9646	-0-	-2847	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	8591	-0-	-3499	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	7325	-0-	-5168	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	8220	-0-	-2289	-0-	8220	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	5766	X	4799	-0-	-967	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4064	-0-	-1516	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	3617	-0-	-2149	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	3521	-0-	-2059	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	3874	-0-	-1892	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3523	-0-	-1282	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

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	5425	X	3086	-0-	-2339	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	2948	-0-	-2032	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
*01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	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	2480	N	1980	-0-	-500	-0-	1980	2			Y	-0-					11
09	2400	N	1949	-0-	-451	-0-	1949	2			Y	-0-					11
10	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	1982	2			Y	-0-					11
11	1920	N	1761	-0-	-159	-0-	1761	2			Y	-0-					11
12	2015	N	1736	-0-	-279	-0-	1736	2			Y	-0-					11
01	1984	N	1681	-0-	-303	-0-	1681	2			Y	-0-					11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7081	-0-	-421	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5672	-0-	-1918	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6917	-0-	-926	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5061	-0-	-2529	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6084	-0-	-984	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	4494	-0-	-2574	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

08	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
09	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
11	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
12	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
*01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	2031	-0-	-69	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2275	-0-	-395	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2553	-0-	-206	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2118	-0-	-641	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

08	7998	X	7405	-0-	-593	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7030	-0-	-590	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6518	-0-	-1356	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6879	-0-	-741	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7072	-0-	-430	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7005	-0-	-404	-0-	7005	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

08	9362	X	7355	-0-	-2007	-0-	7355	2			Y	-0-					54
09	9060	X	6896	-0-	-2164	-0-	6896	2			Y	-0-					54
10	8587	X	7698	-0-	-889	-0-	7698	2			Y	-0-					54
11	7800	X	6827	-0-	-973	-0-	6827	2			Y	-0-					54
12	7874	X	7611	-0-	-263	-0-	7611	2			Y	-0-					54
*01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

08	2356	X	1655	-0-	-701	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1527	-0-	-573	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1569	-0-	-415	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1384	-0-	-386	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
12	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*01	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

08	2635	X	1773	-0-	-862	-0-	1773	2			N	-0-					115
09	2100	X	1607	-0-	-493	-0-	1554	2	53	9	N	48					163
10	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2110	2	81	9	N	74	188	1			49
11	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					49
12	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1786	2	54	9	N	49					98
01	2201	X	2041	-0-	-160	-0-	1982	2	59	9	N	54					152

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3011	-0-	-461	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2868	-0-	-492	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2693	-0-	-367	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2993	-0-	-169	-0-	2993	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	8742	X	7917	-0-	-825	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7437	-0-	-1023	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7506	-0-	-1050	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7424	-0-	-856	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7081	-0-	-979	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6947	-0-	-958	-0-	6947	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	7161	X	6644	-0-	-517	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5319	-0-	-1611	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6398	-0-	-391	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6153	-0-	-267	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	4614	-0-	-2020	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
*01	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	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	8308	X	7720	-0-	-588	-0-	8	1	7712	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7359	-0-	-651	-0-	7	1	7352	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7544	-0-	-733	-0-	8	1	7536	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7198	-0-	-752	-0-	7	1	7191	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7329	-0-	-390	-0-	7	1	7322	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7371	-0-	-348	-0-	7	1	7364	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4066	-0-	-243	-0-	8	1	4058	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4015	-0-	-155	-0-	8	1	4007	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3780	-0-	-529	-0-	7	1	3773	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3387	-0-	-603	-0-	7	1	3380	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	7	1	3702	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	8	1	3965	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

08	12741	X	10047	-0-	-2694	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9224	-0-	-1516	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9156	-0-	-1477	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9413	-0-	-877	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9091	-0-	-1015	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8980	-0-	-1064	-0-	8980	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

08	7750	X	5521	-0-	-2229	-0-	6	1	5515	2	N	-0-					3
09	7470	X	5124	-0-	-2346	-0-	5	1	5119	2	N	-0-					3
10	7719	X	5199	-0-	-2520	-0-	5	1	5194	2	N	-0-					3
11	7260	X	4645	-0-	-2615	-0-	5	1	4640	2	N	-0-					3
12	7409	X	4649	-0-	-2760	-0-	5	1	4644	2	N	-0-					3
01	5518	X	4489	-0-	-1029	-0-	4	1	4485	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

08	8804	X	5785	-0-	-3019	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	6635	-0-	-1885	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5586	-0-	-1885	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	3204	-0-	-3246	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5247	-0-	-1604	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	4731	-0-	-2120	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

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

08	10106	X	8693	-0-	-1413	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8285	-0-	-1495	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8819	-0-	-605	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8601	-0-	-519	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8998	-0-	-426	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
*01	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5301	X	4659	-0-	-642	-0-	205	1	4454	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4493	-0-	-637	-0-	198	1	4295	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4738	-0-	-160	-0-	208	1	4528	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	4740	X	4690	-0-	-50	-0-	206	1	4484	2	N	-0-					-0-
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	215	1	4680	2	N	-0-					-0-
*01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	216	1	4698	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	4898	X	4378	-0-	-520	-0-	4	1	4374	2	N	-0-					5
09	4740	X	3642	-0-	-1098	-0-	4	1	3638	2	N	-0-					5
10	4898	X	2973	-0-	-1925	-0-	3	1	2970	2	N	-0-					5
11	4560	X	1873	-0-	-2687	-0-	2	1	1871	2	N	-0-					5
12	4371	X	1151	-0-	-3220	-0-	1	1	1150	2	N	-0-					5
01	4371	X	1547	-0-	-2824	-0-	2	1	1545	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	6479	X	5750	-0-	-729	-0-	5750	2			Y	-0-					-0-
09	6240	X	5518	-0-	-722	-0-	5518	2			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5537	-0-	-663	-0-	5537	2			Y	-0-					-0-
11	5820	X	4984	-0-	-836	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5341	-0-	-425	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
01	5735	X	5355	-0-	-380	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9	1	9446	2	N	-0-					-0-
09	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	9	1	8913	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9	1	9136	2	N	-0-					-0-
11	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	8	1	7771	2	N	-0-					-0-
12	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	8	1	7982	2	N	-0-					-0-
*01	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8	1	8149	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	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3312	-0-	-160	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3201	-0-	-489	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3060	-0-	-753	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2717	-0-	-1096	-0-	2717	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	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
09	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	18	1	8936	2	N	-0-					-0-
10	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	28	1	14050	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	76620	X	76620	-0-	-0-	-0-	151	1	76469	2	N	-0-					-0-
*01	303394	X	303394	-0-	-0-	-0-	600	1	302794	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6603	X	6132	-0-	-471	-0-	12	1	6120	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	5682	-0-	-708	-0-	11	1	5671	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	5248	-0-	-1355	-0-	10	1	5238	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	2734	-0-	-3236	-0-	5	1	2729	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	4435	-0-	-1734	-0-	9	1	4426	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	6062	-0-	-76	-0-	12	1	6050	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	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	13	1	6588	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	5307	-0-	-483	-0-	10	1	5297	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	6192	-0-	-504	-0-	12	1	6180	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	6288	-0-	-192	-0-	12	1	6276	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	4342	-0-	-2354	-0-	9	1	4333	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	6327	-0-	-276	-0-	13	1	6314	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	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	13737	2			N	-0-			-0-
09	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-			-0-
10	13454	X	12966	-0-	-488	-0-	12966	2			N	-0-			-0-
11	13290	X	12200	-0-	-1090	-0-	12200	2			N	-0-			-0-
12	13733	X	12373	-0-	-1360	-0-	12373	2			N	-0-			-0-
01	13733	X	11794	-0-	-1939	-0-	11794	2			N	-0-			-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3887	-0-	-639	-0-	8	1	3879	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	3153	-0-	-1227	-0-	6	1	3147	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	1986	-0-	-2974	-0-	4	1	1982	2	N	-0-			-0-
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	11	1	5435	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	3844	-0-	-1116	-0-	8	1	3836	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3138	-0-	-737	-0-	6	1	3132	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	59582	X	47388	-0-	-12194	-0-	94	1	47294	2	N	-0-			-0-
09	54540	X	44135	-0-	-10405	-0-	87	1	44048	2	N	-0-			-0-
10	54064	X	39988	-0-	-14076	-0-	81	1	39907	2	N	-0-			-0-
11	50010	X	34340	-0-	-15670	-0-	68	1	34272	2	N	-0-			-0-
12	49724	X	37037	-0-	-12687	-0-	74	1	36963	2	N	-0-			-0-
01	47399	X	44544	-0-	-2855	-0-	64	1	44480	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	6355	X	4543	-0-	-1812	-0-	4543	2			Y	-0-			-0-
09	6000	X	4303	-0-	-1697	-0-	4303	2			Y	-0-			-0-
10	5518	X	3153	-0-	-2365	-0-	3153	2			Y	-0-			-0-
11	5250	X	2729	-0-	-2521	-0-	2729	2			Y	-0-			-0-
12	4743	X	404	-0-	-4339	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
*01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	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	5487	X	4839	-0-	-648	-0-	5	1	4834	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4488	-0-	-822	-0-	4	1	4484	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4580	-0-	-318	-0-	5	1	4575	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	4382	-0-	-298	-0-	4	1	4378	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4456	-0-	-380	-0-	4	1	4452	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	3848	-0-	-988	-0-	4	1	3844	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

08	10323	X	9903	-0-	-420	-0-	9903	2			N	-0-			-0-
09	9990	X	7455	-0-	-2535	-0-	7455	2			N	-0-			-0-
10	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-			-0-
11	9750	X	9515	-0-	-235	-0-	9515	2			N	-0-			-0-
12	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-			-0-
01	11160	X	9514	-0-	-1646	-0-	9514	2			N	-0-			-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

08	6510	X	3925	-0-	-2585	-0-	8	1	3917	2	N	-0-			-0-
09	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	12	1	5887	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	2706	-0-	-3277	-0-	5	1	2701	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	1207	-0-	-4583	-0-	2	1	1205	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	2146	-0-	-3961	-0-	4	1	2142	2	N	-0-			-0-
01	6107	X	4283	-0-	-1824	-0-	8	1	4275	2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

08	56482	X	41787	-0-	-14695	-0-	41787	2			N	-0-			-0-
09	48090	X	39036	-0-	-9054	-0-	39036	2			N	-0-			-0-
10	46934	X	37827	-0-	-9107	-0-	37827	2			N	-0-			-0-
11	44280	X	37500	-0-	-6780	-0-	37500	2			N	-0-			-0-
12	43896	X	36233	-0-	-7663	-0-	36233	2			N	-0-			-0-
01	41788	X	33282	-0-	-8506	-0-	33282	2			N	-0-			-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

08	3999	X	3873	-0-	-126	-0-	8	1	3865	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	2928	-0-	-942	-0-	6	1	2922	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	4225	-0-	-177	-0-	8	1	4217	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	3766	-0-	-494	-0-	7	1	3759	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	3493	-0-	-909	-0-	7	1	3486	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3306	-0-	-910	-0-	7	1	3299	2	N	-0-			-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

08	6975	X	6239	-0-	-736	-0-	12	1	6227	2	N	-0-			-0-
09	6540	X	5942	-0-	-598	-0-	12	1	5930	2	N	-0-			-0-
10	6386	X	5240	-0-	-1146	-0-	11	1	5229	2	N	-0-			-0-
11	6180	X	5670	-0-	-510	-0-	11	1	5659	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	4929	-0-	-1364	-0-	10	1	4919	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	4701	-0-	-1530	-0-	9	1	4692	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

08	6696	X	4198	-0-	-2498	-0-	4198	2			N	-0-			-0-
09	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-			-0-
10	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-			-0-
11	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-			-0-
12	6789	X	17	-0-	-6772	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7595	X	6650	-0-	-945	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6255	-0-	-1095	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5818	-0-	-1653	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	5375	-0-	-1855	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5547	-0-	-1397	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5505	-0-	-1160	-0-	5505	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	6417	X	1283	-0-	-5134	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1065	-0-	-423	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	1230	X	582	-0-	-648	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
*01	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7417	-0-	-984	-0-	15	1	7402	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7263	-0-	-867	-0-	14	1	7249	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	5628	-0-	-2773	-0-	11	1	5617	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6568	-0-	-782	-0-	13	1	6555	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	5933	-0-	-1662	-0-	12	1	5921	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	5050	-0-	-2452	-0-	8	1	5042	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	9617	-0-	-1388	-0-	10	1	9607	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	8647	-0-	-1913	-0-	9	1	8638	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	9774	-0-	-1138	-0-	10	1	9764	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	8986	-0-	-1484	-0-	9	1	8977	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9175	-0-	-1365	-0-	9	1	9166	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	9166	-0-	-599	-0-	9	1	9157	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	12	1	5921	2	N	-0-					-0-
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	11	1	5752	2	N	-0-					-0-
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	10	1	4735	2	N	-0-					-0-
11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	11	1	5540	2	N	-0-					-0-
12	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	12	1	5870	2	N	-0-					-0-
*01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	8	1	5889	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3458	-0-	-913	-0-	7	1	3451	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3177	-0-	-1053	-0-	6	1	3171	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4249	-0-	-153	-0-	8	1	4241	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3841	-0-	-419	-0-	8	1	3833	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3022	-0-	-1380	-0-	6	1	3016	2	N	-0-					-0-
*01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	9	1	4671	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	3846	-0-	-1145	-0-	8	1	3838	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3925	-0-	-275	-0-	8	1	3917	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	1382	-0-	-2958	-0-	3	1	1379	2	N	-0-					-0-
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	9	1	4385	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	4004	-0-	-88	-0-	8	1	3996	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	2947	-0-	-1114	-0-	6	1	2941	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5077	-0-	-844	-0-	10	1	5067	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	5268	-0-	-102	-0-	10	1	5258	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	4723	-0-	-826	-0-	9	1	4714	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	2995	-0-	-2345	-0-	6	1	2989	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	4941	-0-	-577	-0-	10	1	4931	2	N	-0-			-0-
01	5456	X	5064	-0-	-392	-0-	10	1	5054	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22664	X	22664	-0-	-0-	-0-	22664	2			N	-0-			-0-
09	19787	X	19787	-0-	-0-	-0-	19787	2			N	-0-			-0-
10	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	18586	2			N	-0-			-0-
11	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	16446	2			N	-0-			-0-
12	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	15682	2			N	-0-			-0-
*01	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	14628	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	3292	2			N	-0-			-0-
09	3330	X	3143	-0-	-187	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
10	3441	X	3161	-0-	-280	-0-	3161	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	3097	-0-	-233	-0-	3097	2			N	-0-			-0-
12	3410	X	3083	-0-	-327	-0-	3083	2			N	-0-			-0-
01	3286	X	2000	-0-	-1286	-0-	2000	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2440	-0-	-133	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
09	2220	X	1129	-0-	-1091	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
10	2263	X	1439	-0-	-824	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
11	2370	X	2300	-0-	-70	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
12	2449	X	2307	-0-	-142	-0-	2307	2			N	-0-			-0-
01	2449	X	1596	-0-	-853	-0-	1596	2			N	-0-			-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16709	X	13058	-0-	-3651	-0-	13058	2			N	-0-			-0-
09	15360	X	14144	-0-	-1216	-0-	14144	2			N	-0-			-0-
10	15872	X	13582	-0-	-2290	-0-	13582	2			N	-0-			-0-
11	14520	X	12481	-0-	-2039	-0-	12481	2			N	-0-			-0-
12	14787	X	11641	-0-	-3146	-0-	11641	2			N	-0-			-0-
01	14601	X	1324	-0-	-13277	-0-	1324	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2			N	-0-			-0-
09	12510	X	12430	-0-	-80	-0-	12430	2			N	-0-			-0-
10	13144	X	12905	-0-	-239	-0-	12905	2			N	-0-			-0-
11	12990	X	12250	-0-	-740	-0-	12250	2			N	-0-			-0-
12	13423	X	12044	-0-	-1379	-0-	12044	2			N	-0-			-0-
01	13423	X	12423	-0-	-1000	-0-	12423	2			N	-0-			-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	53373	X	53373	-0-	-0-	-0-	53373	2			N	-0-			-0-
09	44392	X	44392	-0-	-0-	-0-	44392	2			N	-0-			-0-
10	38986	X	38986	-0-	-0-	-0-	38986	2			N	-0-			-0-
11	32542	X	32542	-0-	-0-	-0-	32542	2			N	-0-			-0-
12	30756	X	30756	-0-	-0-	-0-	30756	2			N	-0-			-0-
01	24924	X	1436	-0-	-23488	-0-	1436	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20522	X	17667	-0-	-2855	-0-	18	1	17649	2	N	-0-			-0-
09	19410	X	16922	-0-	-2488	-0-	17	1	16905	2	N	-0-			-0-
10	19189	X	16190	-0-	-2999	-0-	16	1	16174	2	N	-0-			-0-
11	18330	X	16189	-0-	-2141	-0-	17	1	16172	2	N	-0-			-0-
12	18941	X	15811	-0-	-3130	-0-	16	1	15795	2	N	-0-			-0-
01	17670	X	15049	-0-	-2621	-0-	16	1	15033	2	N	-0-			-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

08	4836	X	3967	-0-	-869	-0-	8	1	3959	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	4295	-0-	-325	-0-	9	1	4286	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	9	1	4456	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3973	-0-	-167	-0-	8	1	3965	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	3359	-0-	-1074	-0-	7	1	3352	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	3610	-0-	-854	-0-	5	1	3605	2	N	-0-			-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

08	4278	X	3344	-0-	-934	-0-	7	1	3337	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3545	-0-	-415	-0-	7	1	3538	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	1220	-0-	-2903	-0-	2	1	1218	2	N	-0-			-0-
11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	8	1	4112	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	2297	-0-	-1826	-0-	5	1	2292	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	2949	-0-	-709	-0-	6	1	2943	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

08	7657	X	5165	-0-	-2492	-0-	10	1	5155	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	6898	-0-	-392	-0-	14	1	6884	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6085	-0-	-1231	-0-	12	1	6073	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	6303	-0-	-597	-0-	12	1	6291	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	5024	-0-	-2106	-0-	10	1	5014	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	4564	-0-	-2566	-0-	7	1	4557	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

08	8432	X	7390	-0-	-1042	-0-	7390	2			N	-0-			-0-
09	8160	X	6766	-0-	-1394	-0-	6766	2			N	-0-			-0-
10	8153	X	6807	-0-	-1346	-0-	6807	2			N	-0-			-0-
11	7500	X	3544	-0-	-3956	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
12	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-			-0-
*01	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

08	5859	X	5376	-0-	-483	-0-	5376	2			N	-0-			-0-
09	7530	X	6254	-0-	-1276	-0-	6254	2			N	-0-			-0-
10	7781	X	5803	-0-	-1978	-0-	5803	2			N	-0-			-0-
11	7530	X	5539	-0-	-1991	-0-	5539	2			N	-0-			-0-
12	6448	X	5138	-0-	-1310	-0-	5138	2			N	-0-			-0-
01	6448	X	6187	-0-	-261	-0-	6187	2			N	-0-			-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

08	4619	X	3948	-0-	-671	-0-	3948	2			N	-0-			-0-
09	4920	X	3263	-0-	-1657	-0-	3263	2			N	-0-			-0-
10	5084	X	4285	-0-	-799	-0-	4285	2			N	-0-			-0-
11	4920	X	4143	-0-	-777	-0-	4143	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	4578	-0-	-258	-0-	4578	2			N	-0-			-0-
01	4278	X	3841	-0-	-437	-0-	3841	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	7687	-0-	-2140	-0-	15	1	7672	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	6865	-0-	-2525	-0-	14	1	6851	2	N	-0-			-0-
10	8680	X	7058	-0-	-1622	-0-	14	1	7044	2	N	-0-			-0-
11	8220	X	7004	-0-	-1216	-0-	14	1	6990	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	1374	-0-	-6965	-0-	3	1	1371	2	N	-0-			-0-
01	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-			-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

08	5611	X	5191	-0-	-420	-0-	10	1	5181	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	4206	-0-	-1344	-0-	8	1	4198	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	4018	-0-	-1717	-0-	8	1	4010	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	4293	-0-	-1257	-0-	8	1	4285	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	3277	-0-	-1900	-0-	6	1	3271	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	4558	-0-	-619	-0-	9	1	4549	2	N	-0-			-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

08	5766	X	5427	-0-	-339	-0-	11	1	5416	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	4586	-0-	-994	-0-	9	1	4577	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	4883	-0-	-480	-0-	10	1	4873	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	4337	-0-	-913	-0-	9	1	4328	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	4481	-0-	-944	-0-	9	1	4472	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	3351	-0-	-2074	-0-	7	1	3344	2	N	-0-			-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-			-0-
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-			-0-
10	5549	X	1571	-0-	-3978	-0-	3	1	1568	2	N	-0-			-0-
11	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	19	1	9350	2	N	-0-			-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
*01	286705	X	286705	-0-	-0-	-0-	563	1	286142	2	N	-0-			-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

08	12214	X	10571	-0-	-1643	-0-	21	1	10550	2	N	-0-			-0-
09	11820	X	8229	-0-	-3591	-0-	16	1	8213	2	N	-0-			-0-
10	11594	X	9374	-0-	-2220	-0-	19	1	9355	2	N	-0-			-0-
11	11220	X	9157	-0-	-2063	-0-	18	1	9139	2	N	-0-			-0-
12	11594	X	10121	-0-	-1473	-0-	20	1	10101	2	N	-0-			-0-
01	10571	X	9901	-0-	-670	-0-	13	1	9888	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

08	45291	X	34520	-0-	-10771	-0-	69	1	34451	2	N	-0-			-0-
09	42000	X	22056	-0-	-19944	-0-	44	1	22012	2	N	-0-			-0-
10	40300	X	38266	-0-	-2034	-0-	76	1	38190	2	N	-0-			-0-
11	39000	X	25031	-0-	-13969	-0-	49	1	24982	2	N	-0-			-0-
12	43497	X	43497	-0-	-0-	-0-	86	1	43411	2	N	-0-			-0-
*01	42091	X	42091	-0-	-0-	-0-	84	1	42007	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

08	6355	X	5590	-0-	-765	-0-	11	1	5579	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	4494	-0-	-1476	-0-	9	1	4485	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	5249	-0-	-982	-0-	10	1	5239	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	5265	-0-	-765	-0-	10	1	5255	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	2755	-0-	-3476	-0-	5	1	2750	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	3312	-0-	-2268	-0-	7	1	3305	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	4	1	1998	2	N	-0-			-0-
09	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	3	1	1575	2	N	-0-			-0-
10	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	21	1	10248	2	N	-0-			-0-
11	23427	X	23427	-0-	-0-	-0-	46	1	23381	2	N	-0-			-0-
12	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	33	1	16730	2	N	-0-			-0-
*01	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	36	1	18190	2	N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

08	15903	X	14918	-0-	-985	-0-	14918	2			N	-0-			-0-
09	15540	X	13962	-0-	-1578	-0-	13962	2			N	-0-			-0-
10	16058	X	12929	-0-	-3129	-0-	12929	2			N	-0-			-0-
11	15540	X	12948	-0-	-2592	-0-	12948	2			N	-0-			-0-
12	15190	X	1433	-0-	-13757	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
01	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

08	7843	X	6847	-0-	-996	-0-	14	1	6833	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	4707	-0-	-2883	-0-	9	1	4698	2	N	-0-			-0-
10	7843	X	6647	-0-	-1196	-0-	13	1	6634	2	N	-0-			-0-
11	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	15	1	7466	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	6762	-0-	-89	-0-	14	1	6748	2	N	-0-			-0-
*01	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	14	1	7012	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

08	23994	X	21166	-0-	-2828	-0-	21	1	21145	2	N	-0-			-0-
09	23220	X	20048	-0-	-3172	-0-	21	1	20027	2	N	-0-			-0-
10	23994	X	18908	-0-	-5086	-0-	20	1	18888	2	N	-0-			-0-
11	21210	X	19071	-0-	-2139	-0-	20	1	19051	2	N	-0-			-0-
12	21762	X	16437	-0-	-5325	-0-	17	1	16420	2	N	-0-			-0-
01	21173	X	19071	-0-	-2102	-0-	20	1	19051	2	N	-0-			-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

08	17081	X	142	-0-	-16939	-0-	142	2			N	-0-			-0-
09	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					N	-0-			-0-
10	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					N	-0-			-0-
11	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	-0-			-0-
12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-			-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					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	14291	X	11858	-0-	-2433	-0-	23	1	11835	2	N	-0-			-0-
09	13830	X	11565	-0-	-2265	-0-	23	1	11542	2	N	-0-			-0-
10	14291	X	9683	-0-	-4608	-0-	20	1	9663	2	N	-0-			-0-
11	12750	X	12577	-0-	-173	-0-	25	1	12552	2	N	-0-			-0-
12	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	26	1	13022	2	N	-0-			-0-
*01	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	24	1	12404	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20150	X	19042	-0-	-1108	-0-	20	1	19022	2	N	-0-			-0-
09	19500	X	16180	-0-	-3320	-0-	17	1	16163	2	N	-0-			-0-
10	19282	X	18828	-0-	-454	-0-	19	1	18809	2	N	-0-			-0-
11	18660	X	17213	-0-	-1447	-0-	18	1	17195	2	N	-0-			-0-
12	19034	X	17652	-0-	-1382	-0-	18	1	17634	2	N	-0-			-0-
01	19034	X	16916	-0-	-2118	-0-	18	1	16898	2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

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

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

08	10974	X	9916	-0-	-1058	-0-	20	1	9896	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	8717	-0-	-913	-0-	17	1	8700	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	8446	-0-	-1102	-0-	17	1	8429	2	N	-0-			-0-
11	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	20	1	9957	2	N	-0-			-0-
12	9920	X	9279	-0-	-641	-0-	19	1	9260	2	N	-0-			-0-
01	9920	X	9575	-0-	-345	-0-	13	1	9562	2	N	-0-			-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

08	7688	X	5991	-0-	-1697	-0-	12	1	5979	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	6180	-0-	-240	-0-	12	1	6168	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	6322	-0-	-405	-0-	13	1	6309	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	6172	-0-	-338	-0-	12	1	6160	2	N	-0-			-0-
12	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	14	1	6797	2	N	-0-			-0-
*01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	14	1	7107	2	N	-0-			-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

08	12121	X	10169	-0-	-1952	-0-	10169	2			N	-0-			-0-
09	11730	X	9883	-0-	-1847	-0-	9883	2			N	-0-			-0-
10	15066	X	11002	-0-	-4064	-0-	11002	2			N	-0-			-0-
11	14580	X	168	-0-	-14412	-0-	168	2			N	-0-			-0-
12	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					N	-0-			-0-
01	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7	1	7131	2	N	-0-			-0-
09	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	7	1	6549	2	N	-0-			-0-
10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	7	1	6683	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	6128	-0-	-772	-0-	6	1	6122	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	6217	-0-	-913	-0-	6	1	6211	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	5848	-0-	-1282	-0-	6	1	5842	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	2108	X	1614	-0-	-494	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
09	1890	X	1611	-0-	-279	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
10	1953	X	1640	-0-	-313	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
11	1890	X	1633	-0-	-257	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
12	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
01	1674	X	776	-0-	-898	-0-	776	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	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
09	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	12084	-0-	-502	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11223	-0-	-957	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11714	-0-	-872	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11303	-0-	-1035	-0-	11303	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	4340	X	3862	-0-	-478	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3669	-0-	-531	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3758	-0-	-458	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3539	-0-	-511	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3504	-0-	-681	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3355	-0-	-520	-0-	3355	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	8649	X	5892	-0-	-2757	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8379	-0-	-411	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8017	-0-	-1066	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6591	-0-	-2199	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	6961	-0-	-1688	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	1966	-0-	-6683	-0-	1966	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	4557	X	293	-0-	-4264	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-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	7502	X	6037	-0-	-1465	-0-	12	1	6025	2	N	-0-					-0-
09	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	16	1	8089	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	4930	-0-	-2479	-0-	10	1	4920	2	N	-0-					-0-
11	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	16	1	8093	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	7732	-0-	-638	-0-	15	1	7717	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	6189	-0-	-2181	-0-	8	1	6181	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	6293	X	5712	-0-	-581	-0-	11	1	5701	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5231	-0-	-859	-0-	10	1	5221	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5380	-0-	-634	-0-	11	1	5369	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5331	-0-	-489	-0-	11	1	5320	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4841	-0-	-863	-0-	10	1	4831	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5507	-0-	-197	-0-	11	1	5496	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	6045	X	2892	-0-	-3153	-0-	6	1	2886	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	3749	-0-	-541	-0-	7	1	3742	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	3261	-0-	-335	-0-	7	1	3254	2	N	-0-			-0-
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	10	1	4902	2	N	-0-			-0-
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	9	1	4613	2	N	-0-			-0-
*01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	8	1	5538	2	N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

08	10013	X	7022	-0-	-2991	-0-	14	1	7008	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	8721	-0-	-969	-0-	17	1	8704	2	N	-0-			-0-
10	10013	X	7767	-0-	-2246	-0-	15	1	7752	2	N	-0-			-0-
11	8220	X	7420	-0-	-800	-0-	15	1	7405	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	7875	-0-	-1146	-0-	16	1	7859	2	N	-0-			-0-
01	9021	X	7761	-0-	-1260	-0-	15	1	7746	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

08	10974	X	8726	-0-	-2248	-0-	17	1	8709	2	N	-0-			-0-
09	9990	X	9251	-0-	-739	-0-	18	1	9233	2	N	-0-			-0-
10	10323	X	9124	-0-	-1199	-0-	18	1	9106	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	8386	-0-	-1184	-0-	16	1	8370	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	7752	-0-	-1796	-0-	15	1	7737	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	8731	-0-	-817	-0-	17	1	8714	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

08	6696	X	4956	-0-	-1740	-0-	10	1	4946	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	4666	-0-	-1094	-0-	9	1	4657	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	4607	-0-	-1376	-0-	9	1	4598	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	5060	-0-	-730	-0-	10	1	5050	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	4446	-0-	-1537	-0-	9	1	4437	2	N	-0-			-0-
01	4960	X	4745	-0-	-215	-0-	9	1	4736	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

08	403	N	13	-0-	-390	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	N	-0-			-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	N	-0-			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	N	-0-			-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	2	N	-0-			-0-
01	682	N	418	-0-	-264	-0-	9	1	409	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

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

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

08	7502	X	6445	-0-	-1057	-0-	13	1	6432	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	6074	-0-	-886	-0-	12	1	6062	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6390	-0-	-492	-0-	13	1	6377	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	5907	-0-	-753	-0-	12	1	5895	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	5582	-0-	-1269	-0-	11	1	5571	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	5681	-0-	-767	-0-	11	1	5670	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	8122	X	7910	-0-	-212	-0-	7910	2			N	-0-			-0-
09	7860	X	6982	-0-	-878	-0-	6982	2			N	-0-			-0-
10	8060	X	7513	-0-	-547	-0-	7513	2			N	-0-			-0-
11	7800	X	6219	-0-	-1581	-0-	6219	2			N	-0-			-0-
*12	7905	X	6905	-0-	-1000	-0-	6905	2			N	-0-			-0-
*01	7905	X	6572	-0-	-1333	-0-	6572	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

08	3348	X	1637	-0-	-1711	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
09	2460	X	25	-0-	-2435	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10	2790	X	77	-0-	-2713	-0-	77	2			N	-0-			-0-
11	2700	X	8	-0-	-2692	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	2790	X	26	-0-	-2764	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	1643	X	31	-0-	-1612	-0-	31	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

08	9641	X	8313	-0-	-1328	-0-	8313	2			N	-0-			-0-
09	9330	X	8119	-0-	-1211	-0-	8119	2			N	-0-			-0-
10	9238	X	7657	-0-	-1581	-0-	7657	2			N	-0-			-0-
11	8940	X	7540	-0-	-1400	-0-	7540	2			N	-0-			-0-
12	9238	X	7608	-0-	-1630	-0-	7608	2			N	-0-			-0-
01	8401	X	5277	-0-	-3124	-0-	5277	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

08	9083	X	8399	-0-	-684	-0-	8399	2			N	-0-			-0-
09	8490	X	7565	-0-	-925	-0-	7565	2			N	-0-			-0-
10	10106	X	8514	-0-	-1592	-0-	8514	2			N	-0-			-0-
11	9780	X	5215	-0-	-4565	-0-	5215	2			N	-0-			-0-
12	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	2			N	-0-			-0-
*01	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-			-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

08	14911	X	13283	-0-	-1628	-0-	13	1	13270	2	N	-0-			-0-
09	14100	X	12711	-0-	-1389	-0-	13	1	12698	2	N	-0-			-0-
10	14384	X	12667	-0-	-1717	-0-	13	1	12654	2	N	-0-			-0-
11	13470	X	11796	-0-	-1674	-0-	12	1	11784	2	N	-0-			-0-
12	13888	X	12072	-0-	-1816	-0-	12	1	12060	2	N	-0-			-0-
01	13268	X	11657	-0-	-1611	-0-	12	1	11645	2	N	-0-			-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	200597	X	200597	-0-	-0-	-0-	200597	2			N	-0-			-0-
11	536580	X	536580	-0-	-0-	-0-	536580	2			N	-0-			-0-
12	484522	X	484522	-0-	-0-	-0-	484522	2			N	-0-			-0-
*01	417260	X	417260	-0-	-0-	-0-	417260	2			N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

08	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	10	1	9949	2	N	-0-			-0-
09	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9	1	9323	2	N	-0-			-0-
10	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	10	1	9878	2	N	-0-			-0-
11	9630	X	9320	-0-	-310	-0-	9	1	9311	2	N	-0-			-0-
12	9951	X	9484	-0-	-467	-0-	9	1	9475	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	9178	-0-	-773	-0-	9	1	9169	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6882	X	6188	-0-	-694	-0-	6	1	6182	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	5632	-0-	-938	-0-	6	1	5626	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	6137	-0-	-652	-0-	6	1	6131	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	5780	-0-	-640	-0-	6	1	5774	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	5946	-0-	-378	-0-	6	1	5940	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	5860	-0-	-340	-0-	6	1	5854	2	N	-0-			-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

08	7874	X	7602	-0-	-272	-0-	7602	2			N	-0-			-0-
09	8100	X	7064	-0-	-1036	-0-	7064	2			N	-0-			-0-
10	8618	X	6973	-0-	-1645	-0-	6973	2			N	-0-			-0-
11	8340	X	6603	-0-	-1737	-0-	6603	2			N	-0-			-0-
12	8618	X	6690	-0-	-1928	-0-	6690	2			N	-0-			-0-
01	7595	X	6245	-0-	-1350	-0-	6245	2			N	-0-			-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

08	7843	X	6948	-0-	-895	-0-	14	1	6934	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	5619	-0-	-1761	-0-	11	1	5608	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	6972	-0-	-96	-0-	14	1	6958	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6027	-0-	-813	-0-	12	1	6015	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	6344	-0-	-600	-0-	13	1	6331	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	6384	-0-	-591	-0-	13	1	6371	2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

08	12834	X	9416	-0-	-3418	-0-	9416	2			N	-0-			-0-
09	1260	X	5	-0-	-1255	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-			-0-
12	210755	X	210755	-0-	-0-	-0-	210755	2			N	-0-			-0-
*01	306860	X	306860	-0-	-0-	-0-	306860	2			N	-0-			-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

08	14012	X	10798	-0-	-3214	-0-	10798	2			N	-0-			-0-
09	11910	X	7642	-0-	-4268	-0-	7642	2			N	-0-			-0-
10	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2			N	-0-			-0-
11	10920	X	10021	-0-	-899	-0-	10021	2			N	-0-			-0-
12	10788	X	1011	-0-	-9777	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
01	12462	X	11419	-0-	-1043	-0-	11419	2			N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

08	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-			-0-
09	11610	X	11455	-0-	-155	-0-	11455	2			N	-0-			-0-
10	11997	X	11321	-0-	-676	-0-	11321	2			N	-0-			-0-
11	12330	X	10678	-0-	-1652	-0-	10678	2			N	-0-			-0-
12	12741	X	10934	-0-	-1807	-0-	10934	2			N	-0-			-0-
01	12741	X	10908	-0-	-1833	-0-	10908	2			N	-0-			-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

08	11935	X	7900	-0-	-4035	-0-	16	1	7884	2	N	-0-			-0-
09	11550	X	8408	-0-	-3142	-0-	17	1	8391	2	N	-0-			-0-
10	11935	X	8338	-0-	-3597	-0-	16	1	8322	2	N	-0-			-0-
11	9450	X	8763	-0-	-687	-0-	17	1	8746	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	8492	-0-	-1273	-0-	17	1	8475	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	8011	-0-	-669	-0-	16	1	7995	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	5673	X	5030	-0-	-643	-0-	10	1	5020	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	5342	-0-	-148	-0-	11	1	5331	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	4864	-0-	-716	-0-	10	1	4854	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	5390	-0-	-10	-0-	11	1	5379	2	N	-0-			-0-
12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	15	1	7488	2	N	-0-			-0-
*01	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	16	1	8045	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	11036	X	9184	-0-	-1852	-0-	18	1	9166	2	N	-0-			-0-
09	10680	X	9881	-0-	-799	-0-	20	1	9861	2	N	-0-			-0-
10	11253	X	10265	-0-	-988	-0-	21	1	10244	2	N	-0-			-0-
11	10890	X	10053	-0-	-837	-0-	20	1	10033	2	N	-0-			-0-
12	11253	X	10114	-0-	-1139	-0-	20	1	10094	2	N	-0-			-0-
01	10261	X	8277	-0-	-1984	-0-	16	1	8261	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	3906	X	3514	-0-	-392	-0-	7	1	3507	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3506	-0-	-274	-0-	7	1	3499	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	1467	-0-	-2563	-0-	3	1	1464	2	N	-0-			-0-
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	9	1	4694	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3765	-0-	-265	-0-	8	1	3757	2	N	-0-			-0-
*01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	8	1	3906	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	10571	X	9206	-0-	-1365	-0-	18	1	9188	2	N	-0-			-0-
09	10230	X	9371	-0-	-859	-0-	19	1	9352	2	N	-0-			-0-
10	9982	X	9304	-0-	-678	-0-	19	1	9285	2	N	-0-			-0-
11	9510	X	9424	-0-	-86	-0-	19	1	9405	2	N	-0-			-0-
12	9796	X	9032	-0-	-764	-0-	18	1	9014	2	N	-0-			-0-
*01	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	20	1	10302	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	6727	X	6446	-0-	-281	-0-	6446	2			N	-0-			-0-
09	5880	X	4711	-0-	-1169	-0-	4711	2			N	-0-			-0-
10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-			-0-
11	6240	X	5157	-0-	-1083	-0-	5157	2			N	-0-			-0-
12	6448	X	5351	-0-	-1097	-0-	5351	2			N	-0-			-0-
01	6448	X	5201	-0-	-1247	-0-	5201	2			N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	199260	X	199260	-0-	-0-	-0-	199260	2			N	-0-			-0-
09	187425	X	187425	-0-	-0-	-0-	187425	2			N	-0-			-0-
10	194053	X	194053	-0-	-0-	-0-	194053	2			N	-0-			-0-
11	179552	X	179552	-0-	-0-	-0-	179552	2			N	-0-			-0-
12	173390	X	173390	-0-	-0-	-0-	173390	2			N	-0-			-0-
*01	169830	X	169830	-0-	-0-	-0-	169830	2			N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	71803	X	71803	-0-	-0-	-0-	71803	2			N	-0-			-0-
09	75264	X	75264	-0-	-0-	-0-	75264	2			N	-0-			-0-
10	78721	X	78721	-0-	-0-	-0-	78721	2			N	-0-			-0-
11	70267	X	70267	-0-	-0-	-0-	70267	2			N	-0-			-0-
12	66196	X	66196	-0-	-0-	-0-	66196	2			N	-0-			-0-
01	60357	X	57158	-0-	-3199	-0-	57158	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3225	-0-	-1177	-0-	3225	2			N	-0-			-0-
09	3990	X	3110	-0-	-880	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-			-0-
11	3450	X	2572	-0-	-878	-0-	2572	2			N	-0-			-0-
12	3565	X	2737	-0-	-828	-0-	2737	2			N	-0-			-0-
01	3844	X	2662	-0-	-1182	-0-	2662	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	14229	X	12494	-0-	-1735	-0-	12494	2			N	-0-			-0-
09	13440	X	11624	-0-	-1816	-0-	11624	2			N	-0-			-0-
10	13888	X	10699	-0-	-3189	-0-	10699	2			N	-0-			-0-
11	13440	X	9167	-0-	-4273	-0-	9167	2			N	-0-			-0-
12	13051	X	9956	-0-	-3095	-0-	9956	2			N	-0-			-0-
01	12493	X	11060	-0-	-1433	-0-	11060	2			N	-0-			-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

08	1643	X	1463	-0-	-180	-0-	3	1	1460	2	N	-0-			-0-
09	1590	X	1371	-0-	-219	-0-	3	1	1368	2	N	-0-			-0-
10	40315	X	40315	-0-	-0-	-0-	82	1	40233	2	N	-0-			-0-
11	36764	X	36764	-0-	-0-	-0-	73	1	36691	2	N	-0-			-0-
12	40284	X	40284	-0-	-0-	-0-	80	1	40204	2	N	-0-			-0-
*01	26448	X	26448	-0-	-0-	-0-	52	1	26396	2	N	-0-			-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

08	14477	X	11960	-0-	-2517	-0-	11960	2			N	-0-			-0-
09	14010	X	9011	-0-	-4999	-0-	9011	2			N	-0-			-0-
10	14446	X	12677	-0-	-1769	-0-	12677	2			N	-0-			-0-
11	13980	X	10353	-0-	-3627	-0-	10353	2			N	-0-			-0-
12	11966	X	10152	-0-	-1814	-0-	10152	2			N	-0-			-0-
01	12679	X	11899	-0-	-780	-0-	11899	2			N	-0-			-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

08	9579	X	8409	-0-	-1170	-0-	8409	2			N	-0-			-0-
09	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-			-0-
10	10757	X	9687	-0-	-1070	-0-	9687	2			N	-0-			-0-
11	10410	X	8608	-0-	-1802	-0-	8608	2			N	-0-			-0-
12	10757	X	5240	-0-	-5517	-0-	5240	2			N	-0-			-0-
*01	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2			N	-0-			-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

08	17918	X	15127	-0-	-2791	-0-	15127	2			N	-0-			-0-
09	16500	X	14106	-0-	-2394	-0-	14106	2			N	-0-			-0-
10	16492	X	13525	-0-	-2967	-0-	13525	2			N	-0-			-0-
11	15960	X	13911	-0-	-2049	-0-	13911	2			N	-0-			-0-
12	15128	X	13094	-0-	-2034	-0-	13094	2			N	-0-			-0-
01	15128	X	12523	-0-	-2605	-0-	12523	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	33945	X	-0-	-0-	-33945	-0-					N	-0-					-0-
09	32850	X	-0-	-0-	-32850	-0-					N	-0-					-0-
10	33945	X	-0-	-0-	-33945	-0-					N	-0-					-0-
11	32850	X	-0-	-0-	-32850	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	15469	X	13858	-0-	-1611	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	13703	-0-	-1267	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	14224	-0-	-904	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	13492	-0-	-668	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13461	-0-	-768	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	13918	-0-	-311	-0-	13918	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-

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	12307	X	11765	-0-	-542	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	10427	-0-	-2593	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	11486	-0-	-1968	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	10442	-0-	-2578	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11135	-0-	-738	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11407	-0-	-373	-0-	11407	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	12963	-0-	-1297	-0-	13	1	12950	2	N	-0-			-0-
09	13290	X	10869	-0-	-2421	-0-	11	1	10858	2	N	-0-			-0-
10	13733	X	9200	-0-	-4533	-0-	9	1	9191	2	N	-0-			-0-
11	13260	X	9591	-0-	-3669	-0-	10	1	9581	2	N	-0-			-0-
12	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	16	1	15879	2	N	-0-			-0-
*01	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13	1	13290	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17267	X	14183	-0-	-3084	-0-	14183	2			Y	-0-			54
09	16710	X	13423	-0-	-3287	-0-	13423	2			Y	-0-			54
10	16089	X	14408	-0-	-1681	-0-	14408	2			Y	-0-			54
11	14850	X	13249	-0-	-1601	-0-	13249	2			Y	-0-			54
12	15221	X	13492	-0-	-1729	-0-	13492	2			Y	-0-			54
*01	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	15488	2			Y	-0-			54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	11381	-0-	-771	-0-	11381	2			N	-0-			-0-
09	11820	X	9728	-0-	-2092	-0-	9728	2			N	-0-			-0-
10	12214	X	11014	-0-	-1200	-0-	11014	2			N	-0-			-0-
11	11820	X	9452	-0-	-2368	-0-	9452	2			N	-0-			-0-
12	11377	X	10024	-0-	-1353	-0-	10024	2			N	-0-			-0-
01	11377	X	8917	-0-	-2460	-0-	8917	2			N	-0-			-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6611	-0-	-612	-0-	6611	2			N	-0-			-0-
09	6990	X	6221	-0-	-769	-0-	6221	2			N	-0-			-0-
10	6913	X	6332	-0-	-581	-0-	6332	2			N	-0-			-0-
11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-			-0-
12	6603	X	6324	-0-	-279	-0-	6324	2			N	-0-			-0-
01	6603	X	6192	-0-	-411	-0-	6192	2			N	-0-			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF. N/A

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

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22878	X	21654	-0-	-1224	-0-	44	1	21610	2	N	-0-			-0-
09	22140	X	18521	-0-	-3619	-0-	36	1	18485	2	N	-0-			-0-
10	22878	X	7696	-0-	-15182	-0-	15	1	7681	2	N	-0-			-0-
11	27431	X	27431	-0-	-0-	-0-	54	1	27377	2	N	-0-			-0-
12	21669	X	20056	-0-	-1613	-0-	40	1	20016	2	N	-0-			-0-
01	21669	X	19202	-0-	-2467	-0-	38	1	19164	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	35030	X	30558	-0-	-4472	-0-	61	1	30497	2	N	-0-			-0-
09	32370	X	27670	-0-	-4700	-0-	55	1	27615	2	N	-0-			-0-
10	33449	X	28437	-0-	-5012	-0-	56	1	28381	2	N	-0-			-0-
11	31140	X	28087	-0-	-3053	-0-	55	1	28032	2	N	-0-			-0-
12	31434	X	27543	-0-	-3891	-0-	55	1	27488	2	N	-0-			-0-
01	30566	X	23375	-0-	-7191	-0-	46	1	23329	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 #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

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

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

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A 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	20956	X	19786	-0-	-1170	-0-	19786	2			N	-0-					-0-
09	21480	X	18400	-0-	-3080	-0-	18400	2			N	-0-					-0-
10	22196	X	18002	-0-	-4194	-0-	18002	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	16662	-0-	-4818	-0-	16662	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	16551	-0-	-4343	-0-	16551	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	15789	-0-	-3989	-0-	15789	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21799	-0-	-4737	-0-	21799	2			N	-0-					-0-
09	23520	X	22835	-0-	-685	-0-	22835	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	13943	-0-	-10702	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	17077	-0-	-6773	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	16070	-0-	-8575	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	17253	-0-	-6338	-0-	17253	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	16306	X	14579	-0-	-1727	-0-	29	1	14550	2	N	-0-					-0-
09	15540	X	14084	-0-	-1456	-0-	28	1	14056	2	N	-0-					-0-
10	15531	X	5497	-0-	-10034	-0-	11	1	5486	2	N	-0-					-0-
11	14550	X	9424	-0-	-5126	-0-	18	1	9406	2	N	-0-					-0-
12	15035	X	11956	-0-	-3079	-0-	24	1	11932	2	N	-0-					-0-
01	14570	X	10329	-0-	-4241	-0-	15	1	10314	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

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

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

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	25575	X	22298	-0-	-3277	-0-	22	1	22276	2	N	-0-					-0-
09	23580	X	20574	-0-	-3006	-0-	21	1	20553	2	N	-0-					-0-
10	24366	X	20820	-0-	-3546	-0-	21	1	20799	2	N	-0-					-0-
11	22770	X	19725	-0-	-3045	-0-	20	1	19705	2	N	-0-					-0-
12	23033	X	21153	-0-	-1880	-0-	21	1	21132	2	N	-0-					-0-
01	22289	X	20655	-0-	-1634	-0-	21	1	20634	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

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

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

08	9052	X	6790	-0-	-2262	-0-	14	1	6776	2	N	-0-				-0-
09	8760	X	8587	-0-	-173	-0-	17	1	8570	2	N	-0-				-0-
10	8029	X	7007	-0-	-1022	-0-	14	1	6993	2	N	-0-				-0-
11	7770	X	7270	-0-	-500	-0-	14	1	7256	2	N	-0-				-0-
12	8866	X	6529	-0-	-2337	-0-	13	1	6516	2	N	-0-				-0-
01	8866	X	7428	-0-	-1438	-0-	10	1	7418	2	N	-0-				-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

08	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-				-0-
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-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-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

08	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-				-0-
09	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17318	2			N	-0-				-0-
10	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-				-0-
11	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	2			N	-0-				-0-
12	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-				-0-
*01	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	14664	2			N	-0-				-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

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

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

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

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

08	5208	X	2287	-0-	-2921	-0-	2287	2			N	-0-				-0-
09	5490	X	4100	-0-	-1390	-0-	4100	2			N	-0-				-0-
10	5673	X	2589	-0-	-3084	-0-	2589	2			N	-0-				-0-
11	5490	X	2697	-0-	-2793	-0-	2697	2			N	-0-				-0-
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-				-0-
01	4247	X	45	-0-	-4202	-0-	45	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 #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	13294	-0-	-1028	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12610	-0-	-2000	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	12674	-0-	-2423	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	11561	-0-	-3049	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12335	-0-	-964	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
*01	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	14147	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

08	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	19	1	9664	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	8701	-0-	-2219	-0-	17	1	8684	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	7275	-0-	-4009	-0-	15	1	7260	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	5852	-0-	-5068	-0-	12	1	5840	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	7624	-0-	-2389	-0-	15	1	7609	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	4638	-0-	-5034	-0-	9	1	4629	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

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	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	25	1	12544	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	8592	-0-	-3828	-0-	17	1	8575	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	32	-0-	-12802	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	31	1	15626	2	N	-0-					-0-
12	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	26	1	13036	2	N	-0-					-0-
01	12555	X	11555	-0-	-1000	-0-	23	1	11532	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

08	20553	X	18997	-0-	-1556	-0-	19	1	18978	2	N	-0-					-0-
09	19170	X	17478	-0-	-1692	-0-	17	1	17461	2	N	-0-					-0-
10	19809	X	18684	-0-	-1125	-0-	19	1	18665	2	N	-0-					-0-
11	19170	X	17409	-0-	-1761	-0-	17	1	17392	2	N	-0-					-0-
12	19406	X	17538	-0-	-1868	-0-	18	1	17520	2	N	-0-					-0-
01	19003	X	17521	-0-	-1482	-0-	18	1	17503	2	N	-0-					-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

08	17112	X	14835	-0-	-2277	-0-	30	1	14805	2	N	-0-					-0-
09	16500	X	14219	-0-	-2281	-0-	28	1	14191	2	N	-0-					-0-
10	16151	X	9889	-0-	-6262	-0-	20	1	9869	2	N	-0-					-0-
11	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	31	1	15479	2	N	-0-					-0-
12	15562	X	14255	-0-	-1307	-0-	28	1	14227	2	N	-0-					-0-
01	14849	X	14495	-0-	-354	-0-	21	1	14474	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

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
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	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 #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

08	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	16568	2			N	-0-					-0-
09	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
10	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	6682	-0-	-6098	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	8703	-0-	-4503	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	5076	-0-	-8130	-0-	5076	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

08	53816	X	50638	-0-	-3178	-0-	100	1	50538	2	N	-0-					-0-
09	54780	X	46881	-0-	-7899	-0-	92	1	46789	2	N	-0-					-0-
10	56606	X	46471	-0-	-10135	-0-	92	1	46379	2	N	-0-					-0-
11	54780	X	42412	-0-	-12368	-0-	83	1	42329	2	N	-0-					-0-
12	53785	X	38386	-0-	-15399	-0-	76	1	38310	2	N	-0-					-0-
01	50623	X	33932	-0-	-16691	-0-	67	1	33865	2	N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

08	31558	X	27198	-0-	-4360	-0-	54	1	27144	2	N	-0-					-0-
09	28770	X	27118	-0-	-1652	-0-	54	1	27064	2	N	-0-					-0-
10	29760	X	27060	-0-	-2700	-0-	55	1	27005	2	N	-0-					-0-
11	28800	X	25923	-0-	-2877	-0-	51	1	25872	2	N	-0-					-0-
12	29760	X	18299	-0-	-11461	-0-	37	1	18262	2	N	-0-					-0-
01	28024	X	20576	-0-	-7448	-0-	30	1	20546	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

08	25978	X	23238	-0-	-2740	-0-	23	1	23215	2	N	-0-					-0-
09	24360	X	22095	-0-	-2265	-0-	22	1	22073	2	N	-0-					-0-
10	25172	X	22665	-0-	-2507	-0-	23	1	22642	2	N	-0-					-0-
11	23730	X	20865	-0-	-2865	-0-	21	1	20844	2	N	-0-					-0-
12	23684	X	21635	-0-	-2049	-0-	22	1	21613	2	N	-0-					-0-
01	23250	X	21186	-0-	-2064	-0-	21	1	21165	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

08	16740	X	14927	-0-	-1813	-0-	15	1	14912	2	N	-0-					-0-
09	15750	X	14168	-0-	-1582	-0-	14	1	14154	2	N	-0-					-0-
10	16275	X	14259	-0-	-2016	-0-	14	1	14245	2	N	-0-					-0-
11	15180	X	13848	-0-	-1332	-0-	14	1	13834	2	N	-0-					-0-
12	15407	X	13730	-0-	-1677	-0-	14	1	13716	2	N	-0-					-0-
01	14942	X	13988	-0-	-954	-0-	14	1	13974	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

08	118382	X	118382	-0-	-0-	-0-	236	1	118146	2	N	-0-					-0-
09	108793	X	108793	-0-	-0-	-0-	216	1	108577	2	N	-0-					-0-
10	89926	X	89926	-0-	-0-	-0-	182	1	89744	2	N	-0-					-0-
11	89359	X	89359	-0-	-0-	-0-	177	1	89182	2	N	-0-					-0-
12	93555	X	93555	-0-	-0-	-0-	187	1	93368	2	N	-0-					-0-
*01	91189	X	91189	-0-	-0-	-0-	130	1	91059	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	25389	X	21830	-0-	-3559	-0-	22	1	21808	2	Y	-0-			19
09	23010	X	20908	-0-	-2102	-0-	21	1	20887	2	Y	-0-			19
10	23343	X	21554	-0-	-1789	-0-	22	1	21532	2	Y	-0-			19
11	21990	X	20232	-0-	-1758	-0-	20	1	20212	2	Y	-0-			19
12	22382	X	20550	-0-	-1832	-0-	21	1	20529	2	Y	-0-			19
01	21824	X	20658	-0-	-1166	-0-	21	1	20637	2	Y	-0-			19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

08	16306	X	14580	-0-	-1726	-0-	15	1	14565	2	Y	-0-			-0-
09	15180	X	13854	-0-	-1326	-0-	14	1	13840	2	Y	-0-			-0-
10	15686	X	14315	-0-	-1371	-0-	14	1	14301	2	Y	-0-			-0-
11	14520	X	13542	-0-	-978	-0-	14	1	13528	2	Y	-0-			-0-
12	14694	X	14054	-0-	-640	-0-	14	1	14040	2	Y	-0-			-0-
01	14570	X	13671	-0-	-899	-0-	14	1	13657	2	Y	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

08	15221	X	14480	-0-	-741	-0-	14480	2			N	-0-			-0-
09	14970	X	13296	-0-	-1674	-0-	13296	2			N	-0-			-0-
10	15469	X	14165	-0-	-1304	-0-	14165	2			N	-0-			-0-
11	14970	X	12710	-0-	-2260	-0-	12710	2			N	-0-			-0-
12	14477	X	13435	-0-	-1042	-0-	13435	2			N	-0-			-0-
01	14477	X	12856	-0-	-1621	-0-	12856	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

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

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

08	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-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

08	14105	X	11612	-0-	-2493	-0-	11612	2			N	-0-			-0-
09	13650	X	12190	-0-	-1460	-0-	12190	2			N	-0-			-0-
10	14105	X	10158	-0-	-3947	-0-	10158	2			N	-0-			-0-
11	13530	X	8728	-0-	-4802	-0-	8728	2			N	-0-			-0-
12	13981	X	7569	-0-	-6412	-0-	7569	2			N	-0-			-0-
01	12586	X	11298	-0-	-1288	-0-	11298	2			N	-0-			-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

08	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-			-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	35929	X	30446	-0-	-5483	-0-	31	1	30415	2	N	-0-			-0-
09	36330	X	30896	-0-	-5434	-0-	31	1	30865	2	N	-0-			-0-
10	37541	X	29880	-0-	-7661	-0-	30	1	29850	2	N	-0-			-0-
11	36330	X	26765	-0-	-9565	-0-	27	1	26738	2	N	-0-			-0-
12	32271	X	27419	-0-	-4852	-0-	28	1	27391	2	N	-0-			-0-
01	31930	X	23380	-0-	-8550	-0-	24	1	23356	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

08	22692	X	21821	-0-	-871	-0-	21821	2			N	-0-			-0-
09	22530	X	19793	-0-	-2737	-0-	19793	2			N	-0-			-0-
10	23281	X	20735	-0-	-2546	-0-	20735	2			N	-0-			-0-
11	22530	X	18152	-0-	-4378	-0-	18152	2			N	-0-			-0-
12	21824	X	19689	-0-	-2135	-0-	19689	2			N	-0-			-0-
01	21824	X	18669	-0-	-3155	-0-	18669	2			N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

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-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

08	31496	X	28068	-0-	-3428	-0-	28	1	28040	2	N	-0-			-0-
09	29130	X	25734	-0-	-3396	-0-	26	1	25708	2	N	-0-			-0-
10	30101	X	26572	-0-	-3529	-0-	27	1	26545	2	N	-0-			-0-
11	27930	X	24096	-0-	-3834	-0-	24	1	24072	2	N	-0-			-0-
12	28179	X	24836	-0-	-3343	-0-	25	1	24811	2	N	-0-			-0-
01	28055	X	24067	-0-	-3988	-0-	24	1	24043	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

08	32643	X	28457	-0-	-4186	-0-	28	1	28429	2	N	-0-			-0-
09	29400	X	26668	-0-	-2732	-0-	27	1	26641	2	N	-0-			-0-
10	30380	X	28068	-0-	-2312	-0-	28	1	28040	2	N	-0-			-0-
11	28890	X	26357	-0-	-2533	-0-	26	1	26331	2	N	-0-			-0-
12	29047	X	26734	-0-	-2313	-0-	27	1	26707	2	N	-0-			-0-
01	28458	X	25669	-0-	-2789	-0-	26	1	25643	2	N	-0-			-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

08	35588	X	-0-	-0-	-35588	-0-					N	-0-			-0-
09	33960	X	-0-	-0-	-33960	-0-					N	-0-			-0-
10	34193	X	-0-	-0-	-34193	-0-					N	-0-			-0-
11	20850	X	-0-	-0-	-20850	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 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	50065	X	44576	-0-	-5489	-0-	45	1	44531	2	N	-0-			-0-
09	48450	X	40978	-0-	-7472	-0-	42	1	40936	2	N	-0-			-0-
10	48515	X	44209	-0-	-4306	-0-	45	1	44164	2	N	-0-			-0-
11	44100	X	40447	-0-	-3653	-0-	42	1	40405	2	N	-0-			-0-
12	44640	X	43844	-0-	-796	-0-	45	1	43799	2	N	-0-			-0-
01	44578	X	38284	-0-	-6294	-0-	40	1	38244	2	N	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

08	37851	X	34190	-0-	-3661	-0-	34	1	34156	2	N	-0-			-0-
09	35850	X	32419	-0-	-3431	-0-	32	1	32387	2	N	-0-			-0-
10	36611	X	32938	-0-	-3673	-0-	33	1	32905	2	N	-0-			-0-
11	33930	X	30581	-0-	-3349	-0-	31	1	30550	2	N	-0-			-0-
12	34317	X	31380	-0-	-2937	-0-	31	1	31349	2	N	-0-			-0-
01	34193	X	30267	-0-	-3926	-0-	30	1	30237	2	N	-0-			-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

08	31465	X	24079	-0-	-7386	-0-	24	1	24055	2	N	-0-			-0-
09	26610	X	22210	-0-	-4400	-0-	22	1	22188	2	N	-0-			-0-
10	27497	X	21453	-0-	-6044	-0-	21	1	21432	2	N	-0-			-0-
11	24810	X	21260	-0-	-3550	-0-	21	1	21239	2	N	-0-			-0-
12	24924	X	19851	-0-	-5073	-0-	20	1	19831	2	N	-0-			-0-
01	24087	X	20086	-0-	-4001	-0-	20	1	20066	2	N	-0-			-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

08	50761	X	50761	-0-	-0-	-0-	50761	2			N	-0-			-0-
09	41078	X	41078	-0-	-0-	-0-	41078	2			N	-0-			-0-
10	36424	X	36424	-0-	-0-	-0-	36424	2			N	-0-			-0-
11	49110	X	30904	-0-	-18206	-0-	30904	2			N	-0-			-0-
12	50747	X	31141	-0-	-19606	-0-	31141	2			N	-0-			-0-
01	50747	X	29448	-0-	-21299	-0-	29448	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

08	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-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

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-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

08	55366	X	44073	-0-	-11293	-0-	44073	2			N	-0-			-0-
09	52050	X	40008	-0-	-12042	-0-	40008	2			N	-0-			-0-
10	51367	X	39229	-0-	-12138	-0-	39229	2			N	-0-			-0-
11	46890	X	34152	-0-	-12738	-0-	34152	2			N	-0-			-0-
12	45539	X	37090	-0-	-8449	-0-	37090	2			N	-0-			-0-
01	44082	X	36703	-0-	-7379	-0-	36703	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	37097	X	37097	-0-	-0-	-0-	37097	2			N	-0-			-0-
09	35040	X	30495	-0-	-4545	-0-	30495	2			N	-0-			-0-
10	31217	X	29365	-0-	-1852	-0-	29365	2			N	-0-			-0-
11	35910	X	23882	-0-	-12028	-0-	23882	2			N	-0-			-0-
12	37107	X	400	-0-	-36707	-0-	400	2			N	-0-			-0-
01	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					N	-0-			-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

08	29979	X	29979	-0-	-0-	-0-	29979	2			N	-0-			-0-
09	404513	X	404513	-0-	-0-	-0-	404513	2			N	-0-			-0-
10	447454	X	447454	-0-	-0-	-0-	447454	2			N	-0-			-0-
11	420626	X	420626	-0-	-0-	-0-	420626	2			N	-0-			-0-
12	546398	X	546398	-0-	-0-	-0-	546398	2			N	-0-			-0-
*01	386126	X	386126	-0-	-0-	-0-	386126	2			N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

08	19933	X	17643	-0-	-2290	-0-	18	1	17625	2	N	-0-			-0-
09	18600	X	16329	-0-	-2271	-0-	16	1	16313	2	N	-0-			-0-
10	19220	X	16716	-0-	-2504	-0-	17	1	16699	2	N	-0-			-0-
11	18270	X	16350	-0-	-1920	-0-	16	1	16334	2	N	-0-			-0-
12	18414	X	16063	-0-	-2351	-0-	16	1	16047	2	N	-0-			-0-
01	17639	X	15972	-0-	-1667	-0-	16	1	15956	2	N	-0-			-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

08	25575	X	22536	-0-	-3039	-0-	22536	2			N	-0-			-0-
09	24750	X	21614	-0-	-3136	-0-	21614	2			N	-0-			-0-
10	25048	X	22143	-0-	-2905	-0-	22143	2			N	-0-			-0-
11	24240	X	20393	-0-	-3847	-0-	20393	2			N	-0-			-0-
12	23312	X	20961	-0-	-2351	-0-	20961	2			N	-0-			-0-
01	22537	X	20795	-0-	-1742	-0-	20795	2			N	-0-			-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

08	126912	X	126912	-0-	-0-	-0-	253	1	126659	2	N	-0-			-0-
09	110130	X	107019	-0-	-3111	-0-	213	1	106806	2	N	-0-			-0-
10	107012	X	97760	-0-	-9252	-0-	198	1	97562	2	N	-0-			-0-
11	122820	X	82384	-0-	-40436	-0-	163	1	82221	2	N	-0-			-0-
12	126914	X	80952	-0-	-45962	-0-	161	1	80791	2	N	-0-			-0-
01	126914	X	80393	-0-	-46521	-0-	158	1	80235	2	N	-0-			-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

08	26288	X	23616	-0-	-2672	-0-	24	1	23592	2	N	-0-			-0-
09	24450	X	21954	-0-	-2496	-0-	22	1	21932	2	N	-0-			-0-
10	24707	X	22537	-0-	-2170	-0-	23	1	22514	2	N	-0-			-0-
11	23760	X	21390	-0-	-2370	-0-	21	1	21369	2	N	-0-			-0-
12	24025	X	21577	-0-	-2448	-0-	22	1	21555	2	N	-0-			-0-
01	23622	X	20634	-0-	-2988	-0-	21	1	20613	2	N	-0-			-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

08	85064	X	64214	-0-	-20850	-0-	64214	2			N	-0-			-0-
09	77790	X	12254	-0-	-65536	-0-	12254	2			N	-0-			-0-
10	82074	X	82074	-0-	-0-	-0-	82074	2			N	-0-			-0-
11	71910	X	65744	-0-	-6166	-0-	65744	2			N	-0-			-0-
12	70525	X	64611	-0-	-5914	-0-	64611	2			N	-0-			-0-
01	82088	X	59934	-0-	-22154	-0-	59934	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 #: 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	20460	X	18673	-0-	-1787	-0-	19	1	18654	2	N	-0-			-0-
09	19590	X	17173	-0-	-2417	-0-	17	1	17156	2	N	-0-			-0-
10	20243	X	17944	-0-	-2299	-0-	18	1	17926	2	N	-0-			-0-
11	19530	X	16230	-0-	-3300	-0-	16	1	16214	2	N	-0-			-0-
12	19406	X	16524	-0-	-2882	-0-	17	1	16507	2	N	-0-			-0-
01	18662	X	17111	-0-	-1551	-0-	17	1	17094	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

08	23219	X	20308	-0-	-2911	-0-	20	1	20288	2	N	-0-			-0-
09	21600	X	18973	-0-	-2627	-0-	19	1	18954	2	N	-0-			-0-
10	21948	X	19880	-0-	-2068	-0-	20	1	19860	2	N	-0-			-0-
11	20940	X	18966	-0-	-1974	-0-	19	1	18947	2	N	-0-			-0-
12	20646	X	19086	-0-	-1560	-0-	19	1	19067	2	N	-0-			-0-
01	20305	X	18748	-0-	-1557	-0-	19	1	18729	2	N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

08	34751	X	30923	-0-	-3828	-0-	30923	2			N	-0-			-0-
09	33630	X	29127	-0-	-4503	-0-	29127	2			N	-0-			-0-
10	34038	X	29425	-0-	-4613	-0-	29425	2			N	-0-			-0-
11	32940	X	27167	-0-	-5773	-0-	27167	2			N	-0-			-0-
12	32116	X	28490	-0-	-3626	-0-	28490	2			N	-0-			-0-
01	30938	X	27679	-0-	-3259	-0-	27679	2			N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

08	169453	X	169453	-0-	-0-	-0-	169453	2			N	-0-			-0-
09	161454	X	161454	-0-	-0-	-0-	161454	2			N	-0-			-0-
10	165633	X	163770	-0-	-1863	-0-	163770	2			N	-0-			-0-
11	163980	X	153931	-0-	-10049	-0-	153931	2			N	-0-			-0-
12	169446	X	146351	-0-	-23095	-0-	146351	2			N	-0-			-0-
01	169446	X	155195	-0-	-14251	-0-	155195	2			N	-0-			-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

08	57226	X	53059	-0-	-4167	-0-	105	1	52954	2	N	-0-			-0-
09	54210	X	49846	-0-	-4364	-0-	98	1	49748	2	N	-0-			-0-
10	55118	X	43127	-0-	-11991	-0-	85	1	43042	2	N	-0-			-0-
11	53340	X	27512	-0-	-25828	-0-	54	1	27458	2	N	-0-			-0-
12	55118	X	37727	-0-	-17391	-0-	74	1	37653	2	N	-0-			-0-
01	53072	X	42302	-0-	-10770	-0-	84	1	42218	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

08	24583	X	21415	-0-	-3168	-0-	21	1	21394	2	N	-0-			-0-
09	22920	X	20292	-0-	-2628	-0-	20	1	20272	2	N	-0-			-0-
10	23684	X	21148	-0-	-2536	-0-	21	1	21127	2	N	-0-			-0-
11	22470	X	19667	-0-	-2803	-0-	20	1	19647	2	N	-0-			-0-
12	22072	X	20383	-0-	-1689	-0-	20	1	20363	2	N	-0-			-0-
01	21421	X	19930	-0-	-1491	-0-	20	1	19910	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

08	19344	X	16814	-0-	-2530	-0-	17	1	16797	2	N	-0-			-0-
09	17880	X	15464	-0-	-2416	-0-	15	1	15449	2	N	-0-			-0-
10	18476	X	16221	-0-	-2255	-0-	16	1	16205	2	N	-0-			-0-
11	17220	X	15906	-0-	-1314	-0-	16	1	15890	2	N	-0-			-0-
12	17143	X	15826	-0-	-1317	-0-	16	1	15810	2	N	-0-			-0-
01	16802	X	15616	-0-	-1186	-0-	16	1	15600	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	85268	X	85268	-0-	-0-	-0-	168	1	85100	2	N	-0-			-0-
09	68790	X	22225	-0-	-46565	-0-	44	1	22181	2	N	-0-			-0-
10	71083	X	19846	-0-	-51237	-0-	39	1	19807	2	N	-0-			-0-
11	68790	X	21643	-0-	-47147	-0-	42	1	21601	2	N	-0-			-0-
12	71083	X	49941	-0-	-21142	-0-	98	1	49843	2	N	-0-			-0-
01	71083	X	39108	-0-	-31975	-0-	77	1	39031	2	N	-0-			-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	49507	X	44209	-0-	-5298	-0-	44209	2			N	-0-			-0-
09	47370	X	4263	-0-	-43107	-0-	4263	2			N	-0-			-0-
10	51200	X	51200	-0-	-0-	-0-	51200	2			N	-0-			-0-
11	44907	X	44907	-0-	-0-	-0-	44907	2			N	-0-			-0-
12	44206	X	42212	-0-	-1994	-0-	42212	2			N	-0-			-0-
01	51212	X	39686	-0-	-11526	-0-	39686	2			N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19127	X	17005	-0-	-2122	-0-	17005	2			N	-0-			-0-
09	17970	X	16117	-0-	-1853	-0-	16117	2			N	-0-			-0-
10	18569	X	16595	-0-	-1974	-0-	16595	2			N	-0-			-0-
11	17970	X	14944	-0-	-3026	-0-	14944	2			N	-0-			-0-
12	17515	X	15772	-0-	-1743	-0-	15772	2			N	-0-			-0-
01	17019	X	15643	-0-	-1376	-0-	15643	2			N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

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

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

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

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

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

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	53630	X	46808	-0-	-6822	-0-	47	1	46761	2	N	-0-			-0-
09	50190	X	43370	-0-	-6820	-0-	43	1	43327	2	N	-0-			-0-
10	51491	X	44192	-0-	-7299	-0-	44	1	44148	2	N	-0-			-0-
11	48180	X	42017	-0-	-6163	-0-	42	1	41975	2	N	-0-			-0-
12	48019	X	41800	-0-	-6219	-0-	42	1	41758	2	N	-0-			-0-
01	46810	X	40586	-0-	-6224	-0-	41	1	40545	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	65534	X	60178	-0-	-5356	-0-	119	1	60059	2	N	-0-			-0-
09	61230	X	56915	-0-	-4315	-0-	112	1	56803	2	N	-0-			-0-
10	64015	X	56571	-0-	-7444	-0-	112	1	56459	2	N	-0-			-0-
11	61950	X	55075	-0-	-6875	-0-	108	1	54967	2	N	-0-			-0-
12	64015	X	55487	-0-	-8528	-0-	109	1	55378	2	N	-0-			-0-
01	60171	X	51136	-0-	-9035	-0-	101	1	51035	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

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-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 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-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-			-0-
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-			-0-
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-			-0-
11	61972	X	61972	-0-	-0-	-0-	61972	2			N	-0-			-0-
12	53651	X	53651	-0-	-0-	-0-	53651	2			N	-0-			-0-
*01	63642	X	63642	-0-	-0-	-0-	63642	2			N	-0-			-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

08	240274	X	240274	-0-	-0-	-0-	240274	2			N	-0-			-0-
09	224887	X	224887	-0-	-0-	-0-	224887	2			N	-0-			-0-
10	224239	X	224239	-0-	-0-	-0-	224239	2			N	-0-			-0-
11	207750	X	206544	-0-	-1206	-0-	206544	2			N	-0-			-0-
12	214675	X	207403	-0-	-7272	-0-	207403	2			N	-0-			-0-
01	214675	X	199161	-0-	-15514	-0-	199161	2			N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

08	237150	X	197725	-0-	-39425	-0-	197725	2			N	-0-			-0-
09	246870	X	175286	-0-	-71584	-0-	175286	2			N	-0-			-0-
10	255099	X	168246	-0-	-86853	-0-	168246	2			N	-0-			-0-
11	246870	X	147810	-0-	-99060	-0-	147810	2			N	-0-			-0-
12	219418	X	148574	-0-	-70844	-0-	148574	2			N	-0-			-0-
01	197718	X	126386	-0-	-71332	-0-	126386	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

08	43493	X	36785	-0-	-6708	-0-	36785	2			N	-0-			-0-
09	39810	X	34268	-0-	-5542	-0-	34268	2			N	-0-			-0-
10	40827	X	34604	-0-	-6223	-0-	34604	2			N	-0-			-0-
11	39510	X	32040	-0-	-7470	-0-	32040	2			N	-0-			-0-
12	38378	X	32508	-0-	-5870	-0-	32508	2			N	-0-			-0-
01	36797	X	31534	-0-	-5263	-0-	31534	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	52080	X	42768	-0-	-9312	-0-	43	1	42725	2	N	-0-			-0-
09	49440	X	42005	-0-	-7435	-0-	42	1	41963	2	N	-0-			-0-
10	51088	X	39038	-0-	-12050	-0-	39	1	38999	2	N	-0-			-0-
11	48150	X	39254	-0-	-8896	-0-	40	1	39214	2	N	-0-			-0-
12	45539	X	40492	-0-	-5047	-0-	41	1	40451	2	N	-0-			-0-
01	43400	X	42084	-0-	-1316	-0-	42	1	42042	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	158131	X	140035	-0-	-18096	-0-	279	1	139756	2	N	-0-			-0-
09	146370	X	119953	-0-	-26417	-0-	239	1	119714	2	N	-0-			-0-
10	151249	X	103028	-0-	-48221	-0-	208	1	102820	2	N	-0-			-0-
11	135510	X	99811	-0-	-35699	-0-	198	1	99613	2	N	-0-			-0-
12	140027	X	94692	-0-	-45335	-0-	189	1	94503	2	N	-0-			-0-
01	140027	X	90340	-0-	-49687	-0-	128	1	90212	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	190371	X	158761	-0-	-31610	-0-	158761	2			N	-0-			-0-
09	184230	X	112800	-0-	-71430	-0-	112800	2			N	-0-			-0-
10	188883	X	135314	-0-	-53569	-0-	135314	2			N	-0-			-0-
11	182790	X	147934	-0-	-34856	-0-	147934	2			N	-0-			-0-
12	178312	X	152286	-0-	-26026	-0-	152286	2			N	-0-			-0-
01	158751	X	155756	-0-	-2995	-0-	155756	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	41509	X	36960	-0-	-4549	-0-	37	1	36923	2	N	-0-			-0-
09	38970	X	34062	-0-	-4908	-0-	34	1	34028	2	N	-0-			-0-
10	39246	X	34806	-0-	-4440	-0-	35	1	34771	2	N	-0-			-0-
11	36870	X	32622	-0-	-4248	-0-	33	1	32589	2	N	-0-			-0-
12	36952	X	32957	-0-	-3995	-0-	33	1	32924	2	N	-0-			-0-
01	36952	X	31657	-0-	-5295	-0-	32	1	31625	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

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

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	50869	X	50869	-0-	-0-	-0-	50869	2			N	-0-			-0-
09	48196	X	48196	-0-	-0-	-0-	48196	2			N	-0-			-0-
10	49434	X	49434	-0-	-0-	-0-	49434	2			N	-0-			-0-
11	46455	X	46455	-0-	-0-	-0-	46455	2			N	-0-			-0-
12	47145	X	47145	-0-	-0-	-0-	47145	2			N	-0-			-0-
*01	45716	X	45716	-0-	-0-	-0-	45716	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	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
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	121365	X	-0-	-0-	-121365	-0-					N	-0-			-0-
09	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	17123	2			N	-0-			-0-
10	140977	X	140977	-0-	-0-	-0-	140977	2			N	-0-			-0-
11	272379	X	272379	-0-	-0-	-0-	272379	2			N	-0-			-0-
12	484043	X	484043	-0-	-0-	-0-	484043	2			N	-0-			-0-
*01	540063	X	540063	-0-	-0-	-0-	540063	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	99963	X	99963	-0-	-0-	-0-	101	1	99862	2	N	-0-			-0-
09	96494	X	96494	-0-	-0-	-0-	97	1	96397	2	N	-0-			-0-
10	98160	X	98160	-0-	-0-	-0-	98	1	98062	2	N	-0-			-0-
11	102041	X	102041	-0-	-0-	-0-	103	1	101938	2	N	-0-			-0-
12	103961	X	103961	-0-	-0-	-0-	105	1	103856	2	N	-0-			-0-
*01	105394	X	105394	-0-	-0-	-0-	106	1	105288	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	52700	X	-0-	-0-	-52700	-0-					N	-0-			-0-
09	19545	X	19545	-0-	-0-	-0-	19545	2			N	-0-			-0-
10	70775	X	70775	-0-	-0-	-0-	70775	2			N	-0-			-0-
11	238671	X	238671	-0-	-0-	-0-	238671	2			N	-0-			-0-
12	437622	X	437622	-0-	-0-	-0-	437622	2			N	-0-			-0-
*01	415977	X	415977	-0-	-0-	-0-	415977	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	147599	X	147599	-0-	-0-	-0-	147599	2			N	-0-			-0-
09	374647	X	374647	-0-	-0-	-0-	374647	2			N	-0-			-0-
10	450245	X	450245	-0-	-0-	-0-	450245	2			N	-0-			-0-
11	456687	X	456687	-0-	-0-	-0-	456687	2			N	-0-			-0-
12	433542	X	433542	-0-	-0-	-0-	433542	2			N	-0-			-0-
*01	542666	X	542666	-0-	-0-	-0-	542666	2			N	-0-			-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	271002	X	268845	-0-	-2157	-0-	268845	2			N	-0-			-0-
09	262260	X	253917	-0-	-8343	-0-	253917	2			N	-0-			-0-
10	271002	X	259192	-0-	-11810	-0-	259192	2			N	-0-			-0-
11	262260	X	244727	-0-	-17533	-0-	244727	2			N	-0-			-0-
12	271002	X	247037	-0-	-23965	-0-	247037	2			N	-0-			-0-
01	268832	X	236995	-0-	-31837	-0-	236995	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	440354	X	440354	-0-	-0-	-0-	440354	2			N	-0-			-0-
09	468913	X	468913	-0-	-0-	-0-	468913	2			N	-0-			-0-
10	554290	X	554290	-0-	-0-	-0-	554290	2			N	-0-			-0-
11	504773	X	504773	-0-	-0-	-0-	504773	2			N	-0-			-0-
12	490848	X	490848	-0-	-0-	-0-	490848	2			N	-0-			-0-
*01	337388	X	337388	-0-	-0-	-0-	337388	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	103416	X	95224	-0-	-8192	-0-	96	1	95128	2	N	-0-			-0-
09	98220	X	91959	-0-	-6261	-0-	92	1	91867	2	N	-0-			-0-
10	101494	X	88413	-0-	-13081	-0-	88	1	88325	2	N	-0-			-0-
11	94230	X	87199	-0-	-7031	-0-	88	1	87111	2	N	-0-			-0-
12	95573	X	80346	-0-	-15227	-0-	81	1	80265	2	N	-0-			-0-
01	95232	X	76335	-0-	-18897	-0-	77	1	76258	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

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

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

08	357120	X	287563	-0-	-69557	-0-	287563	2			N	-0-					-0-
09	345600	X	312632	-0-	-32968	-0-	312632	2			N	-0-					-0-
10	350807	X	350807	-0-	-0-	-0-	350807	2			N	-0-					-0-
11	353157	X	353157	-0-	-0-	-0-	353157	2			N	-0-					-0-
12	357385	X	357385	-0-	-0-	-0-	357385	2			N	-0-					-0-
*01	404606	X	404606	-0-	-0-	-0-	404606	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

08	168175	X	147124	-0-	-21051	-0-	147124	2			N	-0-					-0-
09	159480	X	130256	-0-	-29224	-0-	130256	2			N	-0-					-0-
10	164796	X	111736	-0-	-53060	-0-	111736	2			N	-0-					-0-
11	159480	X	99433	-0-	-60047	-0-	99433	2			N	-0-					-0-
12	156891	X	103338	-0-	-53553	-0-	103338	2			N	-0-					-0-
01	147126	X	106737	-0-	-40389	-0-	106737	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

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 STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

08	191435	X	191435	-0-	-0-	-0-	191435	2			N	-0-					-0-
09	185083	X	185083	-0-	-0-	-0-	185083	2			N	-0-					-0-
10	194494	X	186615	-0-	-7879	-0-	186615	2			N	-0-					-0-
11	188220	X	175107	-0-	-13113	-0-	175107	2			N	-0-					-0-
12	194494	X	170754	-0-	-23740	-0-	170754	2			N	-0-					-0-
*01	196883	X	196883	-0-	-0-	-0-	196883	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

08	220658	X	172355	-0-	-48303	-0-	172355	2			N	-0-					-0-
09	177129	X	177129	-0-	-0-	-0-	177129	2			N	-0-					-0-
10	196516	X	196516	-0-	-0-	-0-	196516	2			N	-0-					-0-
11	183662	X	183662	-0-	-0-	-0-	183662	2			N	-0-					-0-
12	183024	X	175182	-0-	-7842	-0-	175182	2			N	-0-					-0-
*01	206756	X	206756	-0-	-0-	-0-	206756	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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 STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

08	219418 X	198988	-0-	-20430	-0-	198988	2			N	-0-					-0-
09	212340 X	180088	-0-	-32252	-0-	180088	2			N	-0-					-0-
10	215016 X	173493	-0-	-41523	-0-	173493	2			N	-0-					-0-
11	202590 X	154288	-0-	-48302	-0-	154288	2			N	-0-					-0-
12	198989 X	148496	-0-	-50493	-0-	148496	2			N	-0-					-0-
01	198989 X	137267	-0-	-61722	-0-	137267	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

08	197656 X	195247	-0-	-2409	-0-	195247	2			N	-0-					-0-
09	208020 X	28397	-0-	-179623	-0-	28397	2			N	-0-					-0-
10	214954 X	5010	-0-	-209944	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
11	208020 X	588	-0-	-207432	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	195238 X	5	-0-	-195233	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	195238 X	11148	-0-	-184090	-0-	11148	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

08	233120 X	222917	-0-	-10203	-0-	222917	2			N	-0-					-0-
09	225600 X	215274	-0-	-10326	-0-	215274	2			N	-0-					-0-
10	227168 X	217320	-0-	-9848	-0-	217320	2			N	-0-					-0-
11	215730 X	206456	-0-	-9274	-0-	206456	2			N	-0-					-0-
12	222921 X	179388	-0-	-43533	-0-	179388	2			N	-0-					-0-
01	222921 X	206797	-0-	-16124	-0-	206797	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

08	237057 X	200667	-0-	-36390	-0-	200667	2			N	-0-					-0-
09	229410 X	199566	-0-	-29844	-0-	199566	2			N	-0-					-0-
10	237057 X	192326	-0-	-44731	-0-	192326	2			N	-0-					-0-
11	216780 X	180204	-0-	-36576	-0-	180204	2			N	-0-					-0-
12	214892 X	175402	-0-	-39490	-0-	175402	2			N	-0-					-0-
01	206212 X	198232	-0-	-7980	-0-	198232	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

08	309028 X	309028	-0-	-0-	-0-	309028	2			N	-0-					-0-
09	278681 X	278681	-0-	-0-	-0-	278681	2			N	-0-					-0-
10	254448 X	225539	-0-	-28909	-0-	225539	2			N	-0-					-0-
11	250247 X	250247	-0-	-0-	-0-	250247	2			N	-0-					-0-
12	254448 X	135783	-0-	-118665	-0-	135783	2			N	-0-					-0-
01	254448 X	142041	-0-	-112407	-0-	142041	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

08	309526 X	309526	-0-	-0-	-0-	309526	2			N	-0-					-0-
09	290605 X	290605	-0-	-0-	-0-	290605	2			N	-0-					-0-
10	308335 X	308335	-0-	-0-	-0-	308335	2			N	-0-					-0-
11	279684 X	279684	-0-	-0-	-0-	279684	2			N	-0-					-0-
12	272211 X	253125	-0-	-19086	-0-	253125	2			N	-0-					-0-
01	272211 X	217592	-0-	-54619	-0-	217592	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310992	X	87479	-0-	-223513	-0-	87479	2			N	-0-					-0-
09	300960	X	83239	-0-	-217721	-0-	83239	2			N	-0-					-0-
10	310992	X	211905	-0-	-99087	-0-	211905	2			N	-0-					-0-
11	300960	X	54989	-0-	-245971	-0-	54989	2			N	-0-					-0-
12	254975	X	190427	-0-	-64548	-0-	190427	2			N	-0-					-0-
*01	255936	X	255936	-0-	-0-	-0-	255936	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	309504	X	29101	-0-	-280403	-0-	29101	2			N	-0-					-0-
09	299520	X	90199	-0-	-209321	-0-	90199	2			N	-0-					-0-
10	309504	X	201824	-0-	-107680	-0-	201824	2			N	-0-					-0-
11	299520	X	205868	-0-	-93652	-0-	205868	2			N	-0-					-0-
12	289323	X	141608	-0-	-147715	-0-	141608	2			N	-0-					-0-
*01	252482	X	252482	-0-	-0-	-0-	252482	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	240374	X	222473	-0-	-17901	-0-	222473	2			N	-0-					-0-
09	232470	X	214984	-0-	-17486	-0-	214984	2			N	-0-					-0-
10	234112	X	224897	-0-	-9215	-0-	224897	2			N	-0-					-0-
11	220140	X	211484	-0-	-8656	-0-	211484	2			N	-0-					-0-
12	224874	X	210602	-0-	-14272	-0-	210602	2			N	-0-					-0-
01	224905	X	212231	-0-	-12674	-0-	212231	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	766069	X	316423	-0-	-449646	-0-	316423	2			N	-0-					-0-
09	303000	X	291988	-0-	-11012	-0-	291988	2			N	-0-					-0-
10	313100	X	309300	-0-	-3800	-0-	309300	2			N	-0-					-0-
11	303000	X	295151	-0-	-7849	-0-	295151	2			N	-0-					-0-
12	313100	X	285932	-0-	-27168	-0-	285932	2			N	-0-					-0-
01	313100	X	297511	-0-	-15589	-0-	297511	2			N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	604226	X	604226	-0-	-0-	-0-	604226	2			N	-0-					-0-
09	547427	X	547427	-0-	-0-	-0-	547427	2			N	-0-					-0-
10	597906	X	597906	-0-	-0-	-0-	597906	2			N	-0-					-0-
11	570428	X	570428	-0-	-0-	-0-	570428	2			N	-0-					-0-
12	541269	X	541269	-0-	-0-	-0-	541269	2			N	-0-					-0-
*01	375176	X	375176	-0-	-0-	-0-	375176	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	294161	X	294161	-0-	-0-	-0-	294161	2			N	-0-					-0-
09	303114	X	303114	-0-	-0-	-0-	303114	2			N	-0-					-0-
10	310611	X	310611	-0-	-0-	-0-	310611	2			N	-0-					-0-
11	265913	X	265913	-0-	-0-	-0-	265913	2			N	-0-					-0-
12	98547	X	98547	-0-	-0-	-0-	98547	2			N	-0-					-0-
*01	135151	X	135151	-0-	-0-	-0-	135151	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	345216	X	336547	-0-	-8669	-0-	336547	2			N	-0-					-0-
09	334080	X	304012	-0-	-30068	-0-	304012	2			N	-0-					-0-
10	345216	X	318283	-0-	-26933	-0-	318283	2			N	-0-					-0-
11	334080	X	306006	-0-	-28074	-0-	306006	2			N	-0-					-0-
12	345216	X	307275	-0-	-37941	-0-	307275	2			N	-0-					-0-
01	345216	X	320738	-0-	-24478	-0-	320738	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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 01/31/2018 TOTAL DEPTH 14986 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-

MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		86397	-0-	86397	86397	86397	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		469566	-0-	469566	555963	469566	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		562480	-0-	562480	1118443	562480	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		604253	-0-	604253	1722696	604253	2			N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 14443 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		117738	-0-	117738	117738	117738	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		596275	-0-	596275	714013	596275	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		616301	-0-	616301	1330314	616301	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 13739 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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

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

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688

08	SHUT IN		91547	-0-	91547	91547	91547	2			N	-0-			-0-
09	372053	X	280506	-0-	-91547	-0-	280506	2			N	-0-			-0-
10	308703	X	308703	-0-	-0-	-0-	308703	2			N	-0-			-0-
11	278040	X	266404	-0-	-11636	-0-	266404	2			N	-0-			-0-
12	287308	X	211898	-0-	-75410	-0-	211898	2			N	-0-			-0-
01	287308	X	238261	-0-	-49047	-0-	238261	2			N	-0-			-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12594 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		69409	-0-	69409	69409	137	1	69272	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN		441463	-0-	441463	510872	882	1	440581	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN		490546	-0-	490546	1001418	963	1	489583	2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 13319 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-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 14672 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN		200891	-0-	200891	200891	200891	2			N	-0-			-0-
12	SHUT IN		447083	-0-	447083	647974	447083	2			N	-0-			-0-
01	SHUT IN		490184	-0-	490184	1138158	490184	2			N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF. N/A

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

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 14003 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 12602 PERF. N/A

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

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 05/07/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		136282	-0-	136282	136282	136282	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		324987	-0-	324987	461269	324987	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		322207	-0-	322207	783476	322207	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 05/30/2018 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 11/13/2018 TOTAL DEPTH 12428 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 12448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 12776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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 09/02/2018 TOTAL DEPTH 14583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 08/15/2018 TOTAL DEPTH 14354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

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	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	79	1	3246	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	1975	-0-	-1055	-0-	48	1	1927	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2775	-0-	-573	-0-	68	1	2707	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2875	-0-	-365	-0-	70	1	2805	2	Y	-0-					-0-
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	99	1	3682	2	Y	-0-					-0-
*01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	89	1	3294	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-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	962	-0-	-148	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	992	N	633	-0-	-359	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	10	-0-	-1106	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					97
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	20	1	10	2	N	-0-					97
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	1			N	-0-					97
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					97
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					97
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					97

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	80	1	2647	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	71	1	2401	3	Y	24	20	1			7
							26	9									
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	78	1	2460	3	Y	15	17	1			5
							17	9									
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	56	1	2448	3	Y	24	22	1			7
							26	9									
*12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	41	1	2509	3	Y	39	38	1			8
							43	9									
*01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	44	1	2502	3	Y	20	25	1			3
							22	9									

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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	38	1	1212	3	Y	-0-					-0-
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	37	1	1217	3	Y	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	41	1	1266	3	Y	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	29	1	1234	3	Y	-0-					-0-
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	21	1	1248	3	Y	-0-					-0-
*01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	21	1	1212	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	34	1	1140	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	27	1	955	3	Y	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	33	1	1047	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	23	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	17	1	1043	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	17	1	1019	3	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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

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

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	154	1	87	2	N	-0-					9
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	331	1	119	2	N	-0-					9
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	311	1	121	2	N	-0-					9
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	532	1	112	2	N	-0-					9
12	279	N	116	-0-	-163	-0-	35	1	81	2	N	-0-					9
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	140	1	88	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	73	1	2349	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2359	-0-	-41	-0-	71	1	2288	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	1936	-0-	-513	-0-	58	1	1878	2	N	-0-					-0-
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	73	1	2367	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	72	1	2334	2	N	-0-					-0-
*01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	69	1	2235	2	N	-0-					-0-

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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	3	1	9	N	1					57
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	3	1	9	N	1					58
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	3	2	9	N	2					60
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-	60	1			-0-
12	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4619	-0-	-1302	-0-	4579	3	40	9	N	36	136	1			75
09	5730	X	4293	-0-	-1437	-0-	4260	3	33	9	N	30					105
10	5890	X	4650	-0-	-1240	-0-	4591	3	59	9	N	54	1	8			158
11	5370	X	4519	-0-	-851	-0-	4472	3	47	9	N	43	173	1			28
12	5084	X	4641	-0-	-443	-0-	4591	3	50	9	N	45					73
01	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	4550	3	74	9	N	67					140

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			N	-0-	40	1			51
09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	3			N	-0-					51
10	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3			N	-0-					51
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					51
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-					51
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					51

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2815	-0-	-68	-0-	2796	3	19	9	N	17					108
09	2760	N	2695	-0-	-65	-0-	2695	3			N	-0-					108
10	2883	N	2780	-0-	-103	-0-	2758	3	22	9	N	20					128
11	2730	N	2545	-0-	-185	-0-	2498	3	47	9	N	43	145	1			26
12	2790	N	1979	-0-	-811	-0-	1979	3			N	-0-					26
01	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	2599	3			N	-0-					26

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4356	2	23	9	Y	21	25	1	2	8	8
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4080	2	25	9	Y	23	19	1	2	8	10
10	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	3502	2	30	9	Y	27	20	1	4	8	13
11	3540	X	3397	-0-	-143	-0-	3369	2	28	9	Y	25	28	1			10
12	3658	X	3141	-0-	-517	-0-	3120	2	21	9	Y	19	16	1			13
*01	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7801	2	36	9	Y	33	32	1	1	8	13

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	7929	-0-	-2704	-0-	7898	2	31	9	N	28	26	1			67
09	9570	X	7463	-0-	-2107	-0-	7445	2	18	9	N	16	31	1			52
10	8959	X	7296	-0-	-1663	-0-	7263	2	33	9	N	30	35	1			47
11	8400	X	6542	-0-	-1858	-0-	6516	2	26	9	N	24					71
12	8680	X	6722	-0-	-1958	-0-	6679	2	43	9	N	39	79	1			31
01	7936	X	6817	-0-	-1119	-0-	6766	2	51	9	N	46	40	1			37

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	3100	N	4182	-0-	1082	1082	398	1	3754	2	Y	27	24	1			3
							30	9									
09	3688	X	2606	-0-	-1082	-0-	285	1	2302	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
10	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	240	1	2165	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	4050	X	2064	-0-	-1986	-0-	213	1	1832	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	4185	X	3656	-0-	-529	-0-	221	1	3398	2	Y	34	33	1			3
							37	9									
01	4185	X	2979	-0-	-1206	-0-	222	1	2728	2	Y	26	27	1			2
							29	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	174	-0-	174	174	39	1	135	2	Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	313	1	448	2	Y	-0-					7
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	303	1	424	2	Y	-0-					7
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	303	1	407	2	Y	-0-					7
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	313	1	450	2	Y	-0-					7
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	318	1	599	2	Y	-0-					7
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	307	1	258	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	3	Y	58	56	1			9
						64	9									
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	41	1	1391	3	Y	72	61	1			20
						79	9									
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	43	1	1364	3	Y	49	53	1			16
						54	9									
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	30	1	1322	3	Y	95	82	1			29
						105	9									
*12	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	23	1	1341	3	Y	154	151	1			32
						169	9									
01	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	23	1	1324	3	Y	81	100	1			13
						89	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	34	1	1106	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1200 N	882	-0-	-318	-0-	25	1	849	3	Y	7	5	1			2
						8	9									
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	23	1	747	3	Y	3	4	1			1
						3	9									
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	27	1	1151	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
*12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	17	1	1070	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
*01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	17	1	994	3	Y	5	6	1			1
						6	9									

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					29
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					29
10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5851	2	32	9	N	29					58
11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					58
*12	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					58
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					58

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 COMPANY, LLC 775854
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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	778	3	33	9	N	30					80
09	780	N	606	-0-	-174	-0-	606	3			N	-0-					80
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	698	3	52	9	N	47					127
11	780	N	578	-0-	-202	-0-	578	3			N	-0-					127
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					127
01	744	N	438	-0-	-306	-0-	438	3			N	-0-					127

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	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	4092	X	3514	-0-	-578	-0-	6	1	3508	3	N	-0-					-0-
*09	3960	X	3735	-0-	-225	-0-	6	1	3729	3	N	-0-					-0-
*10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	96	1	4198	3	N	-0-					-0-
*11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	96	1	4408	3	N	-0-					-0-
*12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	71	1	4828	3	N	-0-					-0-
*01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	104	1	4362	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	73	1	2402	3	N	23	22	1			4
							25	9									
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	67	1	2307	3	N	29	25	1			8
							32	9									
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	72	1	2261	3	N	19	21	1			6
							21	9									
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	50	1	2195	3	N	29	26	1			9
							32	9									
*12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	38	1	2320	3	N	44	44	1			9
							48	9									
*01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	44	1	2590	3	N	24	29	1			4
							26	9									

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 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	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-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7470	-0-	-280	-0-	220 26	1 9	7224	3	N	24	20	1			4
09	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	243 8	1 9	8340	3	N	7	9	1			2
10	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	259 7	1 9	8142	3	N	6	6	1			2
11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	184 22	1 9	8021	3	N	20	16	1			6
*12	8866	X	7997	-0-	-869	-0-	129 34	1 9	7834	3	N	31	31	1			6
01	8866	X	7359	-0-	-1507	-0-	123 19	1 9	7217	3	N	17	20	1			3

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-

CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	49	1	1594	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	49	1	1583	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	47	1	1536	2	N	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	50	1	1625	2	N	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	53	1	1720	2	N	-0-					-0-
*01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	57	1	1831	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 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	434	N	379	-0-	-55	-0-	11	1	368	2	N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	11	1	342	2	N	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	11	1	344	2	N	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	10	1	322	2	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	N	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	10	1	310	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	73	1	2369	2	N	-0-					-0-
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	75	1	2425	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	74	1	2394	2	N	-0-					-0-
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	74	1	2401	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	75	1	2421	2	N	-0-					-0-
*01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	75	1	2426	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	72	1	2324	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	70	1	2267	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2283	-0-	-166	-0-	68	1	2215	2	N	-0-					-0-
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	70	1	2272	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2287	-0-	-131	-0-	69	1	2218	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	69	1	2218	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5175	-0-	-498	-0-	5175	3			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5250	-0-	-240	-0-	5250	3			Y	-0-					-0-
10	5673	X	4672	-0-	-1001	-0-	4672	3			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5375	-0-	-115	-0-	5375	3			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5568	-0-	-105	-0-	5568	3			Y	-0-					-0-
01	5425	X	5399	-0-	-26	-0-	5399	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	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	1891	-0-	-599	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2298	-0-	-492	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	1069	-0-	-1601	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	604	-0-	-1690	-0-	604	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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 COMPANY, LLC 775854
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	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8198	2	8	9	N	7	6	1			2
09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5717	2	8	9	N	7	7	1			2
10	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6221	2	8	9	N	7	8	1			1
11	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8210	2	8	9	N	7	6	1			2
12	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7899	2	10	9	N	9	8	1			3
*01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	195	1	5799	2	N	6	5	1			4
							7	9									

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	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	240	1	5687	2	N	17	16	1			4
							19	9									
09	5670	X	3460	-0-	-2210	-0-	212	1	3229	2	N	17	18	1			3
							19	9									
10	5952	X	4041	-0-	-1911	-0-	156	1	3864	2	N	19	20	1			2
							21	9									
11	5760	X	4051	-0-	-1709	-0-	232	1	3801	2	N	16	15	1			3
							18	9									
12	5952	X	2701	-0-	-3251	-0-	224	1	2454	2	N	21	19	1			5
							23	9									
01	5952	X	1697	-0-	-4255	-0-	226	1	1447	2	N	22	18	1			9
							24	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	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	242	1	5865	2	N	80	73	1			21
							88	9									
09	5790	X	4338	-0-	-1452	-0-	214	1	4035	2	N	81	86	1			16
							89	9									
10	6200	X	4752	-0-	-1448	-0-	227	1	4430	2	N	86	92	1			10
							95	9									
11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	48	1	6079	2	N	76	68	1			18
							84	9									
12	6200	X	5116	-0-	-1084	-0-	5011	2	105	9	N	95	86	1			27
01	6200	X	3963	-0-	-2237	-0-	154	1	3753	2	N	51	62	1			16
							56	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2419	2	25	9	N	23	21	1			8
09	2280	X	1676	-0-	-604	-0-	1651	2	25	9	N	23	25	1			6
10	2604	N	1968	-0-	-636	-0-	1944	2	24	9	N	22	26	1			2
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2135	2	24	9	N	22	20	1			4
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1798	2	31	9	N	28	25	1			7
01	1953	N	1402	-0-	-551	-0-	45	1	1340	2	N	15	18	1			4
							17	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	4123	X	3922	-0-	-201	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2639	-0-	-1351	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3069	-0-	-1054	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3405	-0-	-585	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	2838	-0-	-1285	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2274	-0-	-1663	-0-	74	1	2198	2	N	2	1	1			1
							2	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	* * 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-

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	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5346	2	186	9	N	169	169	1			88
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4448	2	107	9	N	97					185
10	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5000	2	6	9	N	5					190
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4362	2	6	9	N	5					195
*12	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6065	2	50	9	N	45					240
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					240

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		1304	-0-	1304	1529	1276	2	28	9	Y	25	25	1			10
09	DLQ G-10		648	-0-	648	2177	640	2	8	9	Y	7					17
10	DLQ G-10		1268	-0-	1268	3445	1244	2	24	9	Y	22	25	1			14
11	DLQ G-10		1399	-0-	1399	4844	1382	2	17	9	Y	15					29
*12	6591	X	1747	-0-	-4844	-0-	1723	2	24	9	Y	22	26	1			25
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					25

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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	268	2	8	9	Y	7					21
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	165	2	2	9	Y	2					23
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	148	2	6	9	Y	5					28
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					28
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					28
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					28

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	3441	X	3012	-0-	-429	-0-	2920	2	92	9	Y	84	72	1	1	8	147
09	3330	X	2537	-0-	-793	-0-	2450	2	87	9	Y	79	79	1	1	8	146
10	3255	X	1943	-0-	-1312	-0-	1821	2	122	9	Y	111	81	1	1	8	175
11	3150	X	1388	-0-	-1762	-0-	1268	2	120	9	Y	109	158	1			126
12	3162	X	2174	-0-	-988	-0-	2062	2	112	9	Y	102	147	1			81
01	3007	X	2013	-0-	-994	-0-	1886	2	127	9	Y	115	114	1	1	8	81

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	0		1270	-0-	1270	1270	1268	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	9594	X	5903	-0-	-3691	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	4919	-0-	-6520	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	4171	-0-	-6899	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	4062	-0-	-7377	-0-	4060	2	2	9	N	2					2
01	11439	X	4353	-0-	-7086	-0-	4296	2	57	9	N	52	44	1			10

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	2036	-0-	-3048	-0-	2029	2	7	9	N	6					13
09	4560	X	2788	-0-	-1772	-0-	2777	2	11	9	N	10					23
10	3286	X	2296	-0-	-990	-0-	2276	2	20	9	N	18					41
11	3180	X	2285	-0-	-895	-0-	2285	2			N	-0-					41
12	3286	X	2402	-0-	-884	-0-	2394	2	8	9	N	7					48
01	2883	X	2295	-0-	-588	-0-	2285	2	10	9	N	9					57

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1466	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	1405	2	6	9	Y	5	4	1			2
10	1581	N	1283	-0-	-298	-0-	1277	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	1410	N	1205	-0-	-205	-0-	1201	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	1457	N	584	-0-	-873	-0-	562	2	22	9	Y	20	12	1			9
01	1271	N	530	-0-	-741	-0-	506	2	24	9	Y	22	22	1			9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2546	-0-	-151	-0-	72	1	2435	3	Y	35	37	1			8
							39	9									
09	2670	X	2565	-0-	-105	-0-	73	1	2455	3	Y	34	38	1			4
							37	9									
10	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	73	1	2435	3	Y	42	37	1			9
							46	9									
11	2610	X	2504	-0-	-106	-0-	72	1	2380	3	Y	47	50	1			6
							52	9									
*12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	75	1	2388	3	Y	53	50	1			9
							58	9									
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					9

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6002 - 6100

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2018 - P/A 08/10/2018

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	11	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326	3	Y	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4013	-0-	-358	-0-	4013	3			Y	-0-					-0-
09	4230	X	3752	-0-	-478	-0-	3752	3			Y	-0-					-0-
10	4247	X	3424	-0-	-823	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3701	-0-	-409	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3746	-0-	-253	-0-	3746	3			Y	-0-					-0-
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	97 10	1 9	1207	3	Y	9	10	1			2
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	98 10	1 9	1182	3	Y	9	10	1			1
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	100 12	1 9	1183	3	Y	11	10	1			2
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	110 15	1 9	1118	3	Y	14	14	1			2
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	106 15	1 9	1103	3	Y	14	13	1			3
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					3

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	91	1	1133	3	Y	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	87	1	1050	3	Y	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	82	1	965	3	Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	81	1	820	3	Y	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	80	1	827	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	279 119	1 9	6039	3	Y	108	114	1			24
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	270 114	1 9	5821	3	Y	104	116	1			12
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	279 142	1 9	5974	3	Y	129	114	1			27
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	251 161	1 9	5452	3	Y	146	154	1			19
*12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	279 178	1 9	5795	3	Y	162	152	1			29
01	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					29

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	136	1 6 9	4606	3	Y	5	6	1			1
09	4590	X	4568	-0-	-22	-0-	132	1 8 9	4428	3	Y	7	7	1			1
10	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	136	1 8 9	4499	3	Y	7	6	1			2
11	4620	X	4440	-0-	-180	-0-	129	1 9 9	4302	3	Y	8	9	1			1
12	4805	X	4425	-0-	-380	-0-	135	1 11 9	4279	3	Y	10	9	1			2
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					2

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	80	1	3822	3	N	15	16	1			3
							17	9									
09	4200	X	3886	-0-	-314	-0-	78	1	3791	3	N	15	16	1			2
							17	9									
10	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	83	1	3968	3	N	18	16	1			4
							20	9									
11	4200	X	4053	-0-	-147	-0-	85	1	3945	3	N	21	22	1			3
							23	9									
12	4278	X	4009	-0-	-269	-0-	88	1	3896	3	N	23	22	1			4
							25	9									
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					4

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	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	85	1	4080	3	Y	55	58	1			12
							61	9									
09	4200	X	4109	-0-	-91	-0-	82	1	3969	3	Y	53	59	1			6
							58	9									
10	4402	X	4249	-0-	-153	-0-	86	1	4091	3	Y	65	58	1			13
							72	9									
11	4260	X	4062	-0-	-198	-0-	84	1	3895	3	Y	75	78	1			10
							83	9									
12	4371	X	4065	-0-	-306	-0-	88	1	3887	3	Y	82	77	1			15
							90	9									
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					15

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	3999	X	3449	-0-	-550	-0-	70	1	3358	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
09	3870	X	3389	-0-	-481	-0-	68	1	3300	3	Y	19	21	1			2
							21	9									
10	3875	X	3466	-0-	-409	-0-	70	1	3371	3	Y	23	20	1			5
							25	9									
11	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	70	1	3219	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
12	3565	X	3316	-0-	-249	-0-	73	1	3211	3	Y	29	27	1			5
							32	9									
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					5

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2377	3	29	9	Y	26	27	1			6
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2274	3	26	9	Y	24	27	1			3
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2282	3	33	9	Y	30	27	1			6
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2069	3	39	9	Y	35	36	1			5
*12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2051	3	41	9	Y	37	35	1			7
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	3	Y	-0-			-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	3	Y	-0-			-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	3	Y	-0-			-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	Y	-0-			-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	595	3	Y	-0-			-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	3	Y	-0-			-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714	3	Y	-0-			-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	709	3	Y	-0-			-0-
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	40	1	714	3	Y	-0-			-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3974	-0-	-428	-0-	223	1	3751	3	Y	-0-			-0-
09	3600	X	3553	-0-	-47	-0-	204	1	3349	3	Y	-0-			-0-
10	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	179	1	3113	3	Y	-0-			-0-
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	181	1	3212	3	Y	-0-			-0-
12	3534	X	3486	-0-	-48	-0-	186	1	3300	3	Y	-0-			-0-
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	232	1	3907	3	N	-0-			-0-
09	3990	X	3946	-0-	-44	-0-	226	1	3720	3	N	-0-			-0-
10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	231	1	4014	3	N	-0-			-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	218	1	3873	3	N	-0-			-0-
*12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	223	1	3949	3	N	-0-			-0-
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81	1	1439	3	Y	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	67	1	1164	3	Y	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	75	1	1387	3	Y	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	92	1	1719	3	Y	-0-					-0-
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	71	1	1339	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	83	1	2814	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	79	1	2647	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	75	1	2504	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	79	1	2635	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	88	1	2796	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					1

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	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
*12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	22	1	743	3	Y	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	21	1	718	3	Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	21	1	681	3	Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	620	3	Y	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	91	1	1130	3	Y	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	85	1	1027	3	Y	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	83	1	982	3	Y	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	78	1	789	3	Y	-0-					-0-
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	93	1	963	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					15
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					15
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					15
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					15
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					15
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					15

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2266	3	48	9	Y	44	46	1			10
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2142	3	45	9	Y	41	46	1			5
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2078	3	57	9	Y	52	46	1			11
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2109	3	64	9	Y	58	61	1			8
*12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2115	3	72	9	Y	65	61	1			12
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					12

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	63	1	3009	3	Y	61	64	1			14
							67	9									
09	3060	X	3048	-0-	-12	-0-	60	1	2924	3	Y	58	65	1			7
							64	9									
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	63	1	3028	3	Y	72	64	1			15
							79	9									
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	63	1	2928	3	Y	82	86	1			11
							90	9									
12	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	66	1	2901	3	Y	90	85	1			16
							99	9									
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					16

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	53	1	2547	3	Y	41	44	1			9
							45	9									
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	53	1	2567	3	Y	41	45	1			5
							45	9									
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	52	1	2484	3	Y	49	44	1			10
							54	9									
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	41	1	1915	3	Y	58	60	1			8
							64	9									
*12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	39	1	1732	3	Y	62	59	1			11
							68	9									
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					11

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	50	1	2379	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	49	1	2394	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	49	1	2333	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	46	1	2121	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2449	X	2193	-0-	-256	-0-	48	1	2137	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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

08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	577	1	4743	3	Y	80	84	1			9
							88	9									
09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	555	1	4429	3	Y	90	89	1			10
							99	9									
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	532	1	4105	3	Y	81	77	1			14
							89	9									
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	477	1	3495	3	Y	97	100	1			11
							107	9									
*12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	497	1	3587	3	Y	88	82	1			17
							97	9									
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	56	1	994	3	Y	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	46	1	809	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	3	Y	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	53	1	990	3	Y	-0-					-0-
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	53	1	989	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	384	1	6454	3	Y	91	95	1			11
							100	9									
09	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	377	1	6192	3	Y	100	100	1			11
							110	9									
10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	396	1	6892	3	Y	89	85	1			15
							98	9									
11	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	375	1	6643	3	Y	110	113	1			12
							121	9									
*12	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	391	1	6927	3	Y	100	92	1			20
							110	9									
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					20

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	156	1	2627	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	156	1	2567	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	156	1	2720	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	147	1	2603	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	153	1	2717	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	2300	-0-	-1947	-0-	507	1	1626	3	Y	152	148	1			29
							167	9									
09	4320	X	1402	-0-	-2918	-0-	372	1	878	3	Y	138	147	1			20
							152	9									
10	4464	X	918	-0-	-3546	-0-	236	1	573	3	Y	99	111	1			8
							109	9									
11	4080	X	787	-0-	-3293	-0-	203	1	503	3	Y	74	76	1			6
							81	9									
*12	622	X	622	-0-	-0-	-0-	154	1	392	3	Y	69	59	1			16
							76	9									
01	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					16

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	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	126	1	2115	3	Y	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	123	1	2017	3	Y	-0-					-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	125	1	2170	3	Y	-0-					-0-
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	118	1	2085	3	Y	-0-					-0-
*12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	123	1	2184	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5797	X	5599	-0-	-198	-0-	310	1	5211	3	Y	71	75	1			8
							78	9									
09	5640	X	2978	-0-	-2662	-0-	168	1	2759	3	Y	46	49	1			5
							51	9									
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8727	-0-	-46	-0-	1200	1	7398	3	Y	117	114	1			23
							129	9									
09	8490	X	8249	-0-	-241	-0-	1124	1	7005	3	Y	109	116	1			16
							120	9									
10	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	1257	1	8056	3	Y	139	144	1			11
							153	9									
11	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	1285	1	7829	3	Y	126	126	1			11
							139	9									
*12	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	1349	1	8512	3	Y	149	126	1			34
							164	9									
01	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					34

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4557	X	3489	-0-	-1068	-0-	478	1	2923	3	Y	80	79	1			15
							88	9									
09	4410	X	3023	-0-	-1387	-0-	422	1	2513	3	Y	80	83	1			12
							88	9									
10	4030	X	3222	-0-	-808	-0-	441	1	2674	3	Y	97	101	1			8
							107	9									
11	3900	X	3029	-0-	-871	-0-	446	1	2485	3	Y	89	89	1			8
							98	9									
12	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	447	1	2530	3	Y	113	95	1			26
							124	9									
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					26

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	131 25	1 9	4461	3	Y	23	25	1			5
09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	130 26	1 9	4356	3	Y	24	26	1			3
10	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	132 31	1 9	4371	3	Y	28	25	1			6
11	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	128 35	1 9	4266	3	Y	32	34	1			4
*12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	133 40	1 9	4219	3	Y	36	34	1			6
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					6

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

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 GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	4273	-0-	-3105	-0-	510	1	3754	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
09	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	668	1	10555	2	Y	28	25	1			4
							31	9									
10	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	652	1	9446	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
11	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	583	1	7108	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
12	7378	X	7229	-0-	-149	-0-	592	1	6595	2	Y	38	36	1			5
							42	9									
01	7378	X	6975	-0-	-403	-0-	576	1	6362	2	Y	34	34	1			5
							37	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-

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	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	124	1	3345	3	Y	55	55	1			11
							61	9									
09	3150	X	1882	-0-	-1268	-0-	67	1	1784	3	Y	28	33	1			6
							31	9									
10	3255	X	2171	-0-	-1084	-0-	76	1	2054	3	Y	37	36	1			7
							41	9									
11	3150	X	3093	-0-	-57	-0-	105	1	2933	3	Y	50	46	1			11
							55	9									
12	3255	X	1739	-0-	-1516	-0-	60	1	1642	3	Y	34	39	1			6
							37	9									
01	3255	X	1888	-0-	-1367	-0-	71	1	1775	3	Y	38	37	1			7
							42	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	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	339	1	2093	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
09	3000	N	3086	-0-	86	86	356	1	2716	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
10	3100	N	3044	-0-	-56	30	361	1	2668	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
11	2851	N	2821	-0-	-30	-0-	342	1	2467	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	334	1	1963	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	354	1	2281	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	738	1	3327	3	Y	93	90	1			18
							102	9									
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	720	1	3319	3	Y	89	88	1			19
							98	9									
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	733	1	3177	3	Y	96	96	1			19
							106	9									
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	698	1	2891	3	Y	82	83	1			18
							90	9									
12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	656	1	1142	3	Y	40	51	1			7
							44	9									
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	423	1	6723	3	Y	65					133
							72	9									
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	409	1	5351	3	Y	-0-	44	5			89
10	4247	X	3074	-0-	-1173	-0-	423	1	2651	3	Y	-0-					89
11	4110	X	2405	-0-	-1705	-0-	409	1	1996	3	Y	-0-					89
12	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	423	1	6054	3	Y	25					114
							28	9									
*01	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	423	1	7800	3	Y	1	57	5			58
							1	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	603	1	7445	3	Y	34	33	1			7
							37	9									
09	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	578	1	6930	3	Y	31	31	1			7
							34	9									
10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	588	1	6976	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
11	7830	X	7259	-0-	-571	-0-	556	1	6668	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
12	8091	X	7128	-0-	-963	-0-	567	1	6518	3	Y	39	39	1			7
							43	9									
01	8091	X	7126	-0-	-965	-0-	588	1	6495	3	Y	39	39	1			7
							43	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	200	1	5418	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	207	1	5463	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
10	5332	X	5159	-0-	-173	-0-	186	1	4951	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	196	1	5453	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	202	1	5478	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
*01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	224	1	5558	3	Y	26	26	1			5
							29	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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
12	589	N	112	-0-	-477	-0-	4	1	102	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
01	279	N	18	-0-	-261	-0-	1	1	16	3	Y	1	2	1			-0-
							1	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	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	72	1	1941	3	Y	44	43	1			9
							48	9									
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	68	1	1806	3	Y	37	38	1			8
							41	9									
10	1860	N	1522	-0-	-338	-0-	54	1	1431	3	Y	34	35	1			7
							37	9									
11	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	61	1	1696	3	Y	38	37	1			8
							42	9									
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	66	1	1787	3	Y	50	49	1			9
							55	9									
*01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	77	1	1905	3	Y	54	53	1			10
							59	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	265	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	312	1	1565	3	Y	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	302	1	1083	3	Y	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	270	1	473	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	178	-0-	-1403	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	301	1	997	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	14	1	559	2	Y	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	16	1	656	2	Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	14	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	257	-0-	-283	-0-	6	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	78	-0-	-573	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-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 #: 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-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	438	1	5361	2	N	19	20	1			3
							21	9									
09	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	449	1	6069	2	N	28	27	1			4
							31	9									
10	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	438	1	5235	2	N	32	32	1			4
							35	9									
11	5370	X	3775	-0-	-1595	-0-	383	1	3371	2	N	19	21	1			2
							21	9									
12	5549	X	4935	-0-	-614	-0-	426	1	4453	2	N	51	47	1			6
							56	9									
01	5549	X	4384	-0-	-1165	-0-	406	1	3934	2	N	40	40	1			6
							44	9									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

08	3007	X	2700	-0-	-307	-0-	420	1	2259	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
09	2910	X	2543	-0-	-367	-0-	404	1	2115	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
10	2914	X	2698	-0-	-216	-0-	420	1	2243	2	Y	32	31	1			4
							35	9									
11	2820	X	2543	-0-	-277	-0-	406	1	2108	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
12	2728	X	2259	-0-	-469	-0-	413	1	1793	2	Y	48	45	1			6
							53	9									
01	2697	X	1804	-0-	-893	-0-	399	1	1371	2	Y	31	32	1			5
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	262	1	1358	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
09	1650	N	1069	-0-	-581	-0-	253	1	805	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
10	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	262	1	1137	3	Y	11	8	1			8
							12	9									
11	1590	N	1115	-0-	-475	-0-	253	1	852	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	262	1	1003	3	Y	11	17	1			2
							12	9									
01	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	262	1	1076	3	Y	13	10	1			5
							14	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

08	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	836	-0-	-214	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	3117	-0-	-1688	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3375	-0-	-1275	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	2725	-0-	-2080	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4100	-0-	-705	-0-	4100	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

08	4092	X	3188	-0-	-904	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	2595	-0-	-1365	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3260	-0-	-584	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
*01	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

08	4340	X	3074	-0-	-1266	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3688	-0-	-152	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3904	-0-	-157	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3309	-0-	-621	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	768	-0-	-3293	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	1842	-0-	-2064	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
09	1650	N	1165	-0-	-485	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
10	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
11	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
01	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	1362	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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
09	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3		N	-0-			-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	589	N	278	-0-	-311	-0-	278	3		N	-0-			-0-
09	570	X	373	-0-	-197	-0-	373	3		N	-0-			-0-
10	589	X	281	-0-	-308	-0-	281	3		N	-0-			-0-
11	570	X	103	-0-	-467	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	589	X	161	-0-	-428	-0-	161	3		N	-0-			-0-
01	372	X	274	-0-	-98	-0-	274	3		N	-0-			-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2735	-0-	-241	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3		N	-0-			-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3		N	-0-			-0-
11	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3		N	-0-			-0-
12	3069	N	3022	-0-	-47	-0-	3022	3		N	-0-			-0-
01	3069	N	2949	-0-	-120	-0-	2949	3		N	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1583	-0-	-556	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
09	1950	X	1420	-0-	-530	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
10	1860	X	1434	-0-	-426	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
11	1740	X	1342	-0-	-398	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
12	1798	X	1314	-0-	-484	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
01	1581	X	1134	-0-	-447	-0-	1134	3		N	-0-			-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3967	-0-	867	867	3967	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	4566	-0-	1566	2433	4566	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	5026	-0-	1926	4359	5026	3		N	-0-			-0-
11	9480	X	5121	-0-	-4359	-0-	5121	3		N	-0-			-0-
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3		N	-0-			-0-
*01	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	1052	-0-	-281	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1000	-0-	-290	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	993	-0-	-154	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	880	-0-	-200	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
*01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

08	1023	N	871	-0-	-152	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	840	N	650	-0-	-190	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

08	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	1105	-0-	-545	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	1317	-0-	-388	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	1433	-0-	-272	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
09	1410	X	411	-0-	-999	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
11	1410	X	848	-0-	-562	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					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	1085	-0-	-217	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	984	-0-	-276	-0-	984	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	959	-0-	-343	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2168	-0-	-250	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3660	-0-	560	560	3660	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3255	-0-	255	815	3255	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3254	-0-	154	969	3254	3			N	-0-					-0-
*01	4168	X	3199	-0-	-969	-0-	3199	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3348	X	1633	-0-	-1715	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	1829	-0-	-1381	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
*01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1103	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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1307	-0-	-367	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	898	-0-	-482	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	654	-0-	-1547	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	638	-0-	-664	-0-	638	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	903	-0-	-177	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	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-

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	4340	X	1513	-0-	-2827	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3278	-0-	-922	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	2064	-0-	-2369	-0-	2064	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1253	-0-	-607	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	434	N	61	-0-	-373	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

08	4526	X	1155	-0-	-3371	-0-	1147	3	8	9	Y	7					49
09	4380	X	1339	-0-	-3041	-0-	1320	3	19	9	Y	17					66
10	3503	X	1018	-0-	-2485	-0-	995	3	23	9	Y	21	47	1			40
11	2790	X	1086	-0-	-1704	-0-	977	3	109	9	Y	99	131	1			8
12	1395	X	1058	-0-	-337	-0-	1058	3			Y	-0-					8
*01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1847	3	55	9	Y	50					58

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	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	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2009	-0-	-421	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1871	-0-	-259	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1004	-0-	-1073	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	1464	-0-	-1016	-0-	1464	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	1457	N	845	-0-	-612	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3192	-0-	92	92	3192	3			N	-0-					-0-
*01	2483	N	2391	-0-	-92	-0-	2391	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	4309	X	1005	-0-	-3304	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	932	-0-	-1828	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	877	-0-	-1138	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
*01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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

08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038

08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2445	-0-	-555	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1058	-0-	-1942	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1557	-0-	-1543	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

08	2728	X	1261	-0-	-1467	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	451	-0-	-1469	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2162	-0-	-194	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	257	-0-	-2023	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	13	-0-	-2157	-0-	13	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		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	SHUT IN		27	-0-	27	319	27	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		8	-0-	8	327	8	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	327					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	327					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		418	-0-	418	745	418	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		378	-0-	378	1123	378	3			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 #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4650	-0-	-93	-0-	16	1	4634	3	N	-0-					-0-
*09	4590	X	4412	-0-	-178	-0-	16	1	4396	3	N	-0-					-0-
*10	4743	X	4650	-0-	-93	-0-	245	1	4405	3	N	-0-					-0-
*11	4500	X	2952	-0-	-1548	-0-	119	1	2833	3	N	-0-					-0-
*12	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	136	1	4483	3	N	-0-					-0-
*01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	254	1	4753	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	49	1	1637	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	44	1	1528	3	Y	30	25	1			8
							33	9									
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	42	1	1326	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1378	3	Y	29	26	1			9
							32	9									
*12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	30	1	1781	3	Y	45	45	1			9
							50	9									
*01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	29	1	1717	3	Y	25	30	1			4
							28	9									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	60	1	1957	3	Y	31	30	1			5
							34	9									
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	53	1	1820	3	Y	37	32	1			10
							41	9									
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	55	1	1697	3	Y	22	25	1			7
							24	9									
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	37	1	1610	3	Y	49	41	1			15
							54	9									
*12	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	29	1	1749	3	Y	78	77	1			16
							86	9									
01	1767	N	559	-0-	-1208	-0-	9	1	525	3	Y	23	35	1			4
							25	9									

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*09	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1128	3			N	-0-					-0-
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	46	1	1508	3	Y	57	54	1			9
							63	9									
09	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	34	1	1189	3	Y	83	69	1			23
							91	9									
10	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	43	1	1347	3	Y	53	59	1			17
							58	9									
11	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	30	1	1311	3	Y	78	71	1			24
							86	9									
*12	1271	N	906	-0-	-365	-0-	13	1	808	3	Y	77	85	1			16
							85	9									
*01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	25	1	1435	3	Y	62	68	1			10
							68	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1301	-0-	-1024	-0-	38	1	1227	3	Y	33	32	1			5
							36	9									
09	2250	N	1983	-0-	-267	-0-	55	1	1866	3	Y	56	46	1			15
							62	9									
10	2325	N	1848	-0-	-477	-0-	55	1	1752	3	Y	37	40	1			12
							41	9									
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	40	1	1713	3	Y	52	48	1			16
							57	9									
*12	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	29	1	1706	3	Y	86	84	1			18
							95	9									
01	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	28	1	1640	3	Y	44	55	1			7
							48	9									

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	63	1	2079	3	Y	63	59	1			10
							69	9									
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	60	1	2072	3	Y	70	61	1			19
							77	9									
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	65	1	2023	3	Y	46	50	1			15
							51	9									
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	47	1	2056	3	Y	87	75	1			27
							96	9									
*12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	34	1	2108	3	Y	140	138	1			29
							154	9									
01	2139	N	1189	-0-	-950	-0-	19	1	1089	3	Y	74	91	1			12
							81	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	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	2	1	532	3	N	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 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-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4408	-0-	-149	-0-	126 119	1 9	4163	3	Y	108	103	1			17
09	4410	X	4188	-0-	-222	-0-	119	1	4069	3	Y	-0-	17	1			-0-
10	4557	X	2792	-0-	-1765	-0-	85	1	2707	3	Y	-0-					-0-
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	122	1	5296	3	Y	-0-					-0-
*12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	85	1	5196	3	Y	-0-					-0-
*01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	87	1	5031	3	Y	-0-					-0-

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	111 14	1 9	3656	3	Y	13	13	1			2
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	100 8	1 9	3440	3	Y	7	7	1			2
10	3534	X	2945	-0-	-589	-0-	91 3	1 9	2851	3	Y	3	4	1			1
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	79 8	1 9	3423	3	Y	7	6	1			2
*12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	57 11	1 9	3409	3	Y	10	10	1			2
*01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	57 7	1 9	3332	3	Y	6	7	1			1

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	420	-0-	-1719	-0-	37	1	383	3	N	-0-					-0-
*09	2340	N	272	-0-	-2068	-0-	19	1	253	3	N	-0-					-0-
*10	1891	N	274	-0-	-1617	-0-	19	1	255	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	136	-0-	-284	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	32	1	1058	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	44	1	1500	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	58	1	1823	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	44	1	1911	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
*12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	34	1	2063	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
*01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	36	1	2051	3	Y	12	15	1			2
							13	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	95	1	3143	3	Y	68	64	1			11
							75	9									
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	89	1	3028	3	Y	88	75	1			24
							97	9									
10	3162	X	3146	-0-	-16	-0-	94	1	2985	3	Y	61	65	1			20
							67	9									
11	3120	X	2832	-0-	-288	-0-	61	1	2674	3	Y	88	81	1			27
							97	9									
*12	2976	X	2041	-0-	-935	-0-	31	1	1852	3	Y	144	141	1			30
							158	9									
*01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	50	1	2914	3	Y	75	93	1			12
							83	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

08	3844	X	2806	-0-	-1038	-0-	35	1	2771	3	N	-0-					-0-
*09	3360	X	2772	-0-	-588	-0-	36	1	2736	3	N	-0-					-0-
*10	3472	X	2966	-0-	-506	-0-	28	1	2938	3	N	-0-					-0-
*11	3360	X	2572	-0-	-788	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	7	1	3845	3	N	-0-					-0-
*01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	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	-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
SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
*09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
*10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
*11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
*01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	6	1	4097	3	N	-0-					-0-
*09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	6	1	4324	3	N	-0-					-0-
*10	4464	X	4213	-0-	-251	-0-	95	1	4118	3	N	-0-					-0-
*11	4320	X	3856	-0-	-464	-0-	82	1	3774	3	N	-0-					-0-
*12	4464	X	4171	-0-	-293	-0-	60	1	4111	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	3770	-0-	-694	-0-	88	1	3682	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
*09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
*10	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
*11	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
*01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2721	-0-	-69	-0-	76	1	2512	3	Y	121	117	1			19
							133	9									
09	2670	X	2652	-0-	-18	-0-	73	1	2495	3	Y	76	74	1			21
							84	9									
10	2728	X	2295	-0-	-433	-0-	69	1	2178	3	Y	44	51	1			14
							48	9									
11	2640	X	2392	-0-	-248	-0-	53	1	2260	3	Y	72	64	1			22
							79	9									
*12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	38	1	2299	3	Y	113	112	1			23
							124	9									
01	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	35	1	2032	3	Y	61	74	1			10
							67	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	108	1	3256	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	102	1	3061	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	113	1	2999	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	86	1	2982	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	58	1	3050	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
01	3131	X	3100	-0-	-31	-0-	63	1	3024	3	Y	12	14	1			2
							13	9									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	84	1	2796	3	Y	61	59	1			10
							67	9									
09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	79	1	2723	3	Y	68	59	1			19
							75	9									
10	2852	N	2846	-0-	-6	-0-	87	1	2712	3	Y	43	48	1			14
							47	9									
11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	61	1	2634	3	Y	64	58	1			20
							70	9									
*12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	44	1	2651	3	Y	102	101	1			21
							112	9									
*01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	46	1	2658	3	Y	55	67	1			9
							61	9									

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	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	32	1	1071	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
09	1170	N	962	-0-	-208	-0-	27	1	926	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
10	1209	N	849	-0-	-360	-0-	26	1	817	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	1110	N	970	-0-	-140	-0-	21	1	941	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	18	1	1159	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	15	1	904	3	Y	7	8	1			1
							8	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	1953	N	1191	-0-	-762	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*09	1890	N	1177	-0-	-713	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*10	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	913	-0-	-544	-0-	913	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*09	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*10	1426	N	541	-0-	-885	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*11	1440	N	15	-0-	-1425	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-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	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	38	1	1284	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	1290	N	994	-0-	-296	-0-	29	1	961	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1364	N	881	-0-	-483	-0-	27	1	851	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	33	1	1418	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	21	1	1245	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	24	1	1413	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	80	1	2452	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	58	1	1846	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	1629	-0-	-882	-0-	56	1	1573	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	1627	-0-	-803	-0-	42	1	1585	3	Y	-0-					-0-
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	32	1	1790	3	Y	-0-					-0-
*01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	52	1	2824	3	Y	-0-					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
*09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
*11	2010	N	1984	-0-	-26	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-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	-0-	-0-	-0-	-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-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	892	3	N	5	4	1			1
09	1050	N	845	-0-	-205	-0-	23 4	1 9	818	3	N	4	4	1			1
10	992	N	50	-0-	-942	-0-	1 4	1 9	45	3	N	4	4	1			1
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	1310	3	N	4	4	1			1
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	998	3	N	9	8	1			2
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	862	3	N	4	5	1			1

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
*09	2880	X	2712	-0-	-168	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
*10	3348	X	3179	-0-	-169	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
*11	3240	X	3079	-0-	-161	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
*12	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	751	-0-	-2442	-0-	751	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
*12	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	1489	-0-	-960	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	38	1	1282	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	37	1	1225	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	39	1	1233	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	26	1	1136	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*12	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	16	1	1003	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
01	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	18	1	1040	3	Y	9	11	1			1
							10	9									

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	2000	N	2096	-0-	96	4060	2079	2	17	9	Y	15					33
09	3000	N	1966	-0-	-1034	3026	1957	2	9	9	Y	8					41
10	3100	N	1835	-0-	-1265	1761	1823	2	12	9	Y	11	49	1			3
11	3000	N	1807	-0-	-1193	568	1789	2	18	9	Y	16					19
12	2502	N	1934	-0-	-568	-0-	1913	2	21	9	Y	19					38
01	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1790	2	13	9	Y	12	36	1			14

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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. 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	3481	X	3481	-0-		-0-	-0-	465	1	3013	2	N	3					114
								3	9									
09	3532	X	3532	-0-		-0-	-0-	450	1	3076	2	N	5					119
								6	9									
10	3830	X	3830	-0-		-0-	-0-	465	1	3365	2	N	-0-					119
11	3530	X	3530	-0-		-0-	-0-	420	1	3097	2	N	12					131
								13	9									
12	3911	X	3911	-0-		-0-	-0-	465	1	3444	2	N	2					133
								2	9									
*01	3404	X	3404	-0-		-0-	-0-	465	1	2937	2	N	2					135
								2	9									

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1953	N	1416	-0-		-537	-0-	270	1	1140	2	N	5					58
								6	9									
09	2010	N	216	-0-		-1794	-0-	80	1	134	2	N	2					60
								2	9									
10	1426	N	1349	-0-		-77	-0-	200	1	1130	2	N	17					77
								19	9									
11	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-	270	1	1108	2	N	3					80
								3	9									
12	1833	N	1833	-0-		-0-	-0-	300	1	1531	2	N	2					82
								2	9									
*01	1723	N	1723	-0-		-0-	-0-	300	1	1359	2	N	58					140
								64	9									

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. 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	4287	X	4287	-0-		-0-	-0-	450	1	3814	2	N	21	1	8			105
								23	9									
09	3313	X	3313	-0-		-0-	-0-	405	1	2887	2	N	19					124
								21	9									
10	3459	X	3459	-0-		-0-	-0-	450	1	2951	2	N	53					177
								58	9									
11	4098	X	4098	-0-		-0-	-0-	450	1	3600	2	N	44					221
								48	9									
12	3852	X	3852	-0-		-0-	-0-	435	1	3411	2	N	5					226
								6	9									
*01	3282	X	3282	-0-		-0-	-0-	435	1	2806	2	N	37	174	1			89
								41	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3962	X	3962	-0-		-0-	-0-	620	1	3314	2	N	25					153
								28	9									
09	3870	X	3870	-0-		-0-	-0-	600	1	3175	2	N	86	192	1			47
								95	9									
10	3700	X	3700	-0-		-0-	-0-	620	1	3036	2	N	40					87
								44	9									
11	2940	X	2914	-0-		-26	-0-	560	1	2314	2	N	36					123
								40	9									
12	3038	X	2811	-0-		-227	-0-	580	1	2210	2	N	19					142
								21	9									
*01	3293	X	3293	-0-		-0-	-0-	600	1	2640	2	N	48					190
								53	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 05/07/2018 - PLUGGED 05/07/18

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

08	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2516	-0-	-274	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2489	-0-	-177	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2093	-0-	-367	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	1670	-0-	-934	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	1175	-0-	-1305	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

08	2883	X	2697	-0-	-186	-0-	2686	3	11	9	N	10					81
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2866	3	37	9	N	34					115
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2961	3	19	9	N	17	1	8			131
11	2760	X	2550	-0-	-210	-0-	2498	3	52	9	N	47					178
12	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	2795	3	22	9	N	20	165	1			33
01	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	2627	3	42	9	N	38					71

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

08	3255	X	2870	-0-	-385	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2591	-0-	-559	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2059	-0-	-1196	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2813	-0-	-307	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	1310	-0-	-1914	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	136	-0-	-2747	-0-	136	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	713	N	298	-0-	-415	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	435	-0-	-495	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	507	-0-	-361	-0-	507	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

08	3286	X	1431	-0-	-1855	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2536	-0-	-644	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1933	-0-	-467	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1594	-0-	-1041	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	228	-0-	-2872	-0-	228	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1245	3	26	9	N	24					80
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1200	3	37	9	N	34					114
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1235	3	39	9	N	35					149
11	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1148	3	26	9	N	24	155	1			18
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1213	3	51	9	N	46					64
01	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1181	3	44	9	N	40					104

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

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	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	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	3193	X	2246	-0-	-947	-0-	2199	3	47	9	N	43					61
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3236	3	1	9	N	1					62
10	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	3137	3	22	9	N	20					82
11	3180	X	3018	-0-	-162	-0-	2992	3	26	9	N	24					106
12	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	3106	3	18	9	N	16					122
01	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	3064	3	63	9	N	57	161	1			18

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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	549	3	30	9	N	27					83
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	534	3	25	9	N	23					106
10	620	N	509	-0-	-111	-0-	485	3	24	9	N	22					128
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	567	3	39	9	N	35					163
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	631	3	24	9	N	22	144	1			41
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	651	3	35	9	N	32					73

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	3224	X	2920	-0-	-304	-0-	2906	3	14	9	N	13					28
09	3120	X	2439	-0-	-681	-0-	2437	3	2	9	N	2					30
10	3007	X	2799	-0-	-208	-0-	2799	3			N	-0-					30
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2785	3	66	9	N	60					90
12	2914	X	1615	-0-	-1299	-0-	1604	3	11	9	N	10					100
01	2914	X	24	-0-	-2890	-0-	24	3			N	-0-					100

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	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1707	3	52	9	N	47					200
09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	1589	3	12	9	N	11	166	1			45
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1692	3	56	9	N	51					96
11	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1586	3	48	9	N	44					140
12	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1516	3	58	9	N	53	163	1			30
*01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1676	3	106	9	N	96					126

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	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1772	-0-	-358	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1884	-0-	-193	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3198	3	11	9	N	10					133
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3086	3	48	9	N	44					177
10	3193	X	2344	-0-	-849	-0-	2316	3	28	9	N	25	177	1			25
11	3120	X	2079	-0-	-1041	-0-	2079	3			N	-0-					25
12	3224	X	1075	-0-	-2149	-0-	1075	3			N	-0-					25
01	3224	X	55	-0-	-3169	-0-	55	3			N	-0-					25

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5216	3	39	9	N	35					108
09	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4829	3	22	9	N	20					128
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					128
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					128
12	2511	X	2237	-0-	-274	-0-	2237	3			N	-0-					128
01	2511	X	1965	-0-	-546	-0-	1963	3	2	9	N	2	85	1			45

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

08	2759	N	2580	-0-	-179	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2404	-0-	-266	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2523	-0-	-236	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2484	-0-	-6	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

08	5425	X	5297	-0-	-128	-0-	5297	3			Y	-0-					-0-
09	5280	X	5039	-0-	-241	-0-	5039	3			Y	-0-					-0-
10	5456	X	4748	-0-	-708	-0-	4748	3			Y	-0-					-0-
11	5280	X	1829	-0-	-3451	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
12	5363	X	1200	-0-	-4163	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
01	5301	X	10	-0-	-5291	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	3			Y	-0-					-0-
09	6720	X	3499	-0-	-3221	-0-	3499	3			Y	-0-					-0-
10	6944	X	5527	-0-	-1417	-0-	5527	3			Y	-0-					-0-
11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	3			Y	-0-					-0-
12	6944	X	6357	-0-	-587	-0-	6357	3			Y	-0-					-0-
01	6944	X	5460	-0-	-1484	-0-	5460	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

08	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1835	3	17	9	Y	15					132
09	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	1386	3	12	9	Y	11					143
10	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	1852	3	50	9	Y	45	166	1			22
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2120	3	73	9	Y	66					88
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2172	3	33	9	Y	30					118
*01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2062	3	22	9	Y	20					138

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3019	-0-	-71	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3013	-0-	-137	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2880	-0-	-375	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	3184	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

08	4557	X	4512	-0-	-45	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3383	-0-	-937	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4510	-0-	-47	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4404	-0-	-6	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3162	-0-	-1395	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	823	-0-	-3703	-0-	823	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	DLQ G-10		65	-0-	65	300	65	2			Y	-0-					41
09	406	N	106	-0-	-300	-0-	106	2			Y	-0-					41
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					41
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					41
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					88
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					88
10	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	2			N	-0-					88
11	750	N	595	-0-	-155	-0-	595	2			N	-0-					88
12	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					88
*01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	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	496	N	483	-0-	-13	-0-	24	1	459	2	N	-0-					90
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	8	1	505	2	N	-0-					90
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	2	N	-0-					90
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	24	1	428	2	N	2					92
							2	9									
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	24	1	454	2	N	-0-					92
01	558	N	440	-0-	-118	-0-	24	1	416	2	N	-0-					92

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
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	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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	279 1 26 9		6556	2	N	24					92
09	6660 X	6319	-0-	-341	-0-	266 1 9 9		6044	2	N	8					100
10	7037 X	6922	-0-	-115	-0-	277 1 35 9		6610	2	N	32					132
11	6810 X	6352	-0-	-458	-0-	261 1 14 9		6077	2	N	13					145
12	7037 X	6790	-0-	-247	-0-	279 1 37 9		6474	2	N	34					179
01	6913 X	6392	-0-	-521	-0-	279 1 51 9		6062	2	N	46					225

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-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

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	3508	X	2953	-0-	-555	-0-	772	1	2181	2	Y	-0-					195
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	747	1	2068	2	Y	-0-					195
10	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	702	1	1865	2	Y	-0-					195
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	737	1	2032	2	Y	-0-					195
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	767	1	2822	2	Y	-0-					195
*01	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	778	1	1323	2	Y	-0-					195

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					69
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	402 206	1 9	1246	2	N	187	340	1			53
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	406 212	1 9	1656	2	N	193	179	1			67
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	406 205	1 9	1625	2	N	186	176	1			77
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	406 145	1 9	1485	2	N	132					209
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	420 238	1 9	1878	2	N	216	337	1	2	8	86
*01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	434 208	1 9	1713	2	N	189	168	1	1	8	106

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	513	1	2047	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	2130	N	1734	-0-	-396	-0-	270	1	1452	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	2232	N	2025	-0-	-207	-0-	134	1	1879	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	158	1	2024	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	DLQ G-10		1574	-0-	1574	1574	201	1	1360	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
01	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2579	125	1	872	2	Y	7	8	1			2
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1194	-0-	-3983	-0-	116	1	1078	2	N	-0-					-0-
09	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	302	1	5769	2	N	-0-					-0-
10	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	343	1	8449	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	341	1	7609	2	N	-0-					-0-
12	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	359	1	7690	2	N	-0-					-0-
*01	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	359	1	7386	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4204	2	91	9	Y	83	64	1			64
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4138	2	98	9	Y	89	133	1			20
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3889	2	108	9	Y	98	70	1			48
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4014	2	125	9	Y	114	143	1			19
12	DLQ G-10		4219	-0-	4219	4219	4100	2	119	9	Y	108	125	1			2
01	DLQ G-10		4196	-0-	4196	8415	4067	2	129	9	Y	117	68	1			51

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

08	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	441	1	6668	2	Y	-0-					-0-
09	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	426	1	6212	2	Y	-0-					-0-
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	440	1	6593	2	Y	-0-					-0-
11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	424	1	6012	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6654	-0-	6654	6654	440	1	6214	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6911	-0-	6911	13565	443	1	6468	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

08	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	369	1	960	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
09	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	360	1	911	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
10	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	352	1	880	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	336	1	952	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
12	DLQ G-10		1332	-0-	1332	1332	356	1	956	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
01	DLQ G-10		1286	-0-	1286	2618	353	1	919	2	Y	13	16	1			2
							14	9									

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

08	2883	N	2653	-0-	-230	-0-	370	1	2283	2	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2614	-0-	-146	-0-	360	1	2254	2	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2725	-0-	-65	-0-	372	1	2352	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	352	1	2261	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2671	-0-	2671	2671	367	1	2304	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2633	-0-	2633	5304	334	1	2299	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	363	1	1209	2	Y	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	288	1	1109	2	Y	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	368	1	1092	2	Y	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	340	1	967	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1318	-0-	1318	1318	262	1	1053	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	DLQ G-10		1262	-0-	1262	2580	367	1	892	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	1337	-0-	-1825	-0-	210	1	1105	2	Y	20	28	1			3
							22	9									
09	2730	X	1706	-0-	-1024	-0-	291	1	1335	2	Y	73	53	1			23
							80	9									
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	259	1	2560	2	Y	94	101	1			16
							103	9									
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	267	1	2705	2	Y	194	160	1			50
							213	9									
12	DLQ G-10		3154	-0-	3154	3154	301	1	2684	2	Y	154	187	1			17
							169	9									
01	DLQ G-10		3198	-0-	3198	6352	310	1	2710	2	Y	162	165	1			14
							178	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-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2040	-0-	2040	2040	2040	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2078	-0-	2078	4118	2078	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

08	10540	X	9723	-0-	-817	-0-	786	1	8879	2	Y	53	86	1			21
							58	9									
09	9360	X	9244	-0-	-116	-0-	1080	1	8117	2	Y	43	42	1			22
							47	9									
10	9548	X	8699	-0-	-849	-0-	996	1	7652	2	Y	46	34	1			34
							51	9									
11	9240	X	8736	-0-	-504	-0-	1080	1	7609	2	Y	43	37	1			40
							47	9									
12	DLQ G-10		8765	-0-	8765	8765	1116	1	7594	2	Y	50	71	1			19
							55	9									
01	DLQ G-10		9310	-0-	9310	18075	1116	1	8163	2	Y	28	22	1			25
							31	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4706	2	40	9	Y	36	46	1			19
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4943	2	28	9	Y	25	23	1			21
10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5041	2	35	9	Y	32	41	1			12
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4853	2	20	9	Y	18	16	1			14
12	DLQ G-10		4981	-0-	4981	4981	4945	2	36	9	Y	33	34	1			13
01	DLQ G-10		5181	-0-	5181	10162	5157	2	24	9	Y	22	18	1			17

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	339	1	3622	2	Y	26	60	1			28
							29	9									
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	352	1	3423	2	Y	23					51
							25	9									
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	393	1	3696	2	Y	46	75	1			22
							51	9									
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	351	1	3397	2	Y	50					72
							55	9									
12	DLQ G-10		4137	-0-	4137	4137	426	1	3599	2	Y	102	84	1			90
							112	9									
01	DLQ G-10		4035	-0-	4035	8172	398	1	3565	2	Y	65	88	1			67
							72	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	1229	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1212	-0-	1212	2441	1212	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			Y	-0-					-0-
09	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			Y	-0-					-0-
10	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			Y	-0-					-0-
11	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7471	-0-	7471	7471	7471	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7332	-0-	7332	14803	7297	2	35	9	Y	32	16	1			16

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5293	-0-	-504	-0-	374	1	4847	2	Y	65	52	1			36
							72	9									
09	5460	X	4753	-0-	-707	-0-	300	1	4373	2	Y	73	97	1			12
							80	9									
10	5642	X	4908	-0-	-734	-0-	310	1	4564	2	Y	31	33	1			10
							34	9									
11	5460	X	5430	-0-	-30	-0-	484	1	4895	2	Y	46	30	1			26
							51	9									
12	DLQ G-10		5608	-0-	5608	5608	558	1	5003	2	Y	43	31	1			38
							47	9									
01	DLQ G-10		5289	-0-	5289	10897	558	1	4683	2	Y	44	56	1			26
							48	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		257	-0-	257	504	257	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		133	-0-	133	262	133	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		208	-0-	208	375	208	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					1
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					1
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					1
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780	1779	2	1	9	Y	1					2
01	DLQ G-10		1663	-0-	1663	3443	1663	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1650	-0-	1650	1650	1650	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1773	-0-	1773	3423	1773	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-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		428	-0-	428	428	428	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		395	-0-	395	823	395	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

08	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	319	1	3034	2	Y	37					60
							41	9									
09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	407	1	3234	2	Y	25					85
							28	9									
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	441	1	3807	2	Y	34	86	1			33
							37	9									
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	435	1	3788	2	Y	1					34
							1	9									
12	DLQ G-10		4584	-0-	4584	4584	436	1	4142	2	Y	5					39
							6	9									
01	DLQ G-10		4864	-0-	4864	9448	464	1	4398	2	Y	2	34	1			7
							2	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4278	X	4054	-0-	-224	-0-	228	1	3826	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	240	1	3916	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4278	X	4090	-0-	-188	-0-	245	1	3844	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	240	1	3837	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	DLQ	G-10	4079	-0-	4079	4079	248	1	3830	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	DLQ	G-10	4048	-0-	4048	8127	248	1	3799	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	837	-0-	837	837	837	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	329	-0-	329	1166	329	2			Y	-0-					-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 (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2218	-0-	-479	-0-	274	1	1926	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	2580	N	1952	-0-	-628	-0-	253	1	1680	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
10	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	291	1	1945	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	275	1	1733	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
12	DLQ G-10		1869	-0-	1869	1869	262	1	1586	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
01	DLQ G-10		2282	-0-	2282	4151	300	1	1960	2	Y	20	20	1			2
							22	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		506	-0-	506	854	506	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1224	-0-	1224	1224	1224	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		280	-0-	280	1504	280	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

08	3503	X	3375	-0-	-128	-0-	3356	2	19	9	Y	17	13	1			13
09	3240	X	3068	-0-	-172	-0-	3047	2	21	9	Y	19	28	1			4
10	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	3303	2	20	9	Y	18	13	1			9
11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3446	2	30	9	Y	27	26	1			10
12	DLQ G-10		3526	-0-	3526	3526	3457	2	69	9	Y	63	72	1			1
01	DLQ G-10		3498	-0-	3498	7024	3422	2	76	9	Y	69	40	1			30

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

08	8401	X	7467	-0-	-934	-0-	7443	2	24	9	N	22	19	1			17
09	7950	X	7413	-0-	-537	-0-	7392	2	21	9	N	19	19	1			17
10	7626	X	7358	-0-	-268	-0-	7326	2	32	9	N	29	20	1			26
11	7380	X	6733	-0-	-647	-0-	6700	2	33	9	N	30	44	1			12
12	7626	X	6886	-0-	-740	-0-	6849	2	37	9	N	34	23	1			23
01	7657	X	6770	-0-	-887	-0-	6730	2	40	9	N	36	49	1			10

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

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 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

08	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9219	2	117	9	N	106	107	1			30
09	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8600	2	110	9	N	100	111	1			19
10	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9137	2	121	9	N	110	106	1			23
11	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9065	2	77	9	N	70	79	1			14
12	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9152	2	88	9	N	80	72	1			22
*01	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9025	2	97	9	N	88	88	1			22

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4185	X	3350	-0-	-835	-0-	459	1	2803	2	N	80	84	1			5
							88	9									
09	3900	X	3004	-0-	-896	-0-	450	1	2481	2	N	66	42	1			29
							73	9									
10	3968	X	2638	-0-	-1330	-0-	464	1	2109	2	N	59	79	1			9
							65	9									
11	3690	X	2632	-0-	-1058	-0-	450	1	2129	2	N	48	34	1			23
							53	9									
12	3596	X	2472	-0-	-1124	-0-	465	1	1951	2	N	51	63	1			11
							56	9									
01	3348	X	2401	-0-	-947	-0-	465	1	1872	2	N	58	51	1			18
							64	9									

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

08	15748	X	12925	-0-	-2823	-0-	12922	2	3	9	N	3	13	1			2
09	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14613	2	4	9	N	4	4	1			2
10	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14486	2	7	9	N	6	7	1			1
11	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13507	2	7	9	N	6	5	1			2
12	13950	X	13260	-0-	-690	-0-	13256	2	4	9	N	4	5	1			1
01	15097	X	12643	-0-	-2454	-0-	12640	2	3	9	N	3	4	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

08	19840	X	17961	-0-	-1879	-0-	17961	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	17212	-0-	-1988	-0-	17212	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	17414	-0-	-1713	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	16480	-0-	-470	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	16225	-0-	-1724	-0-	16225	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	15638	-0-	-2311	-0-	15638	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

08	13113	X	12617	-0-	-496	-0-	12617	2			N	-0-	2	1			-0-
09	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12688	-0-	-549	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11821	-0-	-989	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	11662	-0-	-1575	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	11233	-0-	-1942	-0-	11233	2			N	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

08	9765	X	7896	-0-	-1869	-0-	7889	2	7	9	N	6	7	1			2
09	9360	X	7845	-0-	-1515	-0-	7839	2	6	9	N	5	6	1			1
10	8928	X	7838	-0-	-1090	-0-	7832	2	6	9	N	5	5	1			1
11	8490	X	7140	-0-	-1350	-0-	7133	2	7	9	N	6	6	1			1
12	8773	X	7050	-0-	-1723	-0-	7042	2	8	9	N	7	6	1			2
01	8122	X	6581	-0-	-1541	-0-	6573	2	8	9	N	7	7	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

08	10726	X	8181	-0-	-2545	-0-	8120	2	61	9	N	55	54	1			26
09	10230	X	7868	-0-	-2362	-0-	7805	2	63	9	N	57	59	1			24
10	10354	X	8654	-0-	-1700	-0-	8553	2	101	9	N	92	106	1			10
11	9600	X	7721	-0-	-1879	-0-	7648	2	73	9	N	66	56	1			20
12	8928	X	7943	-0-	-985	-0-	7887	2	56	9	N	51	58	1			13
01	8649	X	7294	-0-	-1355	-0-	7250	2	44	9	N	40	48	1			5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	N	3	2	1			1
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	332	2	8	9	N	7	7	1			1
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	2	6	9	N	5	5	1			1
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	338	2	7	9	N	6	6	1			1

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	353	1	1394	2	N	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	450	1	1013	2	N	-0-					-0-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	455	1	1067	2	N	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	450	1	1051	2	N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	465	1	1007	2	N	-0-					-0-
*01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	450	1	928	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975

08	9982	X	8338	-0-	-1644	-0-	8324	2	14	9	N	13	13	1			6
09	9420	X	8730	-0-	-690	-0-	8717	2	13	9	N	12	13	1			5
10	9362	X	8576	-0-	-786	-0-	8550	2	26	9	N	24	26	1			3
11	8760	X	7523	-0-	-1237	-0-	7501	2	22	9	N	20	17	1			6
12	8680	X	6774	-0-	-1906	-0-	6759	2	15	9	N	14	17	1			3
01	9021	X	7052	-0-	-1969	-0-	7039	2	13	9	N	12	14	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936

08	4123	X	2509	-0-	-1614	-0-	2505	2	4	9	N	4	3	1			2
09	3990	X	2066	-0-	-1924	-0-	2062	2	4	9	N	4	4	1			2
10	3844	X	1971	-0-	-1873	-0-	1964	2	7	9	N	6	7	1			1
11	3270	X	2135	-0-	-1135	-0-	2128	2	7	9	N	6	5	1			2
12	2511	X	1483	-0-	-1028	-0-	1479	2	4	9	N	4	5	1			1
01	2511	X	617	-0-	-1894	-0-	614	2	3	9	N	3	4	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998

08	8308	X	7024	-0-	-1284	-0-	6991	2	33	9	N	30	32	1			6
09	8040	X	6307	-0-	-1733	-0-	6274	2	33	9	N	30	23	1			13
10	7781	X	6137	-0-	-1644	-0-	6095	2	42	9	N	38	36	1			15
11	7290	X	5185	-0-	-2105	-0-	5142	2	43	9	N	39	35	1			19
12	7130	X	5988	-0-	-1142	-0-	5937	2	51	9	N	46	50	1			15
01	7037	X	5292	-0-	-1745	-0-	5242	2	50	9	N	45	49	1			11

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

08	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	434	N	144	-0-	-290	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282821 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 5880 - 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	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-

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	4774	X	3736	-0-	-1038	-0-	372	1	3364	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3043	-0-	-1187	-0-	354	1	2689	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3265	-0-	-796	-0-	372	1	2893	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3024	-0-	-846	-0-	360	1	2664	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3029	-0-	-970	-0-	370	1	2659	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2866	-0-	-885	-0-	372	1	2494	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	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-

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	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 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	451	2	45	9	N	41	37	1			20
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	428	2	57	9	N	52	49	1			23
10	837	N	530	-0-	-307	-0-	422	2	108	9	N	98	108	1			13
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	213	2	83	9	N	75	66	1			22
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	226	2	75	9	N	68	75	1			15
01	527	N	292	-0-	-235	-0-	234	2	58	9	N	53	61	1			7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	372	1	4254	2	N	34	36	1			2
							37	9									
09	4170	X	3538	-0-	-632	-0-	356	1	3150	2	N	29	18	1			13
							32	9									
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	372	1	3477	2	N	22	32	1			3
							24	9									
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	345	1	2982	2	N	16	12	1			7
							18	9									
12	4650	X	3252	-0-	-1398	-0-	352	1	2880	2	N	18	21	1			4
							20	9									
01	4650	X	3119	-0-	-1531	-0-	348	1	2751	2	N	18	16	1			6
							20	9									

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

08	186	N	109	-0-	-77	-0-	95	2	14	9	N	13	19	1			1
09	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	2			N	-0-	1	1			-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					4
09	930	N	46	-0-	-884	-0-	46	2			N	-0-					4
10	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	2			N	-0-					4
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					4
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					4
01	744	N	404	-0-	-340	-0-	404	2			N	-0-					4

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4769	2	250	9	Y	227	329	1	1	8	93
09	4830	X	4664	-0-	-166	-0-	4431	2	233	9	Y	212	201	1	1	8	103
10	4991	X	4913	-0-	-78	-0-	4660	2	253	9	Y	230	197	1	1	8	135
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4687	2	293	9	Y	266	297	1			104
12	4929	X	4800	-0-	-129	-0-	4491	2	309	9	Y	281	199	1			186
*01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4676	2	358	9	Y	325	379	1	1	8	131

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	6813	2	54	9	Y	49	72	1			90
09	7050	X	6546	-0-	-504	-0-	6512	2	34	9	Y	31	76	1			45
10	7285	X	5486	-0-	-1799	-0-	5433	2	53	9	Y	48					93
11	7050	X	3255	-0-	-3795	-0-	3231	2	24	9	Y	22	76	1			39
12	6882	X	4951	-0-	-1931	-0-	4903	2	48	9	Y	44					83
*01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7087	2	86	9	Y	78	75	1			86

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2391	-0-	-182	-0-	2379	2	12	9	Y	11					207
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2289	2	42	9	Y	38	124	1			121
10	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	2312	2	12	9	Y	11					132
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2281	2	39	9	Y	35					167
12	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	2331	2	45	9	Y	41					208
*01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2393	2	46	9	Y	42	100	1			150

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					14
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					14
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					14
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					14
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6221	X	2174	-0-	-4047	-0-	2144	2	30	9	Y	27	184	1			57
09	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2182	2	50	9	Y	45					102
10	2945	X	2065	-0-	-880	-0-	2046	2	19	9	Y	17					119
11	2370	X	1095	-0-	-1275	-0-	1028	2	67	9	Y	61					180
12	2449	X	2108	-0-	-341	-0-	2108	2			Y	-0-					180
01	2294	X	2001	-0-	-293	-0-	1914	2	87	9	Y	79	160	1			99

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	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					147
09	3000	N	3011	-0-	11	11	2966	2	45	9	N	41	138	1			50
10	3100	N	3099	-0-	-1	10	3010	2	89	9	N	81					131
11	2482	N	2472	-0-	-10	-0-	2406	2	66	9	N	60	147	1			44
*12	3100	N	3601	-0-	501	501	3501	2	100	9	N	91					135
*01	2952	N	2451	-0-	-501	-0-	2377	2	74	9	N	67	159	1			43

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	114	1	3851	3	Y	-0-			-0-
09	4020	X	3847	-0-	-173	-0-	111	1	3736	3	Y	-0-			-0-
10	4092	X	4032	-0-	-60	-0-	118	1	3914	3	Y	-0-			-0-
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	113	1	3745	3	Y	-0-			-0-
12	3968	X	3781	-0-	-187	-0-	115	1	3666	3	Y	-0-			-0-
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	41	1	692	3	Y	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	3	Y	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	3	Y	-0-					-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	84	1	1494	3	Y	-0-					-0-
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	78	1	1390	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

08	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	317 184	1 9	2645	3	Y	167	163	1			32
09	3150	X	2949	-0-	-201	-0-	292 173	1 9	2484	3	Y	157	166	1			23
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	329 222	1 9	2816	3	Y	202	208	1			17
11	3150	X	2751	-0-	-399	-0-	289 189	1 9	2273	3	Y	172	174	1			15
*12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	323 235	1 9	2613	3	Y	214	180	1			49
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					49

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	40	42	1			5
							44	9									
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	42	40	1			7
							46	9									
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	45	47	1			5
							50	9									
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	46	42	1			9
							51	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					9

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-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3034	3 11 9			Y	10	11	1			2
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2892	3 11 9			Y	10	11	1			1
10	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	2998	3 14 9			Y	13	11	1			3
11	3000	X	2772	-0-	-228	-0-	2757	3 15 9			Y	14	15	1			2
*12	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2798	3 18 9			Y	16	15	1			3
01	3007	N	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					3

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-

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	4402	X	3858	-0-	-544	-0-	447 14	1 9	3397	2	Y	13	13	1			2
09	4110	X	3891	-0-	-219	-0-	438 18	1 9	3435	2	Y	16	16	1			2
10	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	438 15	1 9	2622	2	Y	14	14	1			2
11	4020	X	3522	-0-	-498	-0-	430 18	1 9	3074	2	Y	16	16	1			2
12	4092	X	2605	-0-	-1487	-0-	419 23	1 9	2163	2	Y	21	20	1			3
01	4030	X	3037	-0-	-993	-0-	429 25	1 9	2583	2	Y	23	22	1			4

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 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	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	2480	N	1972	-0-	-508	-0-	540	1	1428	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2370	N	2110	-0-	-260	-0-	526	1	1580	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2480	N	1900	-0-	-580	-0-	543	1	1351	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	536	1	1889	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2170	N	1837	-0-	-333	-0-	538	1	1290	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	536	1	1256	2	Y	7	7	1			1
							8	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	3782	X	2896	-0-	-886	-0-	479	1	2399	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	490	1	3342	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
10	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	502	1	3251	2	Y	36	35	1			5
							40	9									
11	3840	X	2574	-0-	-1266	-0-	459	1	2093	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
12	3968	X	2802	-0-	-1166	-0-	480	1	2276	2	Y	42	40	1			5
							46	9									
01	3968	X	2714	-0-	-1254	-0-	482	1	2189	2	Y	39	38	1			6
							43	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

08	1705	N	309	-0-	-1396	-0-	164	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	957	-0-	-693	-0-	263	1	694	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1332	-0-	-311	-0-	284	1	1048	3	Y	-0-					-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	291	1	1499	3	Y	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	279	1	921	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	647	-0-	-686	-0-	260	1	387	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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

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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	389 6	1 9	3421	3	Y	5	5	1			1
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	380 4	1 9	3348	3	Y	4	4	1			1
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	383 4	1 9	3243	3	Y	4	4	1			1
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	362 4	1 9	3026	3	Y	4	4	1			1
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	370 6	1 9	2938	3	Y	5	5	1			1
*01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	385 6	1 9	3077	3	Y	5	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

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 #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	60	1	1961	2	Y	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	52	1	1605	2	Y	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	56	1	1713	2	Y	-0-					-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	59	1	1877	2	Y	-0-					-0-
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	65	1	1945	2	Y	-0-					-0-
*01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1748	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	229	1	6819	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	192	1	5216	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	220	1	6362	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	193	1	5279	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	194	1	4880	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	4309	X	3327	-0-	-982	-0-	148	1	3176	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 GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

08	3255	X	2696	-0-	-559	-0-	477	1	2219	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2515	-0-	-635	-0-	460	1	2055	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	1649	-0-	-1606	-0-	453	1	1196	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2253	-0-	-897	-0-	454	1	1799	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2226	-0-	-812	-0-	470	1	1756	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	1854	-0-	-843	-0-	461	1	1393	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4318	-0-	-84	-0-	695	1	3593	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	676	1	3569	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
10	4402	X	4112	-0-	-290	-0-	691	1	3375	2	Y	42	40	1			6
							46	9									
11	4200	X	2855	-0-	-1345	-0-	642	1	2188	2	Y	23	26	1			3
							25	9									
12	4402	X	1775	-0-	-2627	-0-	637	1	1114	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	4402	X	1950	-0-	-2452	-0-	639	1	1283	2	Y	25	24	1			4
							28	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

08	1705	N	1228	-0-	-477	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1209	-0-	-381	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	1426	N	39	-0-	-1387	-0-	16	1	23	9	Y	21	20	1			3
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	9	Y	28	23	1			8
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12	16	1			4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-			-0-
*09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			N	-0-			-0-
*10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-			-0-
*11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-			-0-
*12	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-			-0-
*01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-			-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	70	1	2290	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	4183	-0-	1183	1183	119	1	4064	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2755	-0-	-345	838	84	1	2671	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3142	-0-	142	980	71	1	3071	3	Y	-0-			-0-
*12	5415	X	4435	-0-	-980	-0-	72	1	4363	3	Y	-0-			-0-
*01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	74	1	4362	3	Y	-0-			-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

08	279	N	272	-0-	-7	-0-	8	1	264	3	N	-0-			-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	8	1	257	3	N	-0-			-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	8	1	258	3	N	-0-			-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	6	1	253	3	N	-0-			-0-
*12	279	N	263	-0-	-16	-0-	4	1	259	3	N	-0-			-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	4	1	259	3	N	-0-			-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	60	1	1947	3	Y	7					44
							8	9									
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	55	1	1866	3	Y	2	44	1			2
							2	9									
10	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	59	1	1860	3	Y	1					3
							1	9									
11	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	41	1	1790	3	Y	32					35
							35	9									
*12	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	30	1	1832	3	Y	56	39	1			52
							62	9									
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	31	1	1796	3	Y	28					80
							31	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-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	24 59	1 9	784	3	N	54	53	1			9
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	22 61	1 9	758	3	N	55	49	1			15
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	23 39	1 9	753	3	N	35	39	1			11
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	16 57	1 9	727	3	N	52	47	1			16
*12	868	N	857	-0-	-11	-0-	12 91	1 9	754	3	N	83	82	1			17
01	806	N	786	-0-	-20	-0-	13 48	1 9	725	3	N	44	54	1			7

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 5874 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	7092 X	2874	-0-	-4218	-0-	2820	3	54	9	Y	49					195
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3291	3	43	9	Y	39	181	1			53
10	3224 X	3125	-0-	-99	-0-	3079	3	46	9	Y	42					95
11	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2974	3	58	9	Y	53					148
12	3255 X	2921	-0-	-334	-0-	2888	3	33	9	Y	30					178
01	3255 X	2630	-0-	-625	-0-	2579	3	51	9	Y	46	191	1			33

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 282537 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 5939

08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
11	1590 N	1490	-0-	-100	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

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
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11019	X	5426	-0-	-5593	-0-	378	1	5016	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	284	1	3872	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	404	1	5175	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	344	1	4492	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	385	1	5049	2	Y	39	39	1			4
							43	9									
*01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	369	1	4512	2	Y	33	34	1			3
							36	9									

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

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-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

08	SHUT IN		2648	-0-	2648	4501	222	1	2426	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		2231	-0-	2231	6732	209	1	2022	2	Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		2614	-0-	2614	9346	280	1	2334	2	Y	-0-					-0-
11	0	W	2523	-0-	2523	11869	192	1	2331	2	Y	-0-					-0-
12	0	W	2444	-0-	2444	14313	205	1	2239	2	Y	-0-					-0-
*01	16686	X	2373	-0-	-14313	-0-	185	1	2188	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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 COMPANY, LLC 775854
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	Y	33	32	1			10
							36	9									
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	33	33	1			10
							36	9									
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	Y	45	47	1			8
							50	9									
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	363	2	Y	40	44	1			4
							44	9									
12	DLQ G-10		426	-0-	426	426	25	1	360	2	Y	37	36	1			5
							41	9									
01	DLQ G-10		395	-0-	395	821	22	1	327	2	Y	42	42	1			5
							46	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		442	-0-	442	865	442	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		957	-0-	957	957	957	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		972	-0-	972	1929	972	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1550	X	139	-0-	-1411	-0-	11 7	1 9	121	2	N	6	25	1			10
09	870	X	478	-0-	-392	-0-	44 8	1 9	426	2	N	7					17
10	899	X	320	-0-	-579	-0-	30 8	1 9	282	2	N	7	19	1			5
11	870	X	226	-0-	-644	-0-	20 9	1 9	197	2	N	8					13
12	868	X	11	-0-	-857	-0-	1 1	1 9	9	2	N	1	10	1			4
01	496	X	368	-0-	-128	-0-	36 11	1 9	321	2	N	10	7	1			7

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					35
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					35
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					35
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					35
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					35
*01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					35

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

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 RESOURCES LLC 423831
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

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

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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-

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 COMPANY, LLC 775854
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 SWD, LP 811982
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	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	3	9	9	N	8					104
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	3	2	9	N	2					106
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1834	3	9	9	N	8					114
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1649	3	22	9	N	20					134
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					134
*01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1821	3	11	9	N	10	104	1			40

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

08	3410	#	3121	-0-	-289	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
09	3240	#	3019	-0-	-221	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
10	3603		3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
11	3270	#	3063	-0-	-207	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
12	3379	#	3157	-0-	-222	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
01	3441		3175	-0-	-266	-0-	3175	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	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	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	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	675	1	1127	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1138	-0-	-392	-0-	506	1	632	3	N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	506	1	799	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	176	-0-	-1564	-0-	86	1	90	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

08	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	3	Y	-0-			-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	Y	-0-			-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	-0-			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-			-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	251	1	4230	3	Y	-0-			-0-
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	244	1	4005	3	Y	-0-			-0-
10	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	247	1	4296	3	Y	-0-			-0-
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	219	1	3874	3	Y	-0-			-0-
*12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	222	1	3929	3	Y	-0-			-0-
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	3	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	72	1	1185	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	72	1	1255	3	Y	4	3	1	1
							4	9							
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	62	1	1104	3	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	3	Y	4	3	1	1
							4	9							
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			1

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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	81	1	1359	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	81	1	1330	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	79	1	1381	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	74	1	1318	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
*12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	65	1	1154	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					3

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	690	3	Y	61	64	1			7
							67	9									
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	721	3	Y	68	68	1			7
							75	9									
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	Y	63	59	1			11
							69	9									
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	528	3	Y	74	77	1			8
							81	9									
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	514	3	Y	68	63	1			13
							75	9									
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					13

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	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 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	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 #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1 10	1 9	22	3	Y	9	12	1			1
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	10	3	Y	2	3	1			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	14	3	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 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	67	X	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	60	X	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

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	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 #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	729	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	3	N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-		285	1	2394	3	Y	23	20	1			4
								25	9									
09	3000	N	3256	-0-	256	256		300	1	2925	3	Y	28	26	1			6
								31	9									
10	3100	N	3431	-0-	331	587		312	1	3084	3	Y	32	32	1			6
								35	9									
11	3000	N	3145	-0-	145	732		291	1	2823	3	Y	28	28	1			6
								31	9									
12	3878	X	3146	-0-	-732	-0-		300	1	2809	3	Y	34	34	1			6
								37	9									
01	2418	X	1066	-0-	-1352	-0-		228	1	826	3	Y	11	15	1			2
								12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	269	-0-	-1095	-0-		246	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-						Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-		39	1	1594	2	Y	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-		38	1	1548	2	Y	-0-					-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-		39	1	1580	2	Y	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-		38	1	1536	2	Y	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-		41	1	1523	2	Y	-0-					-0-
*01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-		41	1	1565	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-		388	1	5884	2	Y	396	383	1			65
								436	9									
09	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-		401	1	6641	2	Y	509	505	1			69
								560	9									
10	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-		384	1	5533	2	Y	357	378	1			48
								393	9									
11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-		342	1	4233	2	Y	589	559	1			78
								648	9									
12	4092	X	3892	-0-	-200	-0-		327	1	3147	2	Y	380	411	1			47
								418	9									
01	4092	X	2191	-0-	-1901	-0-		287	1	1627	2	Y	252	260	1			39
								277	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-		38	1	1565	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
09	1560	N	659	-0-	-901	-0-		16	1	637	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
10	1612	N	203	-0-	-1409	-0-		5	1	197	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
11	1560	N	571	-0-	-989	-0-		14	1	551	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
12	682	N	644	-0-	-38	-0-		16	1	618	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-		14	1	521	2	Y	7	7	1			1
								8	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	408	2	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					-0-
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		1001	-0-	1001	71438	24	1	973	2	N	4	4	1			1
							4	9									
09	SWR 10		926	-0-	926	72364	22	1	900	2	N	4	4	1			1
							4	9									
10	SWR 10		892	-0-	892	73256	21	1	865	2	N	5	5	1			1
							6	9									
11	SWR 10		844	-0-	844	74100	20	1	820	2	N	4	4	1			1
							4	9									
12	SWR 10		800	-0-	800	74900	21	1	771	2	N	7	7	1			1
							8	9									
01	SWR 10		669	-0-	669	75569	17	1	645	2	N	6	6	1			1
							7	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

08	930	N	653	-0-	-277	-0-	16	1	635	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	21	1	814	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	15	1	746	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	16	1	669	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	775	N	418	-0-	-357	-0-	10	1	402	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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 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

08	4154	X	3379	-0-	-775	-0-	80	1	3287	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	4020	X	2398	-0-	-1622	-0-	57	1	2331	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
10	4154	X	2774	-0-	-1380	-0-	68	1	2689	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	86	1	3471	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	3441	X	2064	-0-	-1377	-0-	53	1	1991	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	3379	X	2129	-0-	-1250	-0-	55	1	2056	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

08	2697	X	843	-0-	-1854	-0-	117	1	726	2	Y	-0-					-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	198	1	2936	2	Y	-0-					-0-
10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	313	1	7276	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	292	1	6529	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	267	1	4972	2	Y	-0-					-0-
*01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	264	1	5214	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	9083	X	8751	-0-	-332	-0-	525	1	8215	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	528	1	8545	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	554	1	9221	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
11	8790	X	6215	-0-	-2575	-0-	458	1	5747	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
12	9083	X	7609	-0-	-1474	-0-	509	1	7071	2	Y	26	24	1			3
							29	9									
01	9083	X	6913	-0-	-2170	-0-	483	1	6408	2	Y	20	20	1			3
							22	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	2976	X	1143	-0-	-1833	-0-	36	1	982	3	Y	114	117	1			22
							125	9									
09	2880	X	940	-0-	-1940	-0-	31	1	811	3	Y	89	92	1			19
							98	9									
10	2852	X	1007	-0-	-1845	-0-	32	1	856	3	Y	108	106	1			21
							119	9									
11	1710	X	819	-0-	-891	-0-	25	1	706	3	Y	80	84	1			17
							88	9									
12	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	45	1	1214	3	Y	176	162	1			31
							194	9									
*01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	94	1	2336	3	Y	345	313	1			63
							380	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

08	4929	X	4392	-0-	-537	-0-	4383	3	9	9	Y	8	6	1			7
09	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4889	3	11	9	Y	10	6	1			11
10	4867	X	4641	-0-	-226	-0-	4631	3	10	9	Y	9	12	1			8
11	4710	X	4347	-0-	-363	-0-	4335	3	12	9	Y	11	12	1			7
12	5053	X	4033	-0-	-1020	-0-	4022	3	11	9	Y	10	11	1			6
01	5053	X	3533	-0-	-1520	-0-	3524	3	9	9	Y	8	10	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	186	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	192	X	192	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	183	X	183	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	201	X	201	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	186	X	184	-0-	-2	-0-	5	1	175	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	187	X	187	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

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 GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	54	1 20 9	1462	3	Y	18	18	1			3
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	54	1 19 9	1438	3	Y	17	16	1			4
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	55	1 21 9	1463	3	Y	19	19	1			4
11	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	42	1 15 9	1160	3	Y	14	15	1			3
12	3100	N	5419	-0-	2319	2319	190	1 86 9	5143	3	Y	78	67	1			14
*01	3100	N	1337	-0-	-1763	556	51	1 22 9	1264	3	Y	20	30	1			4

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	45	1 75 9	1203	3	Y	68	66	1			13
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	42	1 66 9	1105	3	Y	60	60	1			13
10	1147	N	951	-0-	-196	-0-	32	1 57 9	862	3	Y	52	55	1			10
11	1110	N	682	-0-	-428	-0-	23	1 37 9	622	3	Y	34	37	1			7
12	1147	N	771	-0-	-376	-0-	25	1 53 9	693	3	Y	48	47	1			8
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	35	1 67 9	862	3	Y	61	58	1			11

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

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 (-)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-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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 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	15180 X	15180	-0-	-0-	-0-	336 994	1 9	13850	2	Y	904	909	1			148
09	15330 X	14758	-0-	-572	-0-	327 1169	1 9	13262	2	Y	1063	1067	1			144
10	15841 X	14306	-0-	-1535	-0-	323 844	1 9	13139	2	Y	767	808	1			103
11	15330 X	10965	-0-	-4365	-0-	241 1002	1 9	9722	2	Y	911	894	1			120
12	15686 X	3157	-0-	-12529	-0-	71 310	1 9	2776	2	Y	282	367	1			35
01	15252 X	784	-0-	-14468	-0-	17 88	1 9	679	2	Y	80	103	1			12

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	9	1			-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
*04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					26
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					26
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					26
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					26
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					26
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					26
*10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					26
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					26
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

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

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

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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

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	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
10	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

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	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
*01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

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	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 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-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

08	5673	X	5439	-0-	-234	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5429	-0-	-61	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	4799	-0-	-874	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	649	-0-	-4841	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	3468	-0-	-2205	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	2254	-0-	-3357	-0-	2254	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

08		DLQ G-10	381	-0-	381	381	378	3	3	9	Y	3	3	1			1
09		DLQ G-10	428	-0-	428	809	425	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	1280	N	471	-0-	-809	-0-	468	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	370	3	4	9	Y	4	4	1			1
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	954	-0-	-2859	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	451	-0-	-3239	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2254	-0-	-970	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1734	-0-	-529	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	5026	-0-	-2073	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	5344	-0-	-1646	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	6713	-0-	-547	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	6677	-0-	-825	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	6195	-0-	-2113	-0-	6195	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1384	-0-	-538	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	450	N	137	-0-	-313	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	485	-0-	-1871	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	N	292	-0-	-1258	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	471	-0-	-1141	-0-	471	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	63 41	1 9	2089	3	Y	37	34	1			6
09	2160	N	1989	-0-	-171	-0-	56 9	1 9	1924	3	Y	8	12	1			2
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	57 7	1 9	1789	3	Y	6	6	1			2
11	2130	N	1579	-0-	-551	-0-	35 8	1 9	1536	3	Y	7	7	1			2
*12	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	33 17	1 9	1940	3	Y	15	14	1			3
01	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	31 9	1 9	1752	3	Y	8	10	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-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	837	N	660	-0-	-177	-0-	18	1	602	3	Y	36	34	1			6
							40	9									
09	720	N	601	-0-	-119	-0-	17	1	564	3	Y	18	19	1			5
							20	9									
10	682	N	600	-0-	-82	-0-	18	1	569	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
11	630	N	543	-0-	-87	-0-	12	1	512	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
*12	620	N	516	-0-	-104	-0-	8	1	496	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	8	1	468	3	Y	-0-	2	1			-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

08	2604	N	1202	-0-	-1402	-0-	1169	3	33	9	Y	30	26	1			11
09	2520	N	1182	-0-	-1338	-0-	1154	3	28	9	Y	25	27	1			9
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2366	3	30	9	Y	27	30	1			6
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2657	3	17	9	Y	15	17	1			4
*12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2608	3	18	9	Y	16	15	1			5
01	2356	N	2073	-0-	-283	-0-	2055	3	18	9	Y	16	17	1			4

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-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3100	N	4791	-0-	1691	4252	141	1	4638	3	N	11	10	1			2
							12	9									
09	8991	X	4739	-0-	-4252	-0-	135	1	4589	3	N	14	12	1			4
							15	9									
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	145	1	4559	3	N	9	10	1			3
							10	9									
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	104	1	4497	3	N	13	12	1			4
							14	9									
*12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	82	1	4964	3	N	21	21	1			4
							23	9									
*01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	95	1	5506	3	N	12	14	1			2
							13	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-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

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	-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
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	24	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	28	1			9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	23	1			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	28	1			9
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	48	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	32	1			4

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	135	1	2915	3	N	75	76	0			10
							83	9									
*03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	160	1	3083	3	N	69	68	0			11
							76	9									
*04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	119	1	3255	3	N	70	70	0			11
							77	9									
*05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	113	1	3073	3	N	62	61	0			12
							68	9									
*06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	56	1	2961	3	N	52	55	0			9
							57	9									
*07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	48	1	3158	3	N	47	48	0			8
							52	9									
*08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	54	1	3223	3	N	50	48	0			10
							55	9									
*09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	53	1	3154	3	N	42	40	0			12
							46	9									
*10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	56	1	3334	3	N	45	42	0			15
							50	9									
*11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	90	1	3095	3	N	28	38	0			5
							31	9									
*12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	76	1	3407	3	N	35	35	0			5
							39	9									
*01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	11	1	3288	3	N	29	26	0			8
							32	9									

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 "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	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2816	3	9	9	Y	8	7	1			3
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2654	3	7	9	Y	6	7	1			2
10	2821	N	2747	-0-	-74	-0-	2738	3	9	9	Y	8	8	1			2
11	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2771	3	8	9	Y	7	7	1			2
*12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2965	3	9	9	Y	8	8	1			2
*01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2719	3	10	9	Y	9	9	1			2

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

08	3100	N	3356	-0-	256	430	3266	3	90	9	Y	82	72	1			30
09	3000	N	3004	-0-	4	434	2927	3	77	9	Y	70	74	1			26
10	3315	X	2881	-0-	-434	-0-	2800	3	81	9	Y	74	82	1			18
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2576	3	75	9	Y	68	67	1			19
*12	2356	X	1475	-0-	-881	-0-	1460	3	15	9	Y	14	29	1			4
01	2356	X	1370	-0-	-986	-0-	1287	3	83	9	Y	75	62	1			17

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2034	-0-	-477	-0-	2001	3	33	9	Y	30	26	1			11
09	2400	N	1963	-0-	-437	-0-	1935	3	28	9	Y	25	27	1			9
10	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1940	3	30	9	Y	27	30	1			6
11	1980	N	1589	-0-	-391	-0-	1566	3	23	9	Y	21	21	1			6
*12	2015	N	1734	-0-	-281	-0-	1726	3	8	9	Y	7	11	1			2
*01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2465	3	14	9	Y	13	12	1			3

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5050	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5876	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7541	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7584	3	4	9	Y	4	4	1			1
*12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6924	3	34	9	Y	31	23	1			9
*01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6665	3	36	9	Y	33	34	1			8

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5345	-0-	2245	2245	5342	3	3	9	N	3	3	1			1
09	7538	X	5293	-0-	-2245	-0-	5290	3	3	9	N	3	3	1			1
10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5098	3	4	9	N	4	4	1			1
11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4688	3	4	9	N	4	4	1			1
*12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4465	3	25	9	N	23	17	1			7
01	2852	X	2360	-0-	-492	-0-	2335	3	25	9	N	23	25	1			5

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	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3418	3	12	9	N	11	10	1			4
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3343	3	10	9	N	9	10	1			3
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3393	3	11	9	N	10	11	1			2
11	1830	X	1348	-0-	-482	-0-	1339	3	9	9	N	8	8	1			2
*12	1891	X	1073	-0-	-818	-0-	1069	3	4	9	N	4	5	1			1
01	1891	X	1020	-0-	-871	-0-	1020	3			N	-0-	1	1			-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

*02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	165 145	1 9	2960	3	Y	132	135	0			17
*03	3255	X	3248	-0-	-7	-0-	195 135	1 9	2918	3	Y	123	120	0			20
*04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	145 135	1 9	3251	3	Y	123	124	0			19
*05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	138 122	1 9	3203	3	Y	111	108	0			22
*06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	90 101	1 9	3085	3	Y	92	98	0			16
*07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	78 91	1 9	3087	3	Y	83	85	0			14
*08	3503	X	3244	-0-	-259	-0-	90 98	1 9	3056	3	Y	89	85	0			18
*09	3390	X	3258	-0-	-132	-0-	87 81	1 9	3090	3	Y	74	71	0			21
*10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	92 88	1 9	3190	3	Y	80	74	0			27
*11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	78 55	1 9	3199	3	Y	50	68	0			9
*12	3286	X	3259	-0-	-27	-0-	57 69	1 9	3133	3	Y	63	63	0			9
01	3286	X	1973	-0-	-1313	-0-	6 39	1 9	1928	3	Y	35	34	0			10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3135	3	7	9	N	6	5	1			2
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3108	3	6	9	N	5	5	1			2
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3166	3	6	9	N	5	6	1			1
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3074	3	6	9	N	5	5	1			1
*12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3192	3	15	9	N	14	11	1			4
*01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2447	3	19	9	N	17	17	1			4

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

08	3317	X	778	-0-	-2539	-0-	738	3	40	9	N	36	31	1			13
09	1980	X	1004	-0-	-976	-0-	972	3	32	9	N	29	31	1			11
10	2046	X	1160	-0-	-886	-0-	1125	3	35	9	N	32	35	1			8
11	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2224	3	31	9	N	28	28	1			8
*12	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-	8	1			-0-
01	1147	X	490	-0-	-657	-0-	490	3			N	-0-					-0-

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3980	3	29	9	N	26	23	1			9
09	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3989	3	24	9	N	22	23	1			8
10	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4201	3	26	9	N	24	26	1			6
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4773	3	23	9	N	21	21	1			6
*12	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4769	3	23	9	N	21	21	1			6
*01	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6736	3	23	9	N	21	22	1			5

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642

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-

CRD OPERATING, LLC 186953
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	79	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	584	-0-	-1958	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1486	-0-	-498	-0-	1486	2			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	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	61	1	1980	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1596	-0-	-444	-0-	48	1	1548	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	61	1	1968	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1610	-0-	-370	-0-	48	1	1562	2	N	-0-					-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	58	1	1891	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	497	-0-	-1518	-0-	15	1	482	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	585	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	400	-0-	-830	-0-	12	1	388	2	N	-0-					-0-
10	806	N	294	-0-	-512	-0-	9	1	285	2	N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	37	1	1183	2	N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	2	N	-0-					-0-
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	38	1	1227	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1079	-0-	-331	-0-	32	1	1047	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	37	1	1211	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	32	1	1044	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	859	-0-	-257	-0-	26	1	833	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	442	-0-	-798	-0-	13	1	429	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	21	1	679	2	N	-0-					-0-
09	810	N	333	-0-	-477	-0-	10	1	323	2	N	-0-					-0-
10	682	N	549	-0-	-133	-0-	16	1	533	2	N	-0-					-0-
11	690	N	306	-0-	-384	-0-	9	1	297	2	N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	439	2	N	-0-					-0-
*01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	68	1	2193	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520

08	1767	X	466	-0-	-1301	-0-	14	1	452	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-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	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	37	1	2448	2	N	110					374
							121	9									
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	46	1	2997	2	N	55	177	1			252
							61	9									
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	48	1	3124	2	N	77					329
							85	9									
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	46	1	3001	2	N	85					414
							94	9									
12	3193	X	1938	-0-	-1255	-0-	29	1	1902	2	N	6	180	1			240
							7	9									
01	3255	X	1808	-0-	-1447	-0-	27	1	1742	2	N	35					275
							39	9									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	32	1	2080	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1863	-0-	-387	-0-	28	1	1835	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	24	1	1585	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1691	-0-	-349	-0-	25	1	1666	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	26	1	1731	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	561	-0-	-1051	-0-	8	1	553	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
*01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					151
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					151
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3533	3	41	9	N	37					188
11	2700	X	2495	-0-	-205	-0-	2462	3	33	9	N	30	182	1			36
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					36
01	2790	X	635	-0-	-2155	-0-	635	3			N	-0-					36

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2327	-0-	-525	-0-	2327	3			N	-0-					69
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3214	3	18	9	N	16					85
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					85
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2669	3	39	9	N	35					120
12	3348	X	1393	-0-	-1955	-0-	1384	3	9	9	N	8					128
01	3348	X	94	-0-	-3254	-0-	88	3	6	9	N	5					133

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	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					23
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	37	2	18	9	N	16					39
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					39
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					39
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					39
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					24
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					24
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					24

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					11
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					11
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					11
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			N	-0-					11
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					11
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					11

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	N	-0-					50
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	1	1	131	3	N	-0-					50
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	1	1	106	3	N	-0-					50
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-					50
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	3	N	-0-					50
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	228	3	N	9					59
							10	9									

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	651	N	252	-0-	-399	-0-	19	1	233	3	N	-0-					29
09	240	N	24	-0-	-216	-0-	2	1	22	3	N	-0-					29
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	3	1	38	3	N	-0-					29
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	11	1	146	3	N	-0-					29
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	N	-0-					29
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-					29

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					85
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					85
10	155	N	80	-0-	-75	-0-	6	1	74	3	N	-0-					85
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	4	1	52	3	N	-0-					85
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	N	-0-					85
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					85

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-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-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

08	2759 N	2742	-0-	-17	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
09	2700 N	2526	-0-	-174	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
11	2640 N	2346	-0-	-294	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
12	2604 N	2444	-0-	-160	-0-	2441	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	2480 N	2364	-0-	-116	-0-	2363	3	1	9	N	1	1	1			-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	DLQ G-10	3336	-0-	3336	3336	3336	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2370	-0-	2370	5706	2370	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1926	-0-	1926	7632	1926	3			Y	-0-					-0-
11	9986 X	2354	-0-	-7632	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
*01	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6480 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	42	1	827	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	39	1	756	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	721	-0-	-116	-0-	35	1	686	2	Y	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	80	1	1610	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3158	-0-	58	58	149	1	3009	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3236	-0-	136	194	151	1	3085	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

08	3100	N	4227	-0-	1127	1911	203	1	4024	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3692	-0-	692	2603	178	1	3514	2	Y	-0-					-0-
10	7038	X	4435	-0-	-2603	-0-	214	1	4221	2	Y	-0-					-0-
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	162	1	3253	2	Y	-0-					-0-
12	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	106	1	2125	2	Y	64	58	1			6
							70	9									
*01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	96	1	1944	2	Y	56	57	1			5
							62	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	109	1	2159	2	Y	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	89	1	1748	2	Y	-0-					-0-
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	93	1	1832	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1745	-0-	-325	-0-	84	1	1661	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	84	1	1688	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	79	1	1603	2	Y	-0-					-0-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	589 21	1 9	4437	2	Y	19	15	1			12
09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	570 24	1 9	4237	2	Y	22	27	1			7
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	589 34	1 9	4343	2	Y	31	32	1			6
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	570 36	1 9	4201	2	Y	33	31	1			8
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	589 41	1 9	4474	2	Y	37	29	1			16
*01	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	589 26	1 9	4836	2	Y	24	31	1			9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	203	1	7202	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	5970	X	4511	-0-	-1459	-0-	190	1	4315	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	7161	X	5088	-0-	-2073	-0-	196	1	4886	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	6930	X	5094	-0-	-1836	-0-	217	1	4870	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	7409	X	3864	-0-	-3545	-0-	161	1	3696	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	7409	X	5228	-0-	-2181	-0-	333	1	4889	2	Y	5	4	1			2
							6	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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	30	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	298	-0-	-105	-0-	20	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	38	1	265	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1411	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1953	N	422	-0-	-1531	-0-	419	2	3	9	Y	3	3	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1776	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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-

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3442	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	3090	X	2128	-0-	-962	-0-	2121	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3193	X	2839	-0-	-354	-0-	2832	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3130	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	2959	2	8	9	Y	7	6	1			2
01	3193	X	2976	-0-	-217	-0-	96	1	2858	2	Y	20	16	1			6
							22	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	Y	3	1	1			2
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	144	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2	1	1			1

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	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1381	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	1500	N	1042	-0-	-458	-0-	1036	2	6	9	Y	5	6	1			1
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1622	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1592	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1675	2	8	9	Y	7	6	1			2
*01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1662	2	8	9	Y	7	7	1			2

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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
*01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	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	1116	N	246	-0-	-870	-0-	28	1	214	2	Y	4	40	1			1
							4	9									
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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-					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 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-					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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	75	2	12	9	Y	11	10	1			1
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	84	2	18	9	Y	16	15	1			2
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	41	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	41	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
*01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

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-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	283	-0-	-287	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	153	-0-	-436	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	613	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	518	-0-	-112	-0-	40	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	620	-0-	-124	-0-	38	1	582	2	Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	419	-0-	-201	-0-	43	1	374	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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 #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1072	2	436	9	N	396	446	1			52
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1177	2	429	9	N	390	341	1			101
10	992	N	616	-0-	-376	-0-	465	2	151	9	N	137	217	1			21
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	20	1			1
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-	1	1			-0-
*01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1197	2	768	9	N	698	554	1			144

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1627	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	1580	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1579	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1639	2	7	9	Y	6	5	1			2
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1657	2	4	9	Y	4	5	1			1
*01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	2108	X	638	-0-	-1470	-0-	636	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2040	X	1682	-0-	-358	-0-	1679	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
12	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	1284	-0-	-1909	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	Y	1					1
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

08	3255	X	2724	-0-	-531	-0-	2716	2	8	9	Y	7	6	1			3
09	3150	X	2708	-0-	-442	-0-	2700	2	8	9	Y	7	7	1			3
10	3255	X	2811	-0-	-444	-0-	2803	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
11	3090	X	2639	-0-	-451	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	621	-0-	-2107	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	1972	-0-	-849	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	836	2	18	9	Y	16	16	1			2
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	797	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	798	2	20	9	Y	18	17	1			3
11	840	N	803	-0-	-37	-0-	786	2	17	9	Y	15	16	1			2
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	779	2	23	9	Y	21	20	1			3
*01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	850	2	20	9	Y	18	20	1			1

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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	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	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5881	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5440	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	6045	X	5255	-0-	-790	-0-	5251	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	5850	X	4602	-0-	-1248	-0-	4600	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	6045	X	4453	-0-	-1592	-0-	4447	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	5890	X	4481	-0-	-1409	-0-	4478	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1426	2	116	9	Y	105	115	1			21
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1457	2	113	9	Y	103	80	1			44
10	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1481	2	147	9	Y	134	125	1			53
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1368	2	161	9	Y	146	131	1			68
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1349	2	177	9	Y	161	175	1			54
01	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	1350	2	180	9	Y	164	170	1			48

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	18027	X	4625	-0-	-13402	-0-	4373	2	252	9	N	229	240	1			49
09	12540	X	4827	-0-	-7713	-0-	4555	2	272	9	N	247	235	1			61
10	12958	X	4168	-0-	-8790	-0-	3938	2	230	9	N	209	236	1			34
11	7830	X	4252	-0-	-3578	-0-	3997	2	255	9	N	232	198	1			68
12	5580	X	3542	-0-	-2038	-0-	3332	2	210	9	N	191	235	1			24
01	4991	X	3031	-0-	-1960	-0-	2875	2	156	9	N	142	122	1			44

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	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-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

09	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
10	33573	X	20779	-0-	-12794	-0-	20779	2			N	-0-					-0-
11	32490	X	9364	-0-	-23126	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
12	33573	X	8154	-0-	-25419	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
01	33573	X	6391	-0-	-27182	-0-	6391	2			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 304																	
*02	14B2	EXT	63	-0-	63	367	1	1	62	2	N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	18	-0-	18	385	18	2			N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	62	-0-	62	447	1	1	61	2	N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	38	-0-	38	485	1	1	37	2	N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	34	-0-	34	519	1	1	33	2	N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	108	-0-	108	627	2	1	106	2	N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	91	-0-	91	718	2	1	89	2	N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	41	-0-	41	759	1	1	40	2	N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	44	-0-	44	803	1	1	43	2	N	-0-					-0-
*11	0	W	43	-0-	43	846	1	1	42	2	N	-0-					-0-
*12	0	W	38	-0-	38	884	1	1	37	2	N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	884					N	NO RPT					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7003 - 7013

09	0		4744	-0-	4744	4744	4711	2	33	9	N	30	18	1			12
10	0	W	2919	-0-	2919	7663	2678	2	241	9	N	219	209	1			22
11	0	W	-0-	-0-	-0-	7663					N	1	22	1			1
12	0	W	6447	-0-	6447	14110	6159	2	288	9	N	262	211	1			52
01	0	W	7206	-0-	7206	21316	6704	2	502	9	N	456	473	1			35

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8932	X	NO RPT	-0-	-8932	-0-					N	NO RPT					-0-
01	19778	X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

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	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					148
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					148
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					148
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	N	2					150
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					150
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					150

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

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

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

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
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	45	1	1317	2	Y	88	73	1			15
							97	9									
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	31	1	944	2	Y	68	70	1			13
							75	9									
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	26	1	810	2	Y	60	61	1			12
							66	9									
01	1457	N	823	-0-	-634	-0-	24	1	740	2	Y	54	56	1			10
							59	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-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	313	-0-	-107	-0-	11	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	333	-0-	-132	-0-	11	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	10	1	296	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	178	-0-	-690	-0-	11	1	134	2	Y	30	27	1			7
							33	9									
09	750	N	91	-0-	-659	-0-	7	1	77	2	Y	6	12	1			1
							7	9									
10	372	N	86	-0-	-286	-0-	6	1	73	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	80	1	990	2	Y	83	69	1			15
							91	9									
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	67	1	840	2	Y	73	74	1			14
							80	9									
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	57	1	698	2	Y	60	63	1			11
							66	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

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

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

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	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					235
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4244	2	117	9	N	106					341
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4366	2	154	9	N	140	175	1			306
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					306
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4046	2	39	9	N	35					341
*01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3934	2	1	9	N	1	173	1			169

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	165	1	1978	2	Y	-0-					-0-
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	210	1	2457	2	Y	-0-					-0-
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	186	1	2228	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1881	-0-	-189	-0-	144	1	1737	2	Y	-0-					-0-
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	203	1	2510	2	Y	-0-					-0-
*01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	186	1	2265	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2816	-0-	-1555	-0-	85	1	2487	2	Y	222	201	1			53
						244	9									
09	4230 X	3109	-0-	-1121	-0-	97	1	2724	2	Y	262	272	1			43
						288	9									
10	3844 X	2422	-0-	-1422	-0-	72	1	2116	2	Y	213	220	1			36
						234	9									
11	3270 X	2822	-0-	-448	-0-	81	1	2442	2	Y	272	258	1			50
						299	9									
12	3224 X	2858	-0-	-366	-0-	79	1	2469	2	Y	282	277	1			55
						310	9									
01	3224 X	2654	-0-	-570	-0-	75	1	2292	2	Y	261	268	1			48
						287	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	41	1	1387	2	Y	51					172
							56	9									
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	37	1	1267	2	Y	28	166	1			34
							31	9									
10	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	38	1	1276	2	Y	73					107
							80	9									
11	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	32	1	1056	2	Y	76					183
							84	9									
12	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	35	1	1142	2	Y	78	180	1			81
							86	9									
01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	36	1	1252	2	Y	59					140
							65	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3082	-0-	-1134	-0-	218	1	2734	2	Y	118	127	1			9
							130	9									
09	3720	X	3012	-0-	-708	-0-	235	1	2645	2	Y	120	106	1			23
							132	9									
10	3658	X	3121	-0-	-537	-0-	230	1	2733	2	Y	144	144	1			23
							158	9									
11	3300	X	1750	-0-	-1550	-0-	120	1	1470	2	Y	145	149	1			19
							160	9									
12	3410	X	1933	-0-	-1477	-0-	129	1	1615	2	Y	172	176	1			15
							189	9									
01	3131	X	2395	-0-	-736	-0-	166	1	2038	2	Y	174	174	1			15
							191	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	3053	2	7	9	Y	6	5	1			5
09	3150	X	2979	-0-	-171	-0-	2972	2	7	9	Y	6	10	1			1
10	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	2998	2	41	9	Y	37	21	1			17
11	3090	X	2818	-0-	-272	-0-	2756	2	62	9	Y	56	64	1			9
12	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	2711	2	56	9	Y	51	31	1			29
01	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	2979	2	57	9	Y	52	56	1			25

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

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 COMPANY, LLC 775854
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	186	N	107	-0-	-79	-0-	69	1	38	2	N	-0-					45
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	48	1	17	2	N	-0-					45
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	89	1	35	2	N	-0-					45
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	106	1	23	2	N	-0-					45
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	20	1	48	2	N	-0-					45
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	67	1	43	2	N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
*01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	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	X	950	-0-	-693	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
09	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
11	1590	X	673	-0-	-917	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
12	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
*01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	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-

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	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1232	3	22	9	N	20	178	1			98
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1209	3	50	9	N	45					143
10	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1195	3	51	9	N	46					189
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1162	3	6	9	N	5					194
12	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1169	3	34	9	N	31					225
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1194	3	28	9	N	25					250

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		51	-0-	51	212	51	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY		52	-0-	52	264	52	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY		5	-0-	5	269	5	1			N	-0-					-0-
11	14B DENY		2400	-0-	2400	2669	2400	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY		1539	-0-	1539	4208	1539	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		128	-0-	128	128	6	1	122	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	496	N	282	-0-	-214	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	77	-0-	-343	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	56	-0-	-254	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	310	1	1272	2	Y	64	81	1			30
							70	9									
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	300	1	1229	2	Y	45	41	1			34
							50	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	202	1	1130	2	Y	66	84	1			16
							73	9									
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	229	1	1068	2	Y	58	43	1			31
							64	9									
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	250	1	1145	2	Y	73	83	1			21
							80	9									
*01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	251	1	1138	2	Y	59	41	1			39
							65	9									

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	498	-0-	-192	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	593	-0-	-213	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	628	2	Y	4	2	1			2
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16	-0-	-108	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2587	N	2477	-0-	-110	-0-	73	1	2404	3	N	-0-	1	1			-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	65	1	2223	3	N	-0-					-0-
10	2573	X	2233	-0-	-340	-0-	69	1	2164	3	N	-0-					-0-
11	2490	X	2126	-0-	-364	-0-	47	1	2079	3	N	-0-					-0-
*12	2573	X	2056	-0-	-517	-0-	33	1	2023	3	N	-0-					-0-
01	2480	X	1255	-0-	-1225	-0-	21	1	1234	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-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 (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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 COMPANY, LLC 775854
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	124	1	2460	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	132	1	2622	2	Y	-0-					-0-
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	125	1	2480	2	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	113	1	2255	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	124	1	2505	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	121	1	2451	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	2212	R	2212	-0-	-0-	-0-	29	1	2183	2	Y	-0-					-0-
09	2221	R	2221	-0-	-0-	-0-	29	1	2192	2	Y	-0-					-0-
10	2106	R	2106	-0-	-0-	-0-	25	1	2081	2	Y	-0-					-0-
11	2269	R	2269	-0-	-0-	-0-	31	1	2238	2	Y	-0-					-0-
12	2294	#	1589	-0-	-705	-0-	21	1	1514	2	Y	49	43	1			6
							54	9									
01	2294	#	1764	-0-	-530	-0-	22	1	1683	2	Y	54	46	1			14
							59	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 COMPANY, LLC 775854
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
*09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
*10	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
*11	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5002	-0-	-547	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
*01	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	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-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
11	900	N	668	-0-	-232	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	961	N	738	-0-	-223	-0-	738	3			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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

08	899	N	129	-0-	-770	-0-	129	3			N	-0-					109
09	840	N	300	-0-	-540	-0-	300	3			N	-0-					109
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					109
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					109
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					109
01	1116	N	970	-0-	-146	-0-	970	3			N	-0-					109

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	567	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	584	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	571	2	3	9	Y	3	3	1			1

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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	Y	1					1
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1090	2	4	9	Y	4	3	1			1

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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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-	-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-

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-

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-	-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 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	297	1	5479	2	Y	44	43	1			6
							48	9									
09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	300	1	5214	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	304	1	5263	2	Y	47	46	1			7
							52	9									
11	5280	X	5261	-0-	-19	-0-	300	1	4916	2	Y	41	42	1			6
							45	9									
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	310	1	5128	2	Y	55	54	1			7
							61	9									
01	5456	X	5237	-0-	-219	-0-	310	1	4871	2	Y	51	54	1			4
							56	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			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-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	824	-0-	-76	-0-	817	2	7	9	Y	6					6
10	930	N	710	-0-	-220	-0-	682	2	28	9	Y	25	22	1			9
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	607	2	15	9	Y	14	13	1			10
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	551	2	17	9	Y	15	10	1			15
01	713	N	350	-0-	-363	-0-	333	2	17	9	Y	15	23	1			7

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

08	1457	X	1369	-0-	-88	-0-	1361	2	8	9	N	7	7	1			3
09	1410	X	1325	-0-	-85	-0-	1316	2	9	9	N	8	8	1			3
10	1457	X	1262	-0-	-195	-0-	1247	2	15	9	N	14	15	1			2
11	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1164	2	12	9	N	11	10	1			3
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1077	2	8	9	N	7	8	1			2
01	1271	N	905	-0-	-366	-0-	899	2	6	9	N	5	6	1			1

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

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

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-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	1147	X	351	-0-	-796	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	256	-0-	-854	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	297	-0-	-850	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	8	1	225	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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-646	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	960	N	701	-0-	-259	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*10	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*10	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	11095	-0-	-1088	-0-	10910	3	185	9	N	168	162	1			61
09	12270	X	10224	-0-	-2046	-0-	10217	3	7	9	N	6	65	1			2
10	12679	X	10980	-0-	-1699	-0-	10972	3	8	9	N	7	7	1			2
11	12270	X	9086	-0-	-3184	-0-	9079	3	7	9	N	6	6	1			2
*12	12121	X	8839	-0-	-3282	-0-	8831	3	8	9	N	7	7	1			2
01	11098	X	10230	-0-	-868	-0-	10221	3	9	9	N	8	8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	31	1	986	2	N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	28	1	899	2	N	-0-					-0-
10	930	N	822	-0-	-108	-0-	25	1	797	2	N	-0-					-0-
11	990	N	848	-0-	-142	-0-	25	1	823	2	N	-0-					-0-
12	961	N	825	-0-	-136	-0-	25	1	800	2	N	-0-					-0-
*01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	26	1	850	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	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-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3235	-0-	-5	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3206	-0-	-142	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3146	-0-	-202	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	501	-0-	-219	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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 #: 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	2232	X	2051	-0-	-181	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	2058	-0-	-282	-0-	2012	2	46	9	Y	42	26	1			16
10	2418	X	2265	-0-	-153	-0-	2119	2	146	9	Y	133	111	1			38
11	2340	X	1663	-0-	-677	-0-	1486	2	177	9	Y	161	124	1			75
12	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	1920	2	200	9	Y	182	103	1			154
01	2263	X	1814	-0-	-449	-0-	1661	2	153	9	Y	139	202	1			91

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	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	3813	X	3168	-0-	-645	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3610	-0-	-80	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2853	-0-	-960	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3044	-0-	-646	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2984	-0-	-829	-0-	2953	2	31	9	N	28	26	1			2
01	3720	X	1555	-0-	-2165	-0-	1530	2	25	9	N	23	23	1			2

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	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2962	2	1	9	Y	1					2
09	2790	X	2486	-0-	-304	-0-	2486	2			Y	-0-					2
10	2883	X	2210	-0-	-673	-0-	2207	2	3	9	Y	3					5
11	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	2262	2	13	9	Y	12	14	1			3
12	3100	N	9837	-0-	6737	6737	9811	2	26	9	Y	24	7	1			20
*01	3100	N	13054	-0-	9954	16691	13048	2	6	9	Y	5	16	1			9

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	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3293	-0-	-520	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3592	-0-	-98	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3750	-0-	-63	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3489	-0-	-262	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1720	2	274	9	Y	249	243	1			34
09	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1538	2	253	9	Y	230	228	1			36
10	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1550	2	288	9	Y	262	260	1			38
11	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	1515	2	259	9	Y	235	238	1			35
12	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	1150	2	345	9	Y	314	306	1			43
01	1829	N	1305	-0-	-524	-0-	990	2	315	9	Y	286	307	1			22

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	100	2	207	9	Y	188	172	1			16

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-

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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	310	1	781	2	Y	109	106	1			15
							120	9									
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	300	1	920	2	Y	100	99	1			16
							110	9									
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	310	1	808	2	Y	114	113	1			17
							125	9									
11	1170	N	559	-0-	-611	-0-	140	1	307	2	Y	102	104	1			15
							112	9									
12	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	310	1	603	2	Y	137	133	1			19
							151	9									
01	1240	N	887	-0-	-353	-0-	284	1	465	2	Y	125	134	1			10
							138	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	296	1	39	9	N	35	28	1			7
10	398	X	398	-0-	-0-	-0-	310	1	88	9	N	80	75	1			12
11	552	X	552	-0-	-0-	-0-	275	1	199	2	N	71	72	1			11
							78	9									
12	784	X	784	-0-	-0-	-0-	310	1	371	2	N	94	92	1			13
							103	9									
*01	926	X	926	-0-	-0-	-0-	293	1	537	2	N	87	93	1			7
							96	9									

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

08	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	16954	2	8	9	N	7	7	1			2
09	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	16180	2	7	9	N	6	8	1			-0-
10	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
11	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
12	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	16095	2			N	-0-					-0-
*01	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	2			N	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	72	2	4	9	N	4	3	1			1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
09	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	6045	-0-	-31	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5714	-0-	-362	-0-	5714	2			N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14220	X	10598	-0-	-3622	-0-	10266	2	332	9	N	302	262	1			40
09	14220	X	6761	-0-	-7459	-0-	6566	2	195	9	N	177	189	1			28
10	14694	X	5259	-0-	-9435	-0-	5037	2	222	9	N	202	201	1			29
11	14220	X	6045	-0-	-8175	-0-	5938	2	107	9	N	97	111	1			15
12	14694	X	7141	-0-	-7553	-0-	6992	2	149	9	N	135	132	1			18
*01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4593	2	98	9	N	89	101	1			6

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

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	CODE	EOM BALANCE
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	47	1	786	3	Y	-0-			-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	730	3	Y	-0-			-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	774	3	Y	-0-			-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	41	1	725	3	Y	-0-			-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	768	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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 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	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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 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	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 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	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	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

08	36774	X	10496	-0-	-26278	-0-	315	1	10181	2	N	-0-					-0-
09	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	264	1	8552	2	N	-0-					-0-
10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	231	1	7477	2	N	-0-					-0-
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	195	1	6317	2	N	-0-					-0-
12	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	204	1	6611	2	N	-0-					-0-
*01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	110	1	3556	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	2	N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	6	1	202	2	N	-0-					-0-
11	360	N	177	-0-	-183	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-
12	341	N	213	-0-	-128	-0-	6	1	207	2	N	-0-					-0-
01	217	N	92	-0-	-125	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	27	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	Y	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	22	1	1047	2	Y	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	27	1	879	2	Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	536	2	Y	-0-					-0-
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	603	2	Y	4	1	1			3
							4	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	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-

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	3069	X	922	-0-	-2147	-0-	27	1	895	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	672	-0-	-2298	-0-	28	1	644	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	779	-0-	-1670	-0-	16	1	763	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	777	-0-	-1593	-0-	23	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	691	-0-	-425	-0-	26	1	665	2	Y	-0-					-0-
01	930	X	613	-0-	-317	-0-	47	1	557	2	Y	8	6	1			2
							9	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	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1162	2	13	9	Y	12	13	1			4
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1165	2	24	9	Y	22	21	1			5
10	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1184	2	19	9	Y	17	19	1			3
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1116	2	40	9	Y	36	30	1			9
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1152	2	32	9	Y	29	35	1			3
01	1209	N	870	-0-	-339	-0-	837	2	33	9	Y	30	30	1			3

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-					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-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	87	-0-	-99	-0-	39	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	288 1 238 9		402	2	Y	216	210	1			30
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	300 1 220 9		402	2	Y	200	198	1			32
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	280 1 249 9		446	2	Y	226	225	1			33
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	300 1 223 9		406	2	Y	203	206	1			30
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	300 1 296 9		412	2	Y	269	262	1			37
01	961	N	916	-0-	-45	-0-	260 1 273 9		383	2	Y	248	266	1			19

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	462	2	34	9	Y	31	29	1			4
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	275	2	18	9	Y	16	18	1			2
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	555	2	33	9	Y	30	28	1			4
11	480	N	365	-0-	-115	-0-	343	2	22	9	Y	20	21	1			3
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	427	2	36	9	Y	33	33	1			3
01	589	N	496	-0-	-93	-0-	467	2	29	9	Y	26	27	1			2

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1747	-0-	-299	-0-	1738	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1980	X	1871	-0-	-109	-0-	1863	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2255	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2283	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2506	2	11	9	Y	10	10	1			1
*01	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2720	2	11	9	Y	10	10	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		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	4092	X	4	-0-	-4088	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3631	-0-	-329	-0-	109	1	3522	2	N	-0-					-0-
10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	173	1	5582	2	N	-0-					-0-
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	150	1	4861	2	N	-0-					-0-
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	133	1	4288	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	2918	-0-	-2290	-0-	88	1	2830	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					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-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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

08	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	260	1	10712	2	Y	10	10	1							2
						11	9													
09	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	256	1	10332	2	Y	12	12	1							2
						13	9													
10	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	264	1	10855	2	Y	16	16	1							2
						18	9													
11	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	272	1	10956	2	Y	15	15	1							2
						17	9													
12	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	281	1	10494	2	Y	27	26	1							3
						30	9													
*01	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	274	1	10330	2	Y	25	24	1							4
						28	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 (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 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

08	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	97	1	3121	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3188	-0-	-112	-0-	96	1	3092	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	93	1	3020	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3111	-0-	-99	-0-	93	1	3018	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	95	1	3072	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	1790	-0-	-1496	-0-	54	1	1736	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 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	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	218	1	3886	3	Y	-0-					-0-
09	3750 X	3444	-0-	-306	-0-	187	1	3257	3	Y	-0-					-0-
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	219	1	4041	3	Y	-0-					-0-
11	3750 X	3091	-0-	-659	-0-	156	1	2935	3	Y	-0-					-0-
12	3875 X	3006	-0-	-869	-0-	152	1	2854	3	Y	-0-					-0-
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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 (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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		NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	N	-0-					-0-
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	69	1	1217	3	N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	71	3	N	6	6	1			1
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5 12	1 9	81	3	N	11	11	1			1
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	74	3	N	7	7	1			1
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	44	3	N	7	7	1			1
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	63	3	N	6	6	1			1
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

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

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 (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	5766	X	5489	-0-	-277	-0-	130	1	5351	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	4950	X	950	-0-	-4000	-0-	22	1	927	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	5549	X	191	-0-	-5358	-0-	5	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	53	-0-	-5317	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	283	1	1576	2	Y	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	270	1	1351	2	Y	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	271	1	1037	2	Y	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	256	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	584	-0-	-346	-0-	254	1	330	2	Y	-0-					-0-
*01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	271	1	1086	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 COMPANY, LLC 775854
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-	-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-

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	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2829	-0-	-364	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2773	-0-	-197	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
*01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	4					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	4					N	-0-					53
10	4	X	-0-	-0-		-4	-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

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

08	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-	1345	3	8	9	N	7					70
09	762	N	762	-0-		-0-	-0-	762	3			N	-0-					70
10	664	N	664	-0-		-0-	-0-	662	3	2	9	N	2					72
11	584	N	584	-0-		-0-	-0-	577	3	7	9	N	6					78
*12	426	N	426	-0-		-0-	-0-	426	3			N	-0-					78
01	651	N	NO RPT	-0-		-651	-0-					N	NO RPT					78

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

08	3024	N	2231	-0-		-793	-0-	2218	3	13	9	Y	12	11	1			11
09	1995	N	1995	-0-		-0-	-0-	1986	3	9	9	Y	8	9	1			10
10	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	1861	3	10	9	Y	9	10	1			9
11	1860	X	1830	-0-		-30	-0-	1818	3	12	9	Y	11	9	1			11
12	1922	X	1897	-0-		-25	-0-	1888	3	9	9	Y	8					19
01	1922	X	NO RPT	-0-		-1922	-0-					Y	NO RPT					19

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

08	2218	N	2218	-0-		-0-	-0-	2138	3	80	9	Y	73	64	1			68
09	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-	1933	3	55	9	Y	50	55	1	1	8	62
10	1432	N	1432	-0-		-0-	-0-	1373	3	59	9	Y	54	63	1			53
11	1630	N	1630	-0-		-0-	-0-	1556	3	74	9	Y	67	54	1			66
*12	979	N	979	-0-		-0-	-0-	922	3	57	9	Y	52					118
01	1426	N	NO RPT	-0-		-1426	-0-					Y	NO RPT					118

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

08	4304	X	4304	-0-		-0-	-0-	4172	3	132	9	Y	120	102	1			112
09	4527	X	4527	-0-		-0-	-0-	4436	3	91	9	Y	83	90	1	2	8	103
10	3748	X	3748	-0-		-0-	-0-	3648	3	100	9	Y	91	103	1			91
11	4235	X	4235	-0-		-0-	-0-	4112	3	123	9	Y	112	93	1			110
12	4123	X	3942	-0-		-181	-0-	3848	3	94	9	Y	85					195
01	4123	X	NO RPT	-0-		-4123	-0-					Y	NO RPT					195

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

08	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-	1413	2	8	9	N	7	2	8			45
09	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	1298	2	9	9	N	8	3	8			50
10	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	1327	2	7	9	N	6	3	8			53
11	1380	N	1084	-0-		-296	-0-	1076	2	8	9	N	7					60
12	1364	N	1243	-0-		-121	-0-	1240	2	3	9	N	3					63
01	1333	N	1283	-0-		-50	-0-	1266	2	17	9	N	15					78

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2415	2	6	9	N	5	1	8			57
09	2280	N	2248	-0-	-32	-0-	2239	2	9	9	N	8	2	8			63
10	2356	N	1809	-0-	-547	-0-	1799	2	10	9	N	9	2	8			70
11	2280	N	1359	-0-	-921	-0-	1340	2	19	9	N	17					87
12	2325	N	1769	-0-	-556	-0-	1752	2	17	9	N	15					102
*01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1868	2	10	9	N	9	59	1			52

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					52
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					52
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					52
11	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					52
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					52
*01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					52

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	16	1	2004	2	N	-0-					45
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	15	1	2242	2	N	-0-					45
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	16	1	2171	2	N	-0-					45
*11	1860	N	1459	-0-	-401	-0-	3	9			N	3					48
*12	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	1644	2	3	9	N	3					51
01	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1783	2	3	9	N	3					54

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	16	1	1986	2	N	-0-					23
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	15	1	2410	2	N	-0-					23
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	16	1	2370	2	N	-0-					23
*11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	319	1	1889	2	N	-0-					23
*01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	495	1	1918	2	N	-0-					23

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					27
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	N	-0-					27
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	13					40
							14	9									
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	64	1	106	2	N	-0-					40
*12	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					40
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					40

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	16	1	1038	2	N	-0-					5
09	1140	N	814	-0-	-326	-0-	15	1	799	2	N	-0-					5
10	1209	N	982	-0-	-227	-0-	16	1	966	2	N	-0-					5
*11	1020	N	721	-0-	-299	-0-	158	1	563	2	N	-0-					-0-
*12	837	N	363	-0-	-474	-0-	52	1	311	2	N	-0-					-0-
01	992	N	796	-0-	-196	-0-	163	1	633	2	N	-0-					-0-

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	16	1	2166	2	N	-0-					15
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	15	1	2401	2	N	-0-					15
10	2170	N	1537	-0-	-633	-0-	16	1	1521	2	N	-0-					15
*11	2100	N	439	-0-	-1661	-0-					N	-0-					-0-
*12	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	289	1	1708	2	N	-0-					-0-
*01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	537	1	2082	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	16	1	1701	2	N	-0-			23
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	5	1	529	2	N	-0-			23
10	279	N	56	-0-	-223	-0-	4	1	52	2	N	-0-			23
*11	270	N	88	-0-	-182	-0-					N	-0-			15
*12	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	2			N	-0-			15
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			15

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	452	1	1273	2	N	-0-			8
09	1800	N	1689	-0-	-111	-0-	459	1	1230	2	N	-0-			8
10	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	476	1	1269	2	N	-0-			8
*11	1680	N	1262	-0-	-418	-0-					N	-0-			-0-
*12	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	206	1	1218	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	283	1	1097	2	N	-0-			-0-

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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	302	1	836	2	N	5			28
							6	9							
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	289	1	759	2	N	-0-			28
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	309	1	808	2	N	-0-			28
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	217	1	1020	2	N	7			35
							8	9							
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	185	1	1095	2	N	7			35
							8	9							
*01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	131	1	512	2	N	7			42
							8	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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	532	1	1508	2	N	-0-			32
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	519	1	1397	2	N	-0-			32
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	487	1	1298	2	N	-0-			32
*11	1410	N	1106	-0-	-304	-0-	81	1	1025	2	N	-0-			-0-
*12	1457	N	809	-0-	-648	-0-	117	1	692	2	N	-0-			-0-
*01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	411	1	1595	2	N	-0-			-0-

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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	217	1	590	2	N	-0-			55
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	204	1	523	2	N	-0-			55
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	475	1	1266	2	N	-0-			55
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	176	1	628	2	N	-0-			43
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	91	1	540	2	N	-0-			43
*01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	223	1	865	2	N	-0-			43

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	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	573	1	1627	2	N	13			18
							14	9							
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	565	1	1525	2	N	-0-			18
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	568	1	1522	2	N	-0-			18
*11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	248	1	1466	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	343	1	1330	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	16	1	2369	2	N	-0-					12
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	15	1	2269	2	N	-0-					12
10	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	16	1	2172	2	N	-0-					12
*11	2250	N	2094	-0-	-156	-0-	422	1	1672	2	N	-0-					-0-
*12	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	316	1	1870	2	N	-0-					-0-
*01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	458	1	1777	2	N	-0-					-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	616	1	1753	2	N	-0-					115
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	567	1	1530	2	N	-0-					115
10	2015	N	1727	-0-	-288	-0-	471	1	1256	2	N	-0-					115
*11	1950	N	1523	-0-	-427	-0-					N	-0-					115
*12	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	260	1	1539	2	N	-0-					115
*01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	377	1	1460	2	N	-0-					115

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					130
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					130
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					130
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					130
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					130
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					130

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

08	589	N	143	-0-	-446	-0-	114	2	29	9	N	26					225
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					225
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					226
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					226
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					226
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					226

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					45
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					45
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					45
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	9					54
							10	9									
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					54
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					1
10	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					1
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					1
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					1

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	Y	-0-					82
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	28	1	466	3	Y	-0-					82
10	558	N	429	-0-	-129	-0-	26	1	403	3	Y	-0-					82
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	29	1	422	3	Y	10					92
							11	9									
12	496	N	419	-0-	-77	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					92
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					92

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

08	279	N	233	-0-	-46	-0-	14	1	219	3	Y	-0-					18
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					18
10	248	N	131	-0-	-117	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					18
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					18
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					18
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					18

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					7
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					7
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	-0-					7
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	4					11
							4	9									
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					11
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					11

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

08	341	N	290	-0-	-51	-0-	17	1	273	3	Y	-0-					20
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	18	1	290	3	Y	-0-					20
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	14					34
							15	9									
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	Y	1					35
							1	9									
12	310	N	149	-0-	-161	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					35
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	3	Y	-0-					35

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					11
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					11
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	7					18
							8	9									
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	Y	16					34
							18	9									
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	Y	-0-					34
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					34

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	66	1	1039	3	Y	-0-					56
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	988	3	Y	-0-					56
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	65	1	999	3	Y	-0-					56
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	907	3	Y	15					71
							17	9									
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	73	1	945	3	Y	-0-					71
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	75	1	908	3	Y	-0-					71

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					84
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					84
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					84
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					84
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					84
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					84

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	Y	-0-					59
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					59
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	Y	13					72
							14	9									
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	21	1	301	3	Y	5					77
							6	9									
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					77
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	24	1	291	3	Y	-0-					77

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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					42
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	-0-					42
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	3	Y	-0-					42
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					42
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					42
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	3	Y	-0-					42

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					34
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					34
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	3					37
							3	9									
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					37
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					37
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					37

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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					42
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	3	Y	-0-					42
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	Y	-0-					42
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	Y	15					57
							17	9									
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					57
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					57

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					37
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					37
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					37
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					37
12	248	N	149	-0-	-99	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					37
01	186	N	79	-0-	-107	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					37

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					16
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	Y	-0-					16
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	380	3	Y	3					19
							3	9									
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	-0-					19
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	-0-					19
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					19

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	465	N	124	-0-	-341	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					110
09	330	N	111	-0-	-219	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					110
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					110
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					110
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					110
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					110

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	186	N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	99	-0-	-87	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					20
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					20
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					20
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					20
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					20
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					17
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					17
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					17
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	2					19
							2	9									
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					19
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					19

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	542	3	Y	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	32	1	632	3	Y	-0-					-0-
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	431	-0-	-158	-0-	26	1	405	3	Y	-0-					14
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	25	1	408	3	Y	-0-					14
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	28	1	425	3	Y	-0-					14
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	-0-					14
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	33	1	402	3	Y	-0-					14

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					8
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	571	3	Y	22	5	8			25
							24	9									
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	5	3	8			27
							6	9									
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					27
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					27
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	24	3	Y	3	3	8			27
							3	9									

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					35
09	330	N	171	-0-	-159	-0-	10	1	160	3	Y	1					36
							1	9									
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					36
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	13	1	195	3	Y	10					46
							11	9									
12	186	N	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					46
01	279	N	171	-0-	-108	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					46

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	9	1	136	3	Y	2					2
							2	9									
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					2
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					2

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	553	-0-	-36	-0-	33	1	520	3	Y	-0-					11
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	30	1	496	3	Y	13					24
							14	9									
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	33	1	510	3	Y	7	17	1			14
							8	9									
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	34	1	490	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	39	1	509	3	Y	2	2	8			14
							2	9									
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	40	1	483	3	Y	1	1	8			14
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	19	1	529	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	19	1	515	3	Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	24	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	3	Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	28	1	600	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	13	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	11	1	301	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

08	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	37	1	1002	3	Y	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	24	1	643	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	29	1	776	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	931	-0-	-89	-0-	40	1	891	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3174	-0-	74	74	152	1	3022	3	Y	-0-					-0-
*01	1578	N	1504	-0-	-74	-0-	66	1	1413	3	Y	23					23
							25	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

08	217	N	202	-0-	-15	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					31
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	Y	-0-					31
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	3	Y	-0-					31
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	10	1	139	3	Y	10					41
							11	9									
12	217	N	124	-0-	-93	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					41
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					41

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					18
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					18
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					18
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					18
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					18
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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-					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

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

08	217	N	176	-0-	-41	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					2
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-					2
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	7					9
							8	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					9
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	Y	-0-					9
*01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	3	Y	-0-					9

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	44	1	1182	3	Y	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	49	1	1317	3	Y	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	45	1	1200	3	Y	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	3	Y	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	58	1	1149	3	Y	-0-					-0-
*01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	3	Y	50					50
							55	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					34
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	-0-					34
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	-0-					34
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	Y	-0-					34
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					34
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					34

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	103	1	2787	3	Y	-0-					5
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	98	1	2632	3	Y	26	3	1			28
							29	9									
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	99	1	2655	3	Y	-0-					28
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	117	1	2617	3	Y	35	16	1			47
							39	9									
12	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	122	1	2426	3	Y	-0-					47
*01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	121	1	2564	3	Y	29	28	1			48
							32	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					22
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					22
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					22
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					22
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					22
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	543	3	Y	-0-					4
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	Y	13					17
							14	9									
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	489	3	Y	2	12	1			7
							2	9									
11	480	N	410	-0-	-70	-0-	26	1	384	3	Y	-0-					7
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	32	1	423	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
01	496	N	383	-0-	-113	-0-	29	1	354	3	Y	-0-					7

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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					2
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					2
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					2
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					2
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					2
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					2

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					31
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					31
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					31
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					31
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					31
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					31

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					31
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					31
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					31
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					31
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					31
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	Y	20					27
							22	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	10	27	1			10
							11	9									
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	Y	3					13
							3	9									
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	7	14	1			6
							8	9									
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	7					13
							8	9									
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	1					14
							1	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					99
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					99
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					99
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					99
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					99
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					99

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	Y	-0-					4
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	33	1	535	3	Y	18					22
							20	9									
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	35	1	542	3	Y	2	15	1			9
							2	9									
11	570	N	372	-0-	-198	-0-	24	1	348	3	Y	-0-					9
12	620	N	390	-0-	-230	-0-	28	1	362	3	Y	-0-					9
01	589	N	327	-0-	-262	-0-	25	1	302	3	Y	-0-					9

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	54	1	1477	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	54	1	1449	3	Y	5					5
							6	9									
10	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	56	1	1516	3	Y	-0-					5
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	3	Y	11	3	1			13
							12	9									
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	82	1	1629	3	Y	-0-					13
*01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1528	3	Y	-0-	8	1			5

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					37
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					37
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	13					50
							14	9									
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					50
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					50
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					50

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	434	N	402	-0-	-32	-0-	14	1	388	3	Y	-0-					30
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					30
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	-0-					30
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					30
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	16	1	322	3	Y	-0-					30
01	403	N	206	-0-	-197	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					30

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	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	212	1	3365	3	Y	-0-					161
09	3450	X	3328	-0-	-122	-0-	192	1	3136	3	Y	-0-					161
10	3565	X	3332	-0-	-233	-0-	203	1	3129	3	Y	-0-					161
11	3450	X	3290	-0-	-160	-0-	211	1	3077	3	Y	2	2	8			161
							2	9									
12	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	231	1	3012	3	Y	8	6	8			163
							9	9									
01	3565	X	2668	-0-	-897	-0-	203	1	2463	3	Y	2	2	8			163
							2	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	496	N	457	-0-	-39	-0-	16	1	441	3	Y	-0-					53
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	14	1	380	3	Y	-0-					53
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	697	3	Y	68	1	8			120
							75	9									
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	38	1	856	3	Y	19	1	8			138
							21	9									
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	19	1	370	3	Y	-0-					138
01	496	N	358	-0-	-138	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					138

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					6
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					6
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					6
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					6
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					6
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					5
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					5
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	111	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	3	1	61	3	Y	1					6
							1	9									
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	5					11
							6	9									
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	71	3	Y	1	8	1			4
							1	9									

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

08	403	N	369	-0-	-34	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	21	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	21	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	21	1	278	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	25	1	307	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	Y	-0-					43
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	51	1	837	3	Y	2	2	8			43
							2	9									
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	3	Y	2					45
							2	9									
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	3	Y	-0-					45
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	662	3	Y	-0-					45
*01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	64	1	777	3	Y	4	1	8			48
							4	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

08	310	N	284	-0-	-26	-0-	17	1	267	3	Y	-0-					35
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	13	1	221	3	Y	9					44
							10	9									
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	16	1	244	3	Y	1	30	1			15
							1	9									
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					15
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					15
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					15

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

08	465	N	448	-0-	-17	-0-	27	1	421	3	Y	-0-					1
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	24	1	399	3	Y	-0-					1
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	25	1	391	3	Y	-0-					1
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	24	1	354	3	Y	-0-					1
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					1
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	27	1	333	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	-0-					13
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					13
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					13
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					13
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	12	1	152	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	12	1	140	3	Y	1	1	8			13
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					103
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	3	N	-0-					103
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	2					105
							2	9									
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	10	1	143	3	N	-0-					105
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					105
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	45	1	1232	3	Y	115	2	8			235
							127	9									
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	51	1	1366	3	Y	125	231	1	1	8	128
							138	9									
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	48	1	1293	3	Y	47	1	8			174
							52	9									
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	52	1	1166	3	Y	126	204	1	3	8	93
							139	9									
12	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	58	1	1144	3	Y	20	3	8			110
							22	9									
01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	48	1	1017	3	Y	59					169
							65	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	564	-0-	-118	-0-	33	1	531	3	Y	-0-					37
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	3	Y	-0-					37
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	554	3	Y	-0-					37
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	Y	-0-					37
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	42	1	545	3	Y	-0-					37
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	45	1	546	3	Y	-0-					37

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	Y	-0-					29
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	3	Y	-0-					29
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	491	3	Y	2					31
							2	9									
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	Y	-0-					31
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	Y	-0-					31
01	310	N	175	-0-	-135	-0-	13	1	161	3	Y	1	1	8			31
							1	9									

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	558	N	417	-0-	-141	-0-	15	1	402	3	Y	-0-					19
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	15	1	401	3	Y	7	19	1			7
							8	9									
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	437	3	Y	1					8
							1	9									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	18	1	350	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	465	N	347	-0-	-118	-0-	16	1	331	3	Y	-0-					-0-

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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	17	1	451	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	16	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	18	1	406	3	Y	1					1
							1	9									
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	20	1	408	3	Y	-0-					1
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					1

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
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	186	N	90	-0-	-96	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					17
09	210	N	86	-0-	-124	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					17
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					17
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					17
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	56	3	Y	6					23
							7	9									
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					23

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

08	248	N	224	-0-	-24	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					6
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					6
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	Y	-0-					6
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					6
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	6					12
							7	9									
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					12

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

08	186	N	181	-0-	-5	-0-	6	1	157	3	Y	16					16
							18	9									
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	3	1	78	3	Y	-0-	16	1			-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	10					10
							11	9									
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	4	1	90	3	Y	17	14	1			13
							19	9									
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					13
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					13

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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					54
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					54
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					54
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					54
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					54
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					61
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					61
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					61
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					61
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					7
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	Y	-0-					7
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					7
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					7
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	6					13
							7	9									
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					13

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	572	3	Y	-0-					25
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	20	1	547	3	Y	-0-					25
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	21	1	558	3	Y	-0-					25
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	24	1	527	3	Y	-0-					25
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	26	1	521	3	Y	-0-					25
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	24	1	519	3	Y	-0-					25

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	23	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	23	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	26	1	338	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	26	1	320	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	Y	-0-					-0-
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	434	N	387	-0-	-47	-0-	14	1	373	3	Y	-0-					16
09	420	N	319	-0-	-101	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					16
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	12	1	334	3	Y	-0-					16
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					16
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	15	1	298	3	Y	-0-					16
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					16

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	186	N	159	-0-	-27	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					4
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					4
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					4
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					4
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					4
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					4

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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	Y	-0-					68
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	16	1	269	3	Y	-0-					68
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	3	Y	-0-					68
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	-0-					68
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	593	3	Y	-0-					68
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					68

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	186	N	165	-0-	-21	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					32
09	240	N	104	-0-	-136	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					32
10	186	N	90	-0-	-96	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					32
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	2					34
							2	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					34
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					34

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-

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					39
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					39
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	Y	-0-					39
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	10					49
							11	9									
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					49
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					49

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	-0-					16
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					16
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					16
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					16
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					16
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					16

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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	11	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	11	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	15	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	Y	-0-					3
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	Y	13					16
							14	9									
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	449	3	Y	2	11	1			7
							2	9									
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	29	1	416	3	Y	-0-					7
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	34	1	444	3	Y	-0-					7
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					7

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	403	N	364	-0-	-39	-0-	22	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	21	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	22	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	25	1	326	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	28	1	340	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					63
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					63
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	15	1	227	3	Y	-0-					63
11	240	N	127	-0-	-113	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					63
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					63
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	10	1	125	3	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

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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					9
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					9
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					9
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					9
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					9
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					9

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	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					4
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					4
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					4
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					77
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			Y	-0-					77
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					77
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					77
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					77
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					77

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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

08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

08	465	N	409	-0-	-56	-0-	24	1	385	3	Y	-0-					9
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	21	1	339	3	Y	9					18
							10	9									
10	434	N	333	-0-	-101	-0-	20	1	313	3	Y	-0-	12	1			6
11	390	N	285	-0-	-105	-0-	18	1	267	3	Y	-0-					6
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	22	1	283	3	Y	-0-					6
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	23	1	284	3	Y	-0-					6

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	52	1	1414	3	Y	-0-					170
09	690	N	223	-0-	-467	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					170
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	43	1	1160	3	Y	-0-					170
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	3	Y	-0-					170
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	58	1	1150	3	Y	-0-					170
*01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	855	3	Y	-0-					170

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

08	465	N	423	-0-	-42	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	14	1	385	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	18	1	352	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	174	-0-	-229	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					50
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	-0-					50
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	14					64
							15	9									
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	Y	4					68
							4	9									
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	2					70
							2	9									
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					70

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	6					11
							7	9									
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					11
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	6	7	1			10
							7	9									
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	3	8	1			5
							3	9									
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	7					12
							8	9									
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	2					14
							2	9									

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

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

08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	403	N	377	-0-	-26	-0-	13	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	13	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	-0-					-0-
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	15					21
							17	9									
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	Y	30					51
							33	9									
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	Y	-0-					51
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	Y	-0-					51
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	446	3	Y	7	1	8			57
							8	9									
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	39	1	470	3	Y	-0-					57

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					35
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					35
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					35
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					35
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					35
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					65
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-					65
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					65
11	210	N	97	-0-	-113	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					65
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			Y	-0-					65
01	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	3			Y	-0-					65

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					15
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					15
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					15
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					15
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					15
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					15

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	179	1	4867	3	Y	71	2	8			263
							78	9									
09	4740	X	4690	-0-	-50	-0-	167	1	4462	3	Y	55	184	1	2	8	132
							61	9									
10	4898	X	4546	-0-	-352	-0-	160	1	4307	3	Y	72	1	8			203
							79	9									
11	4740	X	4207	-0-	-533	-0-	177	1	3951	3	Y	72	3	8			272
							79	9									
12	4898	X	2686	-0-	-2212	-0-	125	1	2494	3	Y	61	180	1	1	8	152
							67	9									
01	4898	X	2830	-0-	-2068	-0-	125	1	2651	3	Y	49					201
							54	9									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	3	Y	-0-					3
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	Y	13	6	1			10
							14	9									
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	Y	9					19
							10	9									
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	37	1	538	3	Y	19					38
							21	9									
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	41	1	532	3	Y	-0-					38
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	44	1	535	3	Y	-0-					38

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	3	Y	-0-					9
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	38	1	618	3	Y	13	12	1			10
							14	9									
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	44	1	675	3	Y	9					19
							10	9									
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	643	3	Y	8					27
							9	9									
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	46	1	602	3	Y	-0-					27
*01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	642	3	Y	-0-					27

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					5
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	6	1	100	3	Y	13	8	1			10
							14	9									
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					10
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					10
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					10
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					10

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	5					5
							6	9									
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	473	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	Y	3					5
							3	9									
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	18	1	397	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	22	1	432	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	19	1	401	3	Y	3					4
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	18	1	489	3	Y	-0-					14
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	472	3	Y	21					35
							23	9									
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	466	3	Y	25	26	1			34
							28	9									
11	480	N	418	-0-	-62	-0-	18	1	398	3	Y	2					36
							2	9									
12	527	N	397	-0-	-130	-0-	19	1	378	3	Y	-0-					36
01	496	N	385	-0-	-111	-0-	17	1	368	3	Y	-0-	24	1			12

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

08	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	111	1	1757	3	Y	-0-					96
09	1770	N	1355	-0-	-415	-0-	77	1	1263	3	Y	14	100	1			10
							15	9									
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	124	1	1916	3	Y	23					33
							25	9									
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	120	1	1750	3	Y	32	1	8			64
							35	9									
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	133	1	1739	3	Y	38					102
							42	9									
01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	147	1	1790	3	Y	2					104
							2	9									

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	558	N	475	-0-	-83	-0-	17	1	458	3	Y	-0-					5
09	540	N	436	-0-	-104	-0-	16	1	420	3	Y	-0-					5
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	16	1	439	3	Y	-0-					5
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					5
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	21	1	414	3	Y	-0-					5
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					5

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					38
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					38
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					38
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					38
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					38
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					38

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	310	N	293	-0-	-17	-0-	10	1	283	3	Y	-0-					1
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					1
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	10	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	Y	5					5
							6	9									

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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	21	1	582	3	Y	31					39
							34	9									
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	21	1	572	3	Y	79	38	1			80
							87	9									
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	14	1	8			93
							15	9									
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	25	1	556	3	Y	29	100	1	1	8	21
							32	9									
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	28	1	555	3	Y	17					38
							19	9									
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	26	1	550	3	Y	16					54
							18	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	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	59	1	1609	3	Y	1					62
							1	9									
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	49	1	1307	3	Y	-0-					62
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	54	1	1451	3	Y	9					71
							10	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	71	1	1593	3	Y	10					81
							11	9									
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1357	3	Y	-0-					81
*01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	66	1	1393	3	Y	-0-					81

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					16
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					16
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-	11	1			5
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	129	3	Y	5					10
							6	9									
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	16	1	8			25
							18	9									
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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-

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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	Y	-0-					9
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	Y	-0-					9
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	23	1	355	3	Y	-0-					9
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	19	1	284	3	Y	-0-	8	1			1
12	403	N	284	-0-	-119	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					1
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	20	1	249	3	Y	-0-					1

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	310	N	279	-0-	-31	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					7
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					7
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	3	Y	-0-					7
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-	6	1			1
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	3	Y	-0-					1
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	434	N	412	-0-	-22	-0-	24	1	388	3	Y	-0-					3
09	420	N	268	-0-	-152	-0-	15	1	239	3	Y	13	6	1			10
							14	9									
10	403	N	251	-0-	-152	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					10
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	Y	8					18
							9	9									
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	3	Y	-0-					18
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					18

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					9
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					9
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	Y	-0-					9
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					9
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	1	1	8			9
							1	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					5
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	91	3	Y	13	8	1			10
							14	9									
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	9					19
							10	9									
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					19
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					19
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					19

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					182
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					182
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					182
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	1	1	147	3	N	-0-					182
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-					182
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					182

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	20	1	534	3	Y	-0-					5
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	19	1	503	3	Y	-0-					5
10	558	N	468	-0-	-90	-0-	17	1	451	3	Y	-0-					5
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	23	1	509	3	Y	-0-					5
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	24	1	477	3	Y	-0-					5
*01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	Y	-0-					5

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	310	N	270	-0-	-40	-0-	16	1	254	3	Y	-0-					2
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					2
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	15	1	226	3	Y	-0-	1	1			1
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	15	1	215	3	Y	-0-					1
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					1
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	837	N	748	-0-	-89	-0-	44	1	704	3	Y	-0-					60
09	780	N	461	-0-	-319	-0-	26	1	425	3	Y	9					69
							10	9									
10	775	N	297	-0-	-478	-0-	18	1	278	3	Y	1	47	1			23
							1	9									
11	720	N	582	-0-	-138	-0-	37	1	543	3	Y	2	1	8			24
							2	9									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	612	3	Y	2	2	8			24
							2	9									
*01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	51	1	626	3	Y	3	1	8			26
							3	9									

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	403	N	385	-0-	-18	-0-	14	1	371	3	Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	14	1	365	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-

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	310	N	266	-0-	-44	-0-	1	1	265	3	Y	-0-					97
09	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3			Y	-0-					97
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-					97
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					97
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	12	1	1428	3	Y	-0-					97
*01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					97

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	3					24
							3	9									
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	5	1	143	3	Y	-0-	23	1			1
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	2					3
							2	9									
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	116	3	Y	1					1
							1	9									

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	-0-					2
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	13	5	1			10
							14	9									
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					10
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					10
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					10
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	-0-					24
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	3	Y	-0-					24
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	Y	1	1	8			24
							1	9									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	Y	-0-					24
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					24
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	27	1	332	3	Y	-0-					24

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	16	1	247	3	Y	-0-					10
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					10
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	479	3	Y	1	6	1			5
							1	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	4					9
							4	9									
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
01	341	N	117	-0-	-224	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					9

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					15
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	13	18	1			10
							14	9									
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	9					19
							10	9									
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	132	3	Y	1	1	8			19
							1	9									
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					19
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					19

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					11
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					11
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					11
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					11
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					11
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					11

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	-0-					2
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	Y	-0-					2
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	Y	-0-					2
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	Y	-0-					2
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	6					8
							7	9									
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	Y	-0-					8

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	28	1	448	3	Y	-0-					2
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	27	1	441	3	Y	-0-					2
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	29	1	449	3	Y	-0-					2
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	Y	-0-					2
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	34	1	445	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	451	3	Y	1	1	8			2
							1	9									

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	96	1	1521	3	Y	-0-					43
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	94	1	1535	3	Y	5	3	8			45
							6	9									
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	105	1	1624	3	Y	2	1	8			46
							2	9									
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	111	1	1626	3	Y	3	3	8			46
							3	9									
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	125	1	1630	3	Y	1	1	8			46
							1	9									
*01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	148	1	1805	3	Y	9	2	8			53
							10	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	Y	-0-					1
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	3	Y	-0-					1
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	3	Y	-0-					1
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	Y	-0-					1
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	777	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	55	1	671	3	Y	-0-					1

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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

08	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-					87
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					87
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	N	-0-					87
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	41					128
							45	9									
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	-0-					128
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	4					132
							4	9									

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

08	465	N	407	-0-	-58	-0-	14	1	393	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	13	1	339	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	15	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

08	1178	N	527	-0-	-651	-0-	31	1	496	3	Y	-0-					41
09	690	N	488	-0-	-202	-0-	28	1	460	3	Y	-0-					41
10	589	N	469	-0-	-120	-0-	29	1	440	3	Y	-0-					41
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	27	1	400	3	Y	-0-					41
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					41
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					41

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	-0-					12
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	3	Y	-0-					12
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	3	Y	-0-					12
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-					12
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	3	Y	-0-					12
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	12	1	148	3	Y	9	2	8			19
							10	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					47
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	52	3	Y	2					49
							2	9									
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	1					50
							1	9									
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					50
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					50
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	45	3	Y	10					60
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	226	1	3592	3	Y	36	7	8			88
							40	9									
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	213	1	3489	3	Y	52	7	8			133
							57	9									
10	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	231	1	3560	3	Y	10	10	8			133
							11	9									
11	3690	X	3610	-0-	-80	-0-	230	1	3362	3	Y	16	16	8			133
							18	9									
12	3813	X	3659	-0-	-154	-0-	261	1	3394	3	Y	4	4	8			133
							4	9									
01	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	272	1	3313	3	Y	39	39	8			133
							43	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	73	1	1992	3	Y	302	240	1	3	8	204
							332	9									
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	70	1	1883	3	Y	1	1	8			204
							1	9									
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	68	1	1837	3	Y	1	1	8			204
							1	9									
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	80	1	1793	3	Y	1	1	8			204
							1	9									
12	1581	N	1158	-0-	-423	-0-	55	1	1103	3	Y	-0-					204
01	1581	N	1112	-0-	-469	-0-	50	1	1062	3	Y	-0-					204

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	2					32
							2	9									
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	1					33
							1	9									
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					33
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					33
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					33
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					33

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

08	930	N	781	-0-	-149	-0-	46	1	735	3	Y	-0-					43
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	85	1	1388	3	Y	1	1	8			43
							1	9									
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	64	1	992	3	Y	-0-					43
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	66	1	959	3	Y	-0-					43
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	76	1	984	3	Y	-0-					43
01	930	N	831	-0-	-99	-0-	62	1	759	3	Y	9	2	8			50
							10	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					2
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	40	3	Y	14	6	1			10
							15	9									
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					10
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					10
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					10
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					10

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	48	1	755	3	Y	-0-					1
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	719	3	Y	-0-					1
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	51	1	790	3	Y	-0-					1
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	56	1	814	3	Y	-0-					1
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	62	1	811	3	Y	6					7
							7	9									
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	69	1	842	3	Y	-0-					7

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	9	1	244	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	300	N	217	-0-	-83	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	551	-0-	-131	-0-	33	1	518	3	Y	-0-					26
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	37	1	602	3	Y	43					69
							47	9									
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	39	1	596	3	Y	-0-					69
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	49	1	713	3	Y	14	61	1	1	8	21
							15	9									
12	713	N	536	-0-	-177	-0-	38	1	498	3	Y	-0-					21
01	620	N	372	-0-	-248	-0-	28	1	344	3	Y	-0-					21

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	23	1	363	3	Y	-0-					6
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	21	1	351	3	Y	-0-					6
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	19	1	295	3	Y	-0-					6
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	22	1	321	3	Y	-0-	5	1			1
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					1
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					1

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	1173	-0-	-98	-0-	42	1	1131	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	41	1	1100	3	Y	10					10
							11	9									
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	3	Y	-0-					10
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	51	1	1133	3	Y	-0-	5	1			5
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	65	1	1296	3	Y	-0-					5
*01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1230	3	Y	-0-	3	1			2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	-0-	32	1			-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	251	-0-	-648	-0-	8	1	219	3	Y	22	62	1			15
							24	9									
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	57	1	1525	3	Y	-0-					15
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	55	1	1486	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	45	1	998	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	57	1	1127	3	Y	-0-					15
*01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	103	1	2189	3	Y	-0-					15

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	Y	-0-					60
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	17	1	279	3	Y	-0-					60
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	Y	-0-					60
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	-0-					60
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	335	3	Y	5					65
							6	9									
*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	3	Y	-0-					65

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	27	1	739	3	Y	60					154
							66	9									
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	27	1	718	3	Y	39					193
							43	9									
10	837	N	671	-0-	-166	-0-	23	1	617	3	Y	28	140	1			81
							31	9									
11	810	N	698	-0-	-112	-0-	28	1	616	3	Y	49					130
							54	9									
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	696	3	Y	89					219
							98	9									
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	32	1	688	3	Y	92	145	1			166
							101	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					19
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	1					20
							1	9									
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	4					24
							4	9									
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					24
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	94	3	Y	1					25
							1	9									
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	96	3	Y	10					35
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	2					38
							2	9									
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	5	1	123	3	Y	1					39
							1	9									
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					39
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	6	1	143	3	Y	2					41
							2	9									
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					41
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	120	3	Y	10					51
							11	9									

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	1209	X	369	-0-	-840	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					85
09	944	X	944	-0-	-0-	-0-	54	1	889	3	Y	1	1	8			85
							1	9									
10	465	X	114	-0-	-351	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					85
11	360	N	87	-0-	-273	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					85
12	961	N	118	-0-	-843	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					85
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	9	2	8			92
							10	9									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	35	1	550	3	Y	-0-					84
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	46	1	745	3	Y	-0-					84
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	3	Y	-0-					84
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	59	1	863	3	Y	-0-					84
12	651	N	558	-0-	-93	-0-	40	1	518	3	Y	-0-					84
01	651	N	425	-0-	-226	-0-	32	1	393	3	Y	-0-					84

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	930	N	540	-0-	-390	-0-	19	1	507	3	Y	13	26	1			9
							14	9									
09	900	N	321	-0-	-579	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					9
10	930	N	375	-0-	-555	-0-	13	1	362	3	Y	-0-					9
11	510	N	308	-0-	-202	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					9
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	-0-					9
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					9

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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	21	1	557	3	Y	-0-					8
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	543	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	Y	3					9
							3	9									
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	Y	-0-					9
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	Y	-0-	6	1			3
*01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	3	Y	-0-					3

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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	15	8	1			10
							17	9									
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					10
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	3	Y	-0-					10
11	330	N	162	-0-	-168	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					10
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					10
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					10

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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					30
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					30
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					30
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					30
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					30
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					30

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	248	N	179	-0-	-69	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					1
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	10	1	149	3	Y	4					5
							4	9									
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	33	3	1			35
							36	9									
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	8	1	135	3	Y	2	28	1			9
							2	9									
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					9
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	7	1	94	3	Y	2					11
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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-	74	1	1114	3	Y	11					60
							12	9									
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	90	1	1302	3	Y	43	1	8			102
							47	9									
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	83	1	1220	3	Y	23	61	1	1	8	63
							25	9									
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	79	1	1257	3	Y	39	50	1	1	8	51
							43	9									
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	84	1	1192	3	Y	27	1	8			77
							30	9									
*01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	87	1	1227	3	Y	20					97
							22	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

08	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					4
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					4
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					4
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	9	1	125	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					1
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					1

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

08	217	N	165	-0-	-52	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					30
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					30
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					30
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					30
12	217	N	116	-0-	-101	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					30
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					30

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

08	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1289	3	11	9	N	10					219
09	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	1297	3	15	9	N	14					233
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1498	3	9	9	N	8					241
11	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1141	3	8	9	N	7					248
12	1333	N	995	-0-	-338	-0-	973	3	22	9	N	20					268
01	1519	N	1063	-0-	-456	-0-	1038	3	25	9	N	23					291

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

08	527	N	480	-0-	-47	-0-	17	1	463	3	Y	-0-					3
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	16	1	439	3	Y	5					8
							6	9									
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	16	1	421	3	Y	18	6	1			20
							20	9									
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					20
12	465	N	356	-0-	-109	-0-	17	1	339	3	Y	-0-					20
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	16	1	334	3	Y	6	13	1			13
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	651	N	581	-0-	-70	-0-	36	1	542	3	Y	3					8
							3	9									
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	37	1	539	3	Y	12					20
							13	9									
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	37	1	538	3	Y	7	12	1			15
							8	9									
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	31	1	497	3	Y	2	12	1			5
							2	9									
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	35	1	493	3	Y	2					7
							2	9									
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	35	1	493	3	Y	3					10
							3	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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	47	1	718	3	Y	13					16
							14	9									
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	44	1	633	3	Y	11					27
							12	9									
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	45	1	662	3	Y	5	16	1			16
							6	9									
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	38	1	601	3	Y	6	13	1			9
							7	9									
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	47	1	668	3	Y	27					36
							30	9									
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	41	1	578	3	Y	3					39
							3	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					27
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					27
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					27
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					27
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					27
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	17					44
							19	9									

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					93
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					93
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					93
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	1	1	128	3	N	-0-					93
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	1	1	98	3	N	-0-					93
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					93

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
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	186	N	122	-0-	-64	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					7
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					7
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	4	1	108	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	2					7
							2	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	2					9
							2	9									
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	Y	-0-	6	1			3

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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	34	1	915	3	Y	-0-					81
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	36	1	974	3	Y	-0-					81
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	45	1	1200	3	Y	-0-					81
11	900	N	532	-0-	-368	-0-	23	1	509	3	Y	-0-					81
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	65	1	1291	3	Y	-0-					81
*01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	61	1	1285	3	Y	-0-					81

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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					1
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	Y	9					10
							10	9									
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-	6	1			4
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	7	1	104	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					3
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	5	1	68	3	Y	1					4
							1	9									

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	651	N	625	-0-	-26	-0-	38	1	583	3	Y	4					8
							4	9									
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	39	1	568	3	Y	11					19
							12	9									
10	620	N	562	-0-	-58	-0-	35	1	521	3	Y	5	11	1			13
							6	9									
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	35	1	558	3	Y	2	10	1			5
							2	9									
12	651	N	544	-0-	-107	-0-	36	1	505	3	Y	3					8
							3	9									
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	522	3	Y	3					11
							3	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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					1
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					1
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	5					5
							6	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	14					19
							15	9									
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1984	N	1410	-0-	-574	-0-	86	1	1306	3	Y	16					54
							18	9									
09	1710	N	1338	-0-	-372	-0-	84	1	1214	3	Y	36					90
							40	9									
10	1674	N	1270	-0-	-404	-0-	79	1	1160	3	Y	28	54	1			64
							31	9									
11	1350	N	1102	-0-	-248	-0-	64	1	1013	3	Y	23	51	1			36
							25	9									
12	1395	N	1041	-0-	-354	-0-	67	1	948	3	Y	24					60
							26	9									
01	1271	N	952	-0-	-319	-0-	62	1	870	3	Y	18					78
							20	9									

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					5
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					5
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					5
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					5
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	6					11
							7	9									
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					11

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	3					5
							3	9									
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					2
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	4	1	98	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	62	1	942	3	Y	-0-					10
09	990	N	719	-0-	-271	-0-	46	1	671	3	Y	2	10	1			2
							2	9									
10	1023	N	782	-0-	-241	-0-	50	1	732	3	Y	-0-					2
11	960	N	675	-0-	-285	-0-	40	1	635	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	70	1	997	3	Y	-0-					-0-
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	863	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		33	-0-	33	176	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	197	X	21	-0-	-176	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	368	1	5568	3	Y	8	8	8			173
							9	9									
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	366	1	5311	3	Y	140	173	1	5	8	135
							154	9									
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	364	1	5347	3	Y	19	6	8			148
							21	9									
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	314	1	4995	3	Y	255	178	1	12	8	213
							281	9									
12	5270	X	4872	-0-	-398	-0-	316	1	4488	3	Y	62	5	8			270
							68	9									
01	5270	X	5187	-0-	-83	-0-	330	1	4628	3	Y	208	180	1			298
							229	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	9982	X	9462	-0-	-520	-0-	334	1	9082	3	Y	42	1	8			306
							46	9									
09	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	354	1	9465	3	Y	172	184	1	2	8	292
							189	9									
10	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	362	1	9741	3	Y	3	1	8			294
							3	9									
11	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	412	1	9199	3	Y	127	162	1	2	8	257
							140	9									
12	9982	X	9282	-0-	-700	-0-	444	1	8829	3	Y	8	1	8			264
							9	9									
01	9982	X	9300	-0-	-682	-0-	413	1	8780	3	Y	97	159	1			202
							107	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

08	899	N	466	-0-	-433	-0-	1	1	465	3	N	-0-					94
09	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	3			N	-0-					94
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					94
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	7	1	824	3	N	-0-					94
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	7	1	819	3	N	-0-					94
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	3			N	-0-					94

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	752	2	22	9	N	20					136
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	588	2	22	9	N	20					156
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	127	1			29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

08	1364	N	678	-0-	-686	-0-	676	2	2	9	N	2					78
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					78
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					148
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

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

08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					85
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					85
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1228	2	36	9	N	33					118
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					118
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					118
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

08	496	N	35	-0-	-461	-0-	23	2	12	9	N	11					76
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					76
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			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

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					53
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1761	2	2	9	N	2					55
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					55
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					55
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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	341	N	238	-0-	-103	-0-	16	2	222	9	N	202	338	1			147
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	2	273	9	N	248	175	1			220
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	2	314	9	N	285	173	1			332
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	2	45	9	N	41	285	1			88
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	9	N	169					257
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

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	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4176	2	10	9	N	9					114
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4120	2	20	9	N	18					132
10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5021	2	20	9	N	18	53	1			97
11	1740	X	800	-0-	-940	-0-	797	2	3	9	N	3					100
12	1798	X	797	-0-	-1001	-0-	797	2			N	-0-					100
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					100

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	3100	N	3628	-0-	528	528	3619	2	9	9	N	8					84
09	3000	N	3333	-0-	333	861	3332	2	1	9	N	1					85
10	3100	N	3398	-0-	298	1159	3383	2	15	9	N	14					99
11	1668	N	509	-0-	-1159	-0-	509	2			N	-0-					99
12	744	X	517	-0-	-227	-0-	509	2	8	9	N	7					106
01	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					106

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
*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	958	2	9	9	N	8					85
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					85
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-	5	5			80
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					80
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	274	2	10	9	N	9					77
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					77
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					77
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	X	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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					31
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2190	2	28	9	N	25					56
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	950	2	8	9	N	7					63
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	N	3					66
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	151	2	19	9	N	17					83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					33
09	DLQ G-10		362	-0-	362	362	355	2	7	9	Y	6					39
10	DLQ G-10		1105	-0-	1105	1467	1086	2	19	9	Y	17					56
11	1467	N	-0-	-0-	-1467	-0-					Y	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

08	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					74
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					74
10	3100	N	3906	-0-	806	806	3906	2			N	-0-					74
11	1584	N	778	-0-	-806	-0-	778	2			N	-0-					74
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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	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	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-	5	5			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			30
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1025	2	7	9	N	6					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

08	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					38
09	DLQ G-10		87	-0-	87	103	85	2	2	9	Y	2					40
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	103					Y	9					49
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-					49
12	103	N	-0-	-0-	-103	-0-					Y	-0-					49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					46
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					46
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					46
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					46
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			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
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2966	2	1	9	N	1					32
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					32
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	615	2	9	9	N	8					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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		1303	-0-	1303	1303	1303	2			Y	-0-					95
09	DLQ G-10		1210	-0-	1210	2513	1197	2	13	9	Y	12					107
10	DLQ G-10		1224	-0-	1224	3737	1224	2			Y	-0-	54	1			53
11	DLQ G-10		194	-0-	194	3931	194	2			Y	-0-					53
*12	3000	N	195	-0-	-2805	1126	194	2	1	9	Y	1					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1126					Y	NO RPT					54

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	744	N	276	-0-	-468	-0-	276	2			N	-0-					28
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					28
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					28
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					28
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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		2194	-0-	2194	2194	2183	2	11	9	Y	10					161
09	DLQ G-10		3472	-0-	3472	5666	3395	2	77	9	Y	70	125	1			106
10	DLQ G-10		3530	-0-	3530	9196	3530	2			Y	-0-	34	1			72
11	DLQ G-10		399	-0-	399	9595	399	2			Y	-0-	5	5			67
*12	9994	X	399	-0-	-9595	-0-	399	2			Y	-0-					67
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					67

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1272	-0-	1272	5298	1272	2			Y	-0-					45
09	DLQ G-10		727	-0-	727	6025	727	2			Y	-0-					45
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6025					Y	-0-					45
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6025					Y	-0-					45
*12	6025	X	-0-	-0-	-6025	-0-					Y	-0-					45
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					45

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	1333	N	767	-0-	-566	-0-	244	2	523	9	N	475	514	1			171
09	3000	N	3351	-0-	351	351	2572	2	779	9	N	708	682	1			197
10	2337	N	1986	-0-	-351	-0-	1347	2	639	9	N	581	685	1			93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	165	1			265
01	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					265

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	N	3					39
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	350	2	11	9	N	10					49
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113					320
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	173	1			235
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	170	1			198
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					278
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	172	1			200
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					13
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					13
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1734	-0-	1734	1734	1734	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		134	-0-	134	1868	134	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1868					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1868					Y	-0-					-0-
*12	1868	N	-0-	-0-	-1868	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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		806	-0-	806	806	804	2	2	9	Y	2					22
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	806					Y	2					24
10	DLQ G-10		169	-0-	169	975	169	2			Y	-0-					24
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	975					Y	-0-					24
*12	975	N	-0-	-0-	-975	-0-					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

08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2299	2	15	9	N	14					103
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2642	2	14	9	N	13					116
10	3100	N	3135	-0-	35	35	3134	2	1	9	N	1	80	1			37
11	507	N	472	-0-	-35	-0-	472	2			N	-0-					37
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	472	2	11	9	N	10					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

08	DLQ G-10		1105	-0-	1105	1105	1105	2			Y	-0-					25
09	DLQ G-10		968	-0-	968	2073	948	2	20	9	Y	18					43
10	DLQ G-10		1061	-0-	1061	3134	1061	2			Y	-0-					43
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3134					Y	-0-					43
*12	3000	N	-0-	-0-	-3000	134					Y	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	134					Y	NO RPT					43

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

08	3100	N	3699	-0-	599	599	3699	2			N	-0-					41
09	3000	N	5240	-0-	2240	2839	5231	2	9	9	N	8					49
10	3100	N	3808	-0-	708	3547	3776	2	32	9	N	29	25	1			53
11	3000	N	1511	-0-	-1489	2058	1510	2	1	9	N	1					54
*12	3610	X	1552	-0-	-2058	-0-	1510	2	42	9	N	38					92
01	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					92

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					78
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2					80
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

08	DLQ G-10		2918	-0-	2918	2918	2912	2	6	9	Y	5					11
09	DLQ G-10		2578	-0-	2578	5496	2568	2	10	9	Y	9	12	1			8
10	DLQ G-10		2972	-0-	2972	8468	2964	2	8	9	Y	7					15
11	DLQ G-10		94	-0-	94	8562	93	2	1	9	Y	1	7	1			9
*12	8665	X	103	-0-	-8562	-0-	93	2	10	9	Y	9					18
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					18

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

08	DLQ G-10		565	-0-	565	565	565	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		194	-0-	194	759	194	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	759					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	759					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	759					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	759					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					45
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					45
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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	682	N	490	-0-	-192	-0-	490	2			N	-0-					23
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					23
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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		870	-0-	870	870	868	2	2	9	Y	2					5
09	DLQ G-10		948	-0-	948	1818	944	2	4	9	Y	4	5	1			4
10	DLQ G-10		838	-0-	838	2656	835	2	3	9	Y	3					7
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2656					Y	1	3	1			5
*12	2656	N	-0-	-0-	-2656	-0-					Y	4					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					65
09	3060	X	3053	-0-	-7	-0-	3053	2			N	-0-					65
10	3255	X	2636	-0-	-619	-0-	2636	2			N	-0-					65
11	3150	X	366	-0-	-2784	-0-	365	2	1	9	N	1					66
12	3162	X	365	-0-	-2797	-0-	365	2			N	-0-					66
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					66

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		868	-0-	868	868	868	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		628	-0-	628	1496	628	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		766	-0-	766	2262	766	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		66	-0-	66	2328	66	2			Y	-0-					-0-
*12	2394	N	66	-0-	-2328	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	N	3					22
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	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	11896	X	2912	-0-	-8984	-0-	2911	2	1	9	N	1					52
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					52
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					52
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					52
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	13					65
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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		316	-0-	316	316	295	2	21	9	Y	19					45
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	316					Y	29	39	1			35
10	DLQ G-10		3064	-0-	3064	3380	3042	2	22	9	Y	20					55
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3380					Y	3	11	1			47
*12	3380	X	-0-	-0-	-3380	-0-					Y	13					60
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					60

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		1256	-0-	1256	1256	1249	2	7	9	Y	6					16
09	DLQ G-10		1421	-0-	1421	2677	1408	2	13	9	Y	12	16	1			12
10	DLQ G-10		1227	-0-	1227	3904	1217	2	10	9	Y	9					21
11	DLQ G-10		218	-0-	218	4122	217	2	1	9	Y	1	10	1			12
*12	3000	N	225	-0-	-2775	1347	217	2	8	9	Y	7					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1347					Y	NO RPT					19

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	132	1			45
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58					103
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					154
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

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	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					12
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					12
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					12
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	N	3					15
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			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	8137	X	1803	-0-	-6334	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
09	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*12	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-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		691	-0-	691	691	688	2	3	9	Y	3					8
09	DLQ G-10		548	-0-	548	1239	542	2	6	9	Y	5	6	1			7
10	DLQ G-10		1022	-0-	1022	2261	1019	2	3	9	Y	3					10
11	DLQ G-10		110	-0-	110	2371	109	2	1	9	Y	1	5	1			6
*12	2486	N	115	-0-	-2371	-0-	109	2	6	9	Y	5					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2287	2	8	9	N	7					61
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2524	2	9	9	N	8					69
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2527	2	21	9	N	19					88
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					88
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	479	2	23	9	N	21					109
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1330	2			N	-0-					27
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	2	4	9	N	4					31
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1146	2	9	9	N	8					39
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					39
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					18
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	2	4	9	Y	4					22
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	30	2	45	9	Y	41					63
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					63
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

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		2707	-0-	2707	2980	2688	2	19	9	Y	17					63
09	DLQ G-10		3365	-0-	3365	6345	3341	2	24	9	Y	22	30	1			55
10	DLQ G-10		3189	-0-	3189	9534	3172	2	17	9	Y	15					70
11	DLQ G-10		455	-0-	455	9989	452	2	3	9	Y	3	27	1			46
*12	10459	X	470	-0-	-9989	-0-	452	2	18	9	Y	16					62
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					62

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		1488	-0-	1488	1488	1480	2	8	9	Y	7					21
09	DLQ G-10		1620	-0-	1620	3108	1607	2	13	9	Y	12	16	1			17
10	DLQ G-10		1472	-0-	1472	4580	1464	2	8	9	Y	7					24
11	DLQ G-10		82	-0-	82	4662	80	2	2	9	Y	2	15	1			11
*12	3000	N	86	-0-	-2914	1748	80	2	6	9	Y	5					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1748					Y	NO RPT					16

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		7704	-0-	7704	7704	7672	2	32	9	Y	29					89
09	DLQ G-10		11542	-0-	11542	19246	11501	2	41	9	Y	37	50	1			76
10	DLQ G-10		10221	-0-	10221	29467	10189	2	32	9	Y	29					105
11	DLQ G-10		1068	-0-	1068	30535	1062	2	6	9	Y	5	100	1			10
*12	31625	X	1090	-0-	-30535	-0-	1062	2	28	9	Y	25					35
01	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					35

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		120	-0-	120	120	118	2	2	9	Y	2					70
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	120					Y	6					76
10	DLQ G-10		284	-0-	284	404	283	2	1	9	Y	1					77
11	DLQ G-10		26	-0-	26	430	26	2			Y	-0-					77
*12	469	N	39	-0-	-430	-0-	26	2	13	9	Y	12					89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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		1640	-0-	1640	1640	1640	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1619	-0-	1619	3259	1619	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1757	-0-	1757	5016	1757	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		249	-0-	249	5265	249	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	249	-0-	-2751	2514	249	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2514					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	N	2					56
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3					59
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	736	2	8	9	N	7					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					73
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	366	2	12	9	N	11					88
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					88
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	931	2	13	9	N	12					82
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	838	2	7	9	N	6					88
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	595	2	9	9	N	8					96
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	N	1					97
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	310	2	18	9	N	16					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1132	2	3	9	N	3					76
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	993	2	15	9	N	14					90
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1001	2	17	9	N	15					105
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					105
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	114	2	13	9	N	12					117
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

08	DLQ G-10		859	-0-	859	859	857	2	2	9	Y	2					32
09	DLQ G-10		254	-0-	254	1113	253	2	1	9	Y	1					33
10	DLQ G-10		278	-0-	278	1391	278	2			Y	-0-					33
11	DLQ G-10		69	-0-	69	1460	69	2			Y	-0-					33
*12	1460	N	-0-	-0-	-1460	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					89
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					89
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	N	1					90
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					90
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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		1637	-0-	1637	1637	1608	2	29	9	Y	26					95
09	DLQ G-10		427	-0-	427	2064	410	2	17	9	Y	15					110
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2064					Y	-0-					110
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2064					Y	-0-					110
*12	2064	N	-0-	-0-	-2064	-0-					Y	-0-					110
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		698	-0-	698	698	698	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		400	-0-	400	1098	400	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1098					Y	-0-					-0-
*12	1098	N	-0-	-0-	-1098	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1922	N	1716	-0-	-206	-0-	1716	2			N	-0-					25
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					25
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1732	2	24	9	N	22	30	1			17
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					17
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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-					86
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

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	682	N	321	-0-	-361	-0-	321	2			N	-0-					44
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					44
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					44
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					44
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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		233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		533	-0-	533	766	533	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*12	766	N	-0-	-0-	-766	-0-					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
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	2308	2			N	-0-					63
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					63
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1					64
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2					66
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					66
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					96
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					96
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					96
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	3	5			93
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	149	2	17	9	N	15					108
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	N	4620	-0-	1620	1620	4620	2			Y	-0-					-0-
10	1624	N	4	-0-	-1620	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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		1326	-0-	1326	1326	1326	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		808	-0-	808	2134	808	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		583	-0-	583	2717	583	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2717					Y	-0-					-0-
*12	2717	N	-0-	-0-	-2717	-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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1953	N	1749	-0-	-204	-0-	1749	2			N	-0-					25
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					25
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					25
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	5	5			20
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					67
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					67
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	884	2	2	9	N	2					69
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					69
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					34
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					34
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	313	2	17	9	N	15					49
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					49
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	1372	2	9	9	N	8					92
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1811	2	28	9	N	25					117
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					117
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					117
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	377	2	10	9	N	9					126
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					40
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1					41
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1345	2	13	9	N	12					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

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		1133	-0-	1133	1133	1133	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		563	-0-	563	1696	563	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		995	-0-	995	2691	995	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		44	-0-	44	2735	44	2			Y	-0-					-0-
*12	2779	N	44	-0-	-2735	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					56
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			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

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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	N	5					76
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	254	2	4	9	N	4					80
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1377	2	4	9	N	4					34
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1413	2	9	9	N	8					42
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	718	2	139	9	N	126	93	1			75
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	N	3					78
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					78
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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		1756	-0-	1756	1756	1748	2	8	9	Y	7					39
09	DLQ G-10		1863	-0-	1863	3619	1844	2	19	9	Y	17					56
10	DLQ G-10		1933	-0-	1933	5552	1925	2	8	9	Y	7					63
11	DLQ G-10		276	-0-	276	5828	276	2			Y	-0-					63
*12	3000	N	276	-0-	-2724	3104	276	2			Y	-0-					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3104					Y	NO RPT					63

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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-	5	5			82
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-	2	5			80
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					80
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					80
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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	1581	N	886	-0-	-695	-0-	883	2	3	9	N	3					81
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1064	2	7	9	N	6					87
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	5					92
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	N	4					96
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					96
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1118	2	1	9	N	1					70
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	949	2	4	9	N	4					74
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	862	2	19	9	N	17					91
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					91
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					91
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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	1829	N	1541	-0-	-288	-0-	1534	2	7	9	N	6					76
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	2	2	9	N	2					78
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1849	2	2	9	N	2					80
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					80
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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	3100	N	12591	-0-	9491	16161	12591	2			N	-0-					34
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	13161					N	-0-					34
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	10061					N	-0-					34
11	12115	X	2054	-0-	-10061	-0-	2054	2			N	-0-					34
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					34
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1819	-0-	1819	1819	1819	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1901	-0-	1901	3720	1901	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2606	-0-	2606	6326	2606	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		303	-0-	303	6629	303	2			Y	-0-					-0-
*12	6932	X	303	-0-	-6629	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		937	-0-	937	937	937	2			Y	-0-					54
09	DLQ G-10		1293	-0-	1293	2230	1286	2	7	9	Y	6					60
10	DLQ G-10		1137	-0-	1137	3367	1130	2	7	9	Y	6					66
11	DLQ G-10		168	-0-	168	3535	168	2			Y	-0-					66
*12	3000	N	168	-0-	-2832	703	168	2			Y	-0-					66
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	703					Y	NO RPT					66

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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, 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	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
11	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2891	-0-	-54	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	945	-0-	-357	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	637	-0-	-623	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	627	-0-	-675	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	900	N	205	-0-	-695	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	3			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	758	2	9	9	N	8					106
09	810	N	692	-0-	-118	-0-	679	2	13	9	N	12	1	8			117
10	589	N	445	-0-	-144	-0-	437	2	8	9	N	7					124
11	750	N	478	-0-	-272	-0-	475	2	3	9	N	3					127
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	676	2	13	9	N	12					139
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	676	2	9	9	N	8					147

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					10
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					10
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					10
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					10
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					10
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					10

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	N	3	44	1			64
09	540	N	398	-0-	-142	-0-	398	2			N	-0-					64
10	403	N	47	-0-	-356	-0-	47	2			N	-0-					64
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1338	2	12	9	N	11					75
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	2	3	9	N	3					78
*01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1588	2	12	9	N	11					89

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	N	-0-			-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	13	1	420	3	N	-0-			-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	10	1	331	3	N	-0-			-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	15	1	485	3	N	-0-			-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	473	3	N	-0-			-0-
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

08	310	N	206	-0-	-104	-0-	6	1	200	3	N	-0-			-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	6	1	200	3	N	-0-			-0-
10	341	N	198	-0-	-143	-0-	6	1	192	3	N	-0-			-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	6	1	203	3	N	-0-			-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	6	1	187	3	N	-0-			-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	N	-0-			-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	22	1	2184	3	Y	-0-			38
09	3030	X	2322	-0-	-708	-0-	23	1	2299	3	Y	-0-			38
10	3131	X	2107	-0-	-1024	-0-	21	1	2086	3	Y	-0-			38
11	3030	X	308	-0-	-2722	-0-	3	1	305	3	Y	-0-			38
12	2821	X	1930	-0-	-891	-0-	19	1	1911	3	Y	-0-			38
01	2201	X	1775	-0-	-426	-0-	17	1	1758	3	Y	-0-			38

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	-0-			28
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	-0-			28
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	1	1	91	3	Y	-0-			28
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			Y	-0-			28
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	1	1	67	3	Y	-0-			28
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	3	Y	-0-			28

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

08	1023	N	744	-0-	-279	-0-	7	1	737	3	N	-0-			135
09	990	N	895	-0-	-95	-0-	9	1	886	3	N	-0-			135
10	899	N	693	-0-	-206	-0-	7	1	686	3	N	-0-			135
11	720	N	109	-0-	-611	-0-	1	1	108	3	N	-0-			135
12	930	N	612	-0-	-318	-0-	6	1	606	3	N	-0-			135
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	6	1	627	3	N	-0-			135

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	31	1	1007	3	N	-0-			23
09	1110	N	927	-0-	-183	-0-	28	1	899	3	N	-0-			23
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	34	1	1086	3	N	-0-			23
11	990	N	776	-0-	-214	-0-	23	1	753	3	N	-0-			23
12	961	N	732	-0-	-229	-0-	22	1	710	3	N	-0-			23
01	1116	N	874	-0-	-242	-0-	26	1	848	3	N	-0-			23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	11	1	1098	3	Y	-0-					14
09	1260	N	948	-0-	-312	-0-	9	1	939	3	Y	-0-					14
10	1271	N	962	-0-	-309	-0-	10	1	952	3	Y	-0-					14
11	1080	N	160	-0-	-920	-0-	2	1	158	3	Y	-0-					14
12	992	N	781	-0-	-211	-0-	8	1	773	3	Y	-0-					14
*01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1087	3	Y	-0-					14

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 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-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	18	1	1744	3	Y	-0-					47
09	2490	N	2188	-0-	-302	-0-	22	1	2166	3	Y	-0-					47
10	2077	N	1512	-0-	-565	-0-	15	1	1497	3	Y	-0-					47
11	1710	N	292	-0-	-1418	-0-	3	1	289	3	Y	-0-					47
12	2263	N	1570	-0-	-693	-0-	16	1	1554	3	Y	-0-					47
01	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	15	1	1481	3	Y	-0-					47

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

08	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	265	1	8561	3	N	-0-					185
09	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	252	1	8140	3	N	-0-					185
10	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	241	1	7786	3	N	-0-					185
11	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	233	1	7526	3	N	-0-					185
12	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	256	1	8275	3	N	-0-					185
*01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	230	1	7450	3	N	-0-					185

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9662 - 9892

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2018 - W/O TO 06-284908

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

08	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	1153	2	6	9	N	5					142
09	1470	N	1297	-0-	-173	-0-	1291	2	6	9	N	5					147
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1280	2	55	9	N	50	164	1	1	8	32
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1788	2	14	9	N	13					45
12	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1199	2	2	9	N	2					47
01	1333	N	869	-0-	-464	-0-	869	2			N	-0-					47

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			Y	-0-					78
09	1080	N	894	-0-	-186	-0-	894	2			Y	-0-					78
10	1116	N	811	-0-	-305	-0-	805	2	6	9	Y	5	5	8			78
11	1050	N	824	-0-	-226	-0-	824	2			Y	-0-					78
12	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			Y	-0-					78
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					78

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					32
09	1830 N	1749	-0-	-81	-0-	1749	2			Y	-0-					32
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					32
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					32
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					32
01	1891 N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			Y	-0-					32

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	5257 X	2702	-0-	-2555	-0-	2650	2	52	9	Y	47					80
09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					80
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2210	2	57	9	Y	52	52	8			80
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					80
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2195	2	55	9	Y	50					130
*01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					130

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					29
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					29
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					29
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					29
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					29
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					42
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					42
10	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	2			Y	-0-					42
11	990	N	772	-0-	-218	-0-	772	2			Y	-0-					42
12	1023	N	816	-0-	-207	-0-	816	2			Y	-0-					42
01	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			Y	-0-					42

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	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					20
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					20
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					20
11	2190	X	1476	-0-	-714	-0-	1476	2			N	-0-					20
12	2263	X	1828	-0-	-435	-0-	1828	2			N	-0-					20
01	2263	X	2078	-0-	-185	-0-	2078	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	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					24
09	990	X	942	-0-	-48	-0-	935	2	7	9	Y	6	22	1			8
10	1023	X	893	-0-	-130	-0-	880	2	13	9	Y	12	11	8			9
11	990	X	737	-0-	-253	-0-	737	2			Y	-0-					9
12	1023	X	624	-0-	-399	-0-	617	2	7	9	Y	6					15
01	1023	X	634	-0-	-389	-0-	606	2	28	9	Y	25	28	1			12

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-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					96
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2192	2	6	9	Y	5	87	1			14
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2168	2	17	9	Y	15	15	8			14
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					14
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1287	2	7	9	Y	6					20
01	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1064	2	22	9	Y	20	30	1			10

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	54	1	260	2	Y	128	1	8			151
							141	9									
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	66	1	253	2	Y	2	113	1	1	8	39
							2	9									
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	51	1	211	2	Y	-0-					39
11	450	N	171	-0-	-279	-0-	36	1	135	2	Y	-0-					39
12	341	N	217	-0-	-124	-0-	27	1	111	2	Y	72					111
							79	9									
01	248	N	99	-0-	-149	-0-	19	1	80	2	Y	-0-					111

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					27
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					27
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					27
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					27
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					27
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

08	2325	X	1079	-0-	-1246	-0-	1079	2			Y	-0-					80
09	2250	X	1465	-0-	-785	-0-	1410	2	55	9	Y	50	72	1			58
10	2325	X	1654	-0-	-671	-0-	1547	2	107	9	Y	97	92	8			63
11	2250	X	1043	-0-	-1207	-0-	1043	2			Y	-0-					63
12	1922	X	1894	-0-	-28	-0-	1835	2	59	9	Y	54					117
*01	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1793	2	26	9	Y	24	123	1			18

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	150	2	Y	13					37
							14	9									
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	34	1	153	2	Y	-0-	28	1			9
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	2	Y	-0-					9
11	180	N	92	-0-	-88	-0-	22	1	70	2	Y	-0-					9
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	26	1	87	2	Y	17					26
							19	9									
01	186	N	51	-0-	-135	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					26

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-	113					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
11	113	X	-0-	-0-	-113	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		4553	-0-	4553	4553	4388	2	165	9	Y	150	139	1			11
09	14B2 EXT		71	-0-	71	4624	71	2			Y	-0-					11
10	14B2 EXT		93	-0-	93	4717	93	2			Y	-0-					11
11	4760	X	43	-0-	-4717	-0-	43	2			Y	-0-					11
12	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					11
01	4557	X	51	-0-	-4506	-0-	51	2			Y	-0-					11

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	2170	X	176	-0-	-1994	-0-	176	2			Y	-0-					8
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					8
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					8
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					8
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
01	186	X	-0-	-0-	-186	-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	5332	X	4256	-0-	-1076	-0-	855	1	3316	2	Y	77	118	1	7	8	65
							85	9									
09	5010	X	4347	-0-	-663	-0-	907	1	3350	2	Y	82	102	1	6	8	39
							90	9									
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	1002	1	4020	2	Y	89	8	8			120
							98	9									
11	4110	X	4097	-0-	-13	-0-	923	1	3099	2	Y	68	119	1	9	8	60
							75	9									
12	4495	X	4489	-0-	-6	-0-	1097	1	3392	2	Y	-0-					60
01	5115	X	4444	-0-	-671	-0-	907	1	3425	2	Y	102					162
							112	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3339	-0-	-908	-0-	3339	2			Y	-0-					88
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-					88
10	4247	X	4030	-0-	-217	-0-	3865	2	165	9	Y	150	150	8			88
11	4110	X	3109	-0-	-1001	-0-	3109	2			Y	-0-					88
12	4247	X	3436	-0-	-811	-0-	3436	2			Y	-0-					88
01	4247	X	4182	-0-	-65	-0-	4182	2			Y	-0-					88

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	15	1	70	2	Y	25					49
							28	9									
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	1	37	1			13
							1	9									
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	Y	-0-					13
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					13
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	13	1	57	2	Y	22					35
							24	9									
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	18	1	82	2	Y	-0-					35

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	-0-	-155	-0-	9	1	53	2	N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					32
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					32
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					32
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					32
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					32
*01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	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	186	N	101	-0-	-85	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					7
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					7
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-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	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					16
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					16
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					16
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					16
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					16
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			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	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					16
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					16
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					16
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					16
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-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

08	403	X	245	-0-	-158	-0-	245	2			Y	-0-					42
09	390	X	376	-0-	-14	-0-	376	2			Y	-0-					42
10	434	X	289	-0-	-145	-0-	289	2			Y	-0-					42
11	420	X	114	-0-	-306	-0-	114	2			Y	-0-					42
12	434	X	276	-0-	-158	-0-	276	2			Y	-0-					42
01	403	X	379	-0-	-24	-0-	321	2	58	9	Y	53					95

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					100
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1199	2	77	9	Y	70					170
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					170
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					170
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			Y	-0-					170
01	775	N	667	-0-	-108	-0-	635	2	32	9	Y	29	176	1			23

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					87
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

08	3627	X	1684	-0-	-1943	-0-	1684	2			Y	-0-					75
09	3330	X	1355	-0-	-1975	-0-	1355	2			Y	-0-					75
10	3348	X	1309	-0-	-2039	-0-	1309	2			Y	-0-					75
11	2460	X	1045	-0-	-1415	-0-	1045	2			Y	-0-					75
12	1922	X	1047	-0-	-875	-0-	1047	2			Y	-0-					75
01	1674	X	1104	-0-	-570	-0-	1067	2	37	9	Y	34					109

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

08	0	N	-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-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					26
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					26
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					26
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					26
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					26
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					26

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2	2	8			23
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1	1	8			23
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					23
11	300	N	188	-0-	-112	-0-	182	2	6	9	N	5	5	8			23
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	N	3	3	8			23
01	310	N	48	-0-	-262	-0-	45	2	3	9	N	3	3	8			23

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

08	10509	X	7840	-0-	-2669	-0-	7763	2	77	9	Y	70	11	8			96
09	10170	X	7194	-0-	-2976	-0-	7184	2	10	9	Y	9	9	8			96
10	9951	X	6976	-0-	-2975	-0-	6964	2	12	9	Y	11	11	8			96
11	8580	X	6248	-0-	-2332	-0-	6238	2	10	9	Y	9	96	1	9	8	-0-
12	8277	X	6124	-0-	-2153	-0-	6105	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
01	7843	X	5735	-0-	-2108	-0-	5727	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

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	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	16417	2	147	9	N	134	169	1	7	8	65
09	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7494	2	39	9	N	35	5	8			95
10	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	13898	2	107	9	N	97	154	1	9	8	29
11	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	11955	2	176	9	N	160	156	1	7	8	26
12	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8188	2	114	9	N	104	13	8			117
*01	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10547	2	85	9	N	77	158	1	9	8	27

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1511	2	26	9	Y	24					24
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					24
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					24
11	1500	N	1069	-0-	-431	-0-	966	2	103	9	Y	94	91	1			27
12	1488	N	963	-0-	-525	-0-	963	2			Y	-0-					27
01	1302	N	880	-0-	-422	-0-	880	2			Y	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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

08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					9
09	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	2			Y	-0-					9
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					9
11	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	2			Y	-0-					9
12	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	2			Y	-0-					9
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					9

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					109
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					109
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					109
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					109
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					109
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					109

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

08	930	N	8	-0-	-922	-0-	8	2			Y	-0-					67
09	870	N	18	-0-	-852	-0-	18	2			Y	-0-					67
10	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	2			Y	-0-					67
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					67
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					67
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					67

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	1581	X	1339	-0-	-242	-0-	1339	2			Y	-0-					50
09	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					50
10	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1741	2	28	9	Y	25					75
*11	1590	X	1524	-0-	-66	-0-	1481	2	43	9	Y	39	91	1			23
*12	1643	X	1245	-0-	-398	-0-	1245	2			Y	-0-					23
01	1767	X	1611	-0-	-156	-0-	1611	2			Y	-0-					23

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	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	440	1	3550	2	Y	8	8	8			18
							9	9									
09	3240	X	1869	-0-	-1371	-0-	259	1	1608	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	373	1	3698	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
11	3240	X	2500	-0-	-740	-0-	352	1	2146	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
12	3348	X	2592	-0-	-756	-0-	515	1	2075	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
*01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	368	1	3002	2	Y	2	2	8			18
							2	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	1147	N	732	-0-	-415	-0-	62	1	670	2	N	-0-					47
09	810	N	683	-0-	-127	-0-	54	1	629	2	N	-0-					47
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	62	1	617	2	N	-0-					47
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	156	1	474	2	N	-0-					47
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	644	1	485	2	N	-0-					47
*01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	437	1	593	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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			49
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	N	1	1	8			49
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1	1	8			49
11	600	N	477	-0-	-123	-0-	476	2	1	9	N	1	1	8			49
12	651	N	442	-0-	-209	-0-	441	2	1	9	N	1	1	8			49
01	527	N	433	-0-	-94	-0-	432	2	1	9	N	1	1	8			49

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2018

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	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, 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					110
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					110
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	63	146	1			27
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
01	0	X	-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	14260	X	10500	-0-	-3760	-0-	841 239	1 9	9420	2	N	217	331	1	5	8	25
09	13200	X	9048	-0-	-4152	-0-	764 31	1 9	8253	2	N	28	3	8			50
10	13299	X	10372	-0-	-2927	-0-	994 32	1 9	9346	2	N	29	4	8			75
11	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	1000 11	1 9	9214	2	N	10					85
12	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	1280 7	1 9	9823	2	N	6	1	8			90
*01	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	1333 17	1 9	10398	2	N	15	1	8			104

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	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	510 1	1 9	5339	2	Y	1	1	8			80
09	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	509 19	1 9	6670	2	Y	17					97
10	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	516 52	1 9	5708	2	Y	47	85	1			59
11	5670	X	4913	-0-	-757	-0-	494	1	4419	2	Y	-0-					59
12	7440	X	6949	-0-	-491	-0-	508	1	6441	2	Y	-0-					59
01	7440	X	6678	-0-	-762	-0-	526	1	6152	2	Y	-0-					59

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	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	1737	1	5922	2	N	6	150	1	5	8	96
							7	9									
09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	1610	1	6019	2	N	29	3	8			122
							32	9									
10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	1766	1	5610	2	N	23					145
							25	9									
11	7410	X	6051	-0-	-1359	-0-	1646	1	4387	2	N	16	2	8			159
							18	9									
12	7657	X	1247	-0-	-6410	-0-	1177	1	70	9	N	64	180	1			43
01	7657	X	1082	-0-	-6575	-0-	1065	1	17	9	N	15	3	8			55

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B	DENY	-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	496	N	279	-0-	-217	-0-	133	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	115	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	117	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	96	1	75	2	Y	222	165	1			57
							244	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	87	1	81	2	Y	-0-					57
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	97	1	71	2	Y	-0-					57

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

08	310	N	291	-0-	-19	-0-	139	1	152	2	N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	136	1	97	2	N	-0-					-0-
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	116	1	116	2	N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	174	1	136	2	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	155	1	145	2	N	-0-					-0-
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	178	1	132	2	N	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	38	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	47	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	48	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	31	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	46	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	25	1	18	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					1
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	73	1	2430	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	73	1	1664	2	Y	-0-					-0-
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	39	1	1833	2	Y	-0-					-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	72	1	2357	2	Y	-0-					-0-
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	82	1	2070	2	Y	-0-					-0-
*01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	116	1	1387	2	Y	11	7	1			4
							12	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

08	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	863	1	6200	2	Y	89	93	1			21
							98	9									
09	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	821	1	5636	2	Y	109	98	1			32
							120	9									
10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	875	1	4994	2	Y	119	120	1			31
							131	9									
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	777	1	3738	2	Y	91	110	1			12
							100	9									
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	625	1	4308	2	Y	95	80	1			27
							105	9									
*01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	650	1	4648	2	Y	112	109	1			30
							123	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	118	1	2115	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	111	1	1839	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1435	-0-	-580	-0-	80	1	1355	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1647	-0-	-303	-0-	96	1	1551	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	932	-0-	-1083	-0-	56	1	876	2	N	-0-					-0-
*01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	94	1	1464	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

08	3100	N	2981	-0-	-119	205	158	1	2823	2	N	-0-					-0-
09	2926	N	2721	-0-	-205	-0-	154	1	2567	2	N	-0-					-0-
10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	130	1	2214	2	N	-0-					-0-
11	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	151	1	2423	2	N	-0-					-0-
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	173	1	2699	2	N	-0-					-0-
*01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	166	1	2596	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	-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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	193	1	3453	2	N	-0-					-0-
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	186	1	3093	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3012	-0-	-305	-0-	167	1	2845	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3094	-0-	-116	-0-	181	1	2913	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	197	1	3069	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	174	1	2713	2	N	-0-					-0-

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

08	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	2			Y	-0-					33
09	660	N	436	-0-	-224	-0-	436	2			Y	-0-					33
10	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			Y	-0-					33
11	510	N	371	-0-	-139	-0-	371	2			Y	-0-					33
12	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			Y	-0-					33
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					33

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

08	3100	N	2356	-0-	-744	59	125	1	2231	2	N	-0-					-0-
09	2148	N	2089	-0-	-59	-0-	118	1	1971	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1910	-0-	-384	-0-	106	1	1804	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1930	-0-	-290	-0-	113	1	1817	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1546	-0-	-748	-0-	93	1	1453	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1938	-0-	-356	-0-	117	1	1821	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884

08	2997	N	2403	-0-	-594	-0-	127	1	2276	2	N	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	116	1	1866	2	N	-0-					-0-
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	100	1	1661	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1817	-0-	-373	-0-	111	1	1706	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1591	-0-	-672	-0-	97	1	1494	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1095	-0-	-1168	-0-	68	1	1027	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

08	3100	N	2601	-0-	-499	513	140	1	2461	2	N	-0-					-0-
09	2727	N	2214	-0-	-513	-0-	128	1	2086	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	1925	-0-	-59	-0-	109	1	1816	2	N	-0-					-0-
11	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	120	1	1948	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	1806	-0-	-178	-0-	101	1	1705	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1059	-0-	-925	-0-	64	1	995	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

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

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

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	31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	33	2	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	17	-0-	17	50	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	33	1	1058	3	Y	10	23	1			19
							11	9									
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	22	1	716	3	Y	7					26
							8	9									
10	713	N	608	-0-	-105	-0-	17	1	571	3	Y	18	23	1			21
							20	9									
11	1080	N	623	-0-	-457	-0-	18	1	598	3	Y	6					27
							7	9									
12	775	N	405	-0-	-370	-0-	12	1	385	3	Y	7					34
							8	9									
01	620	N	225	-0-	-395	-0-	6	1	210	3	Y	8	17	1			25
							9	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

08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					128
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					128
10	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	2			N	-0-					128
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					128
12	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2			N	-0-					128
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					79
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					79
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					79
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					79
12	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	2			N	-0-					79
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					48
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					48
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					48
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					48
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					48
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	866	3	8	9	N	7					85
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	765	3	7	9	N	6	1	8			90
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	3	1	9	N	1	1	8			90
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					90
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	3	3	9	N	3					93
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					93

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					114
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	N	1					115
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	N	2					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					117
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					117

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					167
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1369	3	25	9	N	23					190
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					190
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					190

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

08	3689	X	3673	-0-	-16	-0-	3656	3	17	9	N	15					192
09	3690	X	3661	-0-	-29	-0-	3643	3	18	9	N	16	180	1			28
10	3813	X	3654	-0-	-159	-0-	3639	3	15	9	N	14					42
11	3810	X	3494	-0-	-316	-0-	3482	3	12	9	N	11					53
12	3937	X	3480	-0-	-457	-0-	3463	3	17	9	N	15					68
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					68

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3148	-0-	-572	-0-	3126	3	22	9	N	20					174
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3575	3	25	9	N	23					197
10	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	3371	3	31	9	N	28	167	1			58
11	3240	X	3057	-0-	-183	-0-	3036	3	21	9	N	19					77
12	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	3022	3	39	9	N	35					112
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					112

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1285	2	11	9	N	10	5	8			72
09	1050	N	943	-0-	-107	-0-	920	2	23	9	N	21	1	8			92
10	1054	N	750	-0-	-304	-0-	750	2			N	-0-					92
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	N	10					102
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9	9	N	8					110
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					110

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	558	N	525	-0-	-33	-0-	514	2	11	9	N	10					176
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	409	2	15	9	N	14					190
10	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	2			N	-0-	5	5			185
11	510	N	366	-0-	-144	-0-	366	2			N	-0-					185
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-	4	5			181
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					181

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	N	1	1	8			68
09	1290	N	988	-0-	-302	-0-	988	2			N	-0-					68
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1304	2	2	9	N	2					70
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1473	2	53	9	N	48					118
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-	5	5			113
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					113

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					165
09	1650	N	1446	-0-	-204	-0-	1446	2			N	-0-					165
10	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1479	2			N	-0-					165
11	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	1508	2			N	-0-					165
*12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					165
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					165

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2228	2	17	9	N	15	5	8			138
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1939	2	14	9	N	13	3	8			148
10	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1714	2	1	9	N	1	2	5			147
11	1800	N	1401	-0-	-399	-0-	1376	2	25	9	N	23					170
12	1860	N	1293	-0-	-567	-0-	1280	2	13	9	N	12					182
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					182

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					98

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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1395	2	20	9	N	18	3	8			135
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1635	2	12	9	N	11	2	8			144
10	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1341	2			N	-0-					144
11	1380	N	717	-0-	-663	-0-	716	2	1	9	N	1					145
12	1550	N	603	-0-	-947	-0-	603	2			N	-0-					145
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					145

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	640	1	5862	2	N	-0-					15
09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	558	1	5875	2	N	-0-					15
10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					15
11	5130	X	4984	-0-	-146	-0-	4984	2			N	-0-					15
12	5301	X	5185	-0-	-116	-0-	5000	2	185	9	N	168	183	1			-0-
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	190	X	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	N	-0-					80
09	502	X	502	-0-	-0-	-0-	44	1	458	2	N	-0-					80
10	651	X	460	-0-	-191	-0-	460	2			N	-0-					80
11	630	X	522	-0-	-108	-0-	522	2			N	-0-					80
12	651	X	388	-0-	-263	-0-	388	2			N	-0-					80
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	145	1	1211	2	N	-0-					5
09	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	120	1	1148	2	N	-0-					5
10	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	2			N	-0-					5
11	1320	N	1058	-0-	-262	-0-	1058	2			N	-0-					5
12	1302	N	889	-0-	-413	-0-	889	2			N	-0-					5
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					5

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					1
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3340	2	1	9	Y	1					2
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					2
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					2
12	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					2
01	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					2

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	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-					18
09	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2			N	-0-					18
10	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1631	2			N	-0-					18
11	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1533	2			N	-0-					18
12	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			N	-0-					18
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					14
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	358	2	26	9	Y	24					38
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					38
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			Y	-0-					38
12	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			Y	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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	2728	X	2594	-0-	-134	-0-	2538	2	56	9	Y	51					83
09	2640	X	2474	-0-	-166	-0-	2451	2	23	9	Y	21	84	1			20
10	2728	X	2209	-0-	-519	-0-	2209	2			Y	-0-					20
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					20
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2488	2	179	9	Y	163	183	1			-0-
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					39
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					39
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					39
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					39
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					39
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					39

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	441	2	55	9	Y	50					87
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	442	2	23	9	Y	21	88	1			20
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					20
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					20
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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	3131	X	2772	-0-	-359	-0-	2760	2	12	9	Y	11					18
09	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	2843	2	4	9	Y	4	18	1			4
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-					4
11	2670	X	2625	-0-	-45	-0-	2625	2			Y	-0-					4
12	2945	X	2900	-0-	-45	-0-	2900	2			Y	-0-					4
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					4

G N K INC. 291679
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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					12
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					12
10	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	2			N	-0-					12
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	99			N	-0-					12
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	99			N	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1170	2	6	9	N	5	177	1			48
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1211	2	20	9	N	18	4	8			62
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1082	2	11	9	N	10	2	8			70
11	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1080	2	9	9	N	8					78
12	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1157	2	15	9	N	14					92
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1085	2	12	9	N	11					103

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	1426	N	800	-0-	-626	-0-	61	1	739	3	N	-0-	131	1			28
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	72	1	750	3	N	-0-					28
10	899	N	809	-0-	-90	-0-	61	1	709	3	N	35					63
							39	9									
11	780	N	622	-0-	-158	-0-	43	1	569	3	N	9					72
							10	9									
12	837	N	478	-0-	-359	-0-	32	1	437	3	N	8					80
							9	9									
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	49	1	697	3	N	25					105
							28	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	78	1	953	3	N	30					104
							33	9									
09	990	N	763	-0-	-227	-0-	65	1	669	3	N	26					130
							29	9									
10	1085	N	789	-0-	-296	-0-	57	1	660	3	N	65	176	1			19
							72	9									
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	73	1	963	3	N	7					26
							8	9									
12	775	N	675	-0-	-100	-0-	45	1	615	3	N	14					40
							15	9									
*01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	66	1	939	3	N	13					53
							14	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	19	1	616	3	N	7					12
							8	9									
09	300	N	144	-0-	-156	-0-	4	1	140	3	N	-0-					12
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	14	1	460	3	N	5					17
							6	9									
11	630	N	358	-0-	-272	-0-	10	1	329	3	N	17					34
							19	9									
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	356	3	N	19					53
							21	9									
01	465	N	211	-0-	-254	-0-	6	1	205	3	N	-0-					53

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	13	1	1362	3	N	6	11	1			38
							7	9									
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	6	1	585	3	N	3					41
							3	9									
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	2	1	183	3	N	16	14	1			43
							18	9									
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	6	13	1			36
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	5					41
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	3					44

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	102	1	1253	3	N	3					3
							3	9									
09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	97	1	1009	3	N	-0-					3
10	1395	N	1103	-0-	-292	-0-	87	1	1016	3	N	-0-					3
11	1320	N	289	-0-	-1031	-0-	20	1	267	3	N	2					5
							2	9									
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	82	1	1123	3	N	-0-					5
01	1116	N	845	-0-	-271	-0-	55	1	782	3	N	7					12
							8	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	10	1	984	3	N	8	14	1			86
							9	9									
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	8	1	803	3	N	3					89
							3	9									
10	1147	N	179	-0-	-968	-0-	1	1	158	3	N	18	16	1			91
							20	9									
11	960	N	91	-0-	-869	-0-	1	1	82	3	N	7	14	1			84
							8	9									
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	5					89
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					92

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	899	N	621	-0-	-278	-0-	6	1	596	3	N	17					65
							19	9									
09	930	N	321	-0-	-609	-0-	3	1	318	3	N	-0-					65
10	1023	N	898	-0-	-125	-0-	8	1	837	3	N	48	100	1			13
							53	9									
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	8	1	756	3	N	10					23
							11	9									
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	6	1	603	3	N	-0-					23
01	899	N	765	-0-	-134	-0-	7	1	739	3	N	17					40
							19	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	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	11	1	1127	3	N	12					45
							13	9									
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	11	1	1099	3	N	29					74
							32	9									
10	961	N	795	-0-	-166	-0-	6	1	606	3	N	166	185	1			55
							183	9									
11	1110	N	984	-0-	-126	-0-	10	1	957	3	N	15					70
							17	9									
12	1178	N	994	-0-	-184	-0-	10	1	971	3	N	12					82
							13	9									
*01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	10	1	956	3	N	7					89
							8	9									

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	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	49	1	4919	3	N	94	163	1			111
							103	9									
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	49	1	4908	3	N	29					140
							32	9									
10	5022	X	2759	-0-	-2263	-0-	25	1	2550	3	N	167	148	1			159
							184	9									
11	4920	X	2005	-0-	-2915	-0-	19	1	1911	3	N	68	139	1			88
							75	9									
12	5146	X	1442	-0-	-3704	-0-	14	1	1373	3	N	50					138
							55	9									
01	5146	X	1478	-0-	-3668	-0-	14	1	1413	3	N	46					184
							51	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	773	-0-	-188	-0-	56	1	678	3	N	35					95
							39	9									
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	70	1	730	3	N	20					115
							22	9									
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	67	1	776	3	N	17	128	1			4
							19	9									
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	98	1	1288	3	N	7					11
							8	9									
12	837	N	385	-0-	-452	-0-	26	1	359	3	N	-0-					11
*01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	63	1	895	3	N	9					20
							10	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	434	N	263	-0-	-171	-0-	252	2	11	9	N	10					145
09	510	N	414	-0-	-96	-0-	374	2	40	9	N	36	1	8			180
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	507	2	19	9	N	17	3	8			194
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					194
12	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	2			N	-0-					194
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	364	2	12	9	N	11	1	8			204

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

08	1426	N	989	-0-	-437	-0-	983	2	6	9	N	5					114
09	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2778	2	42	9	N	38	3	8			149
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1881	2	37	9	N	34	9	8			174
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1248	2	13	9	N	12					186
12	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	1825	2	32	9	N	29	1	8			214
01	1922	N	1509	-0-	-413	-0-	1476	2	33	9	N	30					244

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10					169
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					169
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	664	2	20	9	N	18					187
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	539	2	66	9	N	60					247
12	589	N	326	-0-	-263	-0-	313	2	13	9	N	12	190	1			69
01	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					69

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					62
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					62
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					62
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					62
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					62
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					62

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					26
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					26
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					26
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					26
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					26
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					26

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1344	2	30	9	N	27					166
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1215	2	14	9	N	13	2	8			177
10	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1192	2	19	9	N	17	5	8			189
11	1320	N	1122	-0-	-198	-0-	1093	2	29	9	N	26	1	8			214
12	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1154	2	25	9	N	23	191	1	1	8	45
01	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1108	2	24	9	N	22	2	8			65

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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	542	2	8	9	N	7					194
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	2	7	9	N	6	1	8			199
10	527	N	297	-0-	-230	-0-	294	2	3	9	N	3	2	8			200
11	510	N	413	-0-	-97	-0-	393	2	20	9	N	18	191	1			27
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	462	2	7	9	N	6					33
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	571	2	12	9	N	11	2	8			42

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	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					64
09	1050	N	795	-0-	-255	-0-	793	2	2	9	N	2	2	8			64
10	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	2073	2	3	9	N	3	3	8			64
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2159	2	1	9	N	1	1	8			64
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					64
01	2077	N	1586	-0-	-491	-0-	1583	2	3	9	N	3	3	8			64

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	508	2	32	9	N	29	165	1	1	8	30
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	806	2	18	9	N	16	11	8			35
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1341	2	19	9	N	17	17	8			35
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1069	2	40	9	N	36	26	8			45
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1039	2	30	9	N	27	15	8			57
01	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	1035	2	40	9	N	36	25	8			68

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	3100	N	3223	-0-	123	123	3189	2	34	9	N	31	11	8			70
09	3000	N	3626	-0-	626	749	3595	2	31	9	N	28	18	8			80
10	4460	X	3711	-0-	-749	-0-	3680	2	31	9	N	28	15	8			93
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3510	2	85	9	N	77	18	8			152
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3418	2	89	9	N	81	184	1	7	8	42
*01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3385	2	30	9	N	27	16	8			53

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2126	2	17	9	Y	15	3	8			132
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1947	2	11	9	Y	10	93	1	3	8	46
10	1705	N	1273	-0-	-432	-0-	1259	2	14	9	Y	13	3	8			56
11	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	1420	2	14	9	Y	13	7	8			62
12	1705	N	1333	-0-	-372	-0-	1323	2	10	9	Y	9	6	8			65
*01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1356	2	15	9	Y	14	8	8			71

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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1320	2	25	9	N	23	180	1	8	8	7
09	1770	N	1450	-0-	-320	-0-	1432	2	18	9	N	16	6	8			17
10	1519	N	1158	-0-	-361	-0-	1136	2	22	9	N	20	9	8			28
11	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	1058	2	25	9	N	23	11	8			40
12	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1132	2	20	9	N	18	8	8			50
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1145	2	19	9	N	17	12	8			55

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	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2649	2	24	9	Y	22	9	8			100
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2487	2	25	9	Y	23	72	1	11	8	40
10	3100	N	3506	-0-	406	406	3476	2	30	9	Y	27	52	1	10	8	5
11	2728	N	2322	-0-	-406	-0-	2291	2	31	9	Y	28	10	8			23
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2519	2	41	9	Y	37	5	8			55
01	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	2334	2	79	9	Y	72	94	1	12	8	21

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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	846	2	37	9	N	34	4	8			70
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1268	2	34	9	N	31	8	8			93
10	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	969	2	39	9	N	35	15	8			113
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	938	2	36	9	N	33	9	8			137
12	1333	N	991	-0-	-342	-0-	966	2	25	9	N	23	135	1	7	8	18
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1144	2	39	9	N	35	13	8			40

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1750	2	24	9	Y	22					199
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1583	2	40	9	Y	36	145	1	2	8	88
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1767	2	55	9	Y	50	4	8			134
11	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1594	2	39	9	Y	35	2	8			167
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1699	2	21	9	Y	19					186
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1708	2	47	9	Y	43	140	1	9	8	80

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					15
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1212	2	8	9	N	7	7	8			15
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2135	2	25	9	N	23	15	8			23
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2230	2	24	9	N	22	13	8			32
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1631	2	2	9	N	2	2	8			32
*01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2122	2	32	9	N	29	18	8			43

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	972	2	33	9	N	30	8	8			42
09	1350	N	582	-0-	-768	-0-	556	2	26	9	N	24	8	8			58
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1420	2	25	9	N	23	9	8			72
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1281	2	17	9	N	15	9	8			78
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	856	2	74	9	N	67	76	1	2	8	67
01	1457	N	623	-0-	-834	-0-	601	2	22	9	N	20	12	8			75

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	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2674	2	61	9	Y	55	8	8			147
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2606	2	64	9	Y	58	106	1	11	8	88
10	2635	X	2448	-0-	-187	-0-	2367	2	81	9	Y	74	133	1	10	8	19
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2892	2	35	9	Y	32	14	8			37
12	2635	X	2404	-0-	-231	-0-	2365	2	39	9	Y	35	7	8			65
01	2635	X	2536	-0-	-99	-0-	2459	2	77	9	Y	70	101	1	15	8	19

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	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2161	2	20	9	N	18	168	1	2	8	35
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2635	2	30	9	N	27	7	8			55
10	1984	N	1588	-0-	-396	-0-	1557	2	31	9	N	28	11	8			72
11	1920	N	1259	-0-	-661	-0-	1242	2	17	9	N	15	9	8			78
12	1984	N	1370	-0-	-614	-0-	1312	2	58	9	N	53	113	1	5	8	13
01	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1548	2	8	9	N	7	7	8			13

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	2871	N	2521	-0-	-350	-0-	2480	2	41	9	Y	37	176	1	11	8	47
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3848	2	37	9	Y	34	13	8			68
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3206	2	76	9	Y	69	13	8			124
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3162	2	180	9	Y	164	173	1	15	8	100
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3539	2	57	9	Y	52	38	1	10	8	104
*01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4222	2	86	9	Y	78	18	8			164

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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1054	2	22	9	N	20	2	8			83
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1736	2	17	9	N	15	3	8			95
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1812	2	15	9	N	14	7	8			102
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1809	2	8	9	N	7	7	8			102
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1853	2	6	9	N	5	5	8			102
*01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1996	2	24	9	N	22	14	8			110

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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					52
09	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1122	2	2	9	Y	2	38	1	1	8	15
10	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1157	2	8	9	Y	7	6	8			16
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1187	2	10	9	Y	9	2	8			23
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1295	2	42	9	Y	38					61
*01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1197	2	78	9	Y	71	46	1	3	8	83

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	866	2	23	9	N	21	11	8			55
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	423	2	26	9	N	24	16	8			63
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	N	4					67
12	930	N	195	-0-	-735	-0-	189	2	6	9	N	5					72
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	651	2	54	9	N	49	18	8			103

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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1443	2	29	9	N	26	4	8			50
09	1890	N	1470	-0-	-420	-0-	1444	2	26	9	N	24	9	8			65
10	1829	N	1503	-0-	-326	-0-	1461	2	42	9	N	38	11	8			92
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1814	2	24	9	N	22	11	8			103
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1666	2	30	9	N	27	7	8			123
01	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1380	2	35	9	N	32	7	8			148

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

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

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	3100	N	3157	-0-	57	59	90 2	1 9	3065	2	Y	2					7
09	2972	N	2913	-0-	-59	-0-	83 1	1 9	2829	2	Y	1	7	1			1
10	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	87 3	1 9	2964	2	Y	3					4
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	58 3	1 9	1922	2	Y	3					7
12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	2598	2	Y	3	7	1			3
*01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	84 3	1 9	2916	2	Y	3					6

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

08	2759	X	2537	-0-	-222	-0-	73	1	2464	2	Y	-0-					1
09	2520	X	2377	-0-	-143	-0-	68	1	2309	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2604	X	2367	-0-	-237	-0-	68 1	1 9	2298	2	Y	1					1
11	2460	X	1798	-0-	-662	-0-	53	1	1745	2	Y	-0-					1
12	2542	X	2402	-0-	-140	-0-	72 1	1 9	2329	2	Y	1	1	1			1
*01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	73	1	2555	2	Y	-0-					1

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	56	1	1249	2	Y	16	36	1			23
							18	9									
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	68	1	1518	2	Y	10					33
							11	9									
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	72	1	1609	2	Y	17	30	1			20
							19	9									
11	1290	N	826	-0-	-464	-0-	35	1	776	2	Y	14					34
							15	9									
12	1643	N	1015	-0-	-628	-0-	43	1	960	2	Y	11	27	1			18
							12	9									
01	1705	N	1096	-0-	-609	-0-	46	1	1022	2	Y	25					43
							28	9									

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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	60	1	1328	2	Y	20	27	1			18
							22	9									
09	1320	N	968	-0-	-352	-0-	41	1	917	2	Y	9					27
							10	9									
10	1705	N	1220	-0-	-485	-0-	52	1	1151	2	Y	15	25	1			17
							17	9									
11	1350	N	1015	-0-	-335	-0-	43	1	954	2	Y	16					33
							18	9									
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	57	1	1273	2	Y	12	26	1			19
							13	9									
01	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	50	1	1114	2	Y	26					45
							29	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	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	135	1	3004	2	Y	31	45	1			29
							34	9									
09	2640	X	2621	-0-	-19	-0-	112	1	2488	2	Y	19					48
							21	9									
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	132	1	2931	2	Y	28	45	1			31
							31	9									
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	122	1	2707	2	Y	29					60
							32	9									
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	123	1	2736	2	Y	27	48	1			39
							30	9									
*01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	179	1	3967	2	Y	54					93
							59	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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	62	1	1384	2	Y	34	46	1			30
							37	9									
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	73	1	1615	2	Y	20					50
							22	9									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	58	1	1289	2	Y	25	47	1			28
							28	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	67	1	1479	2	Y	30					58
							33	9									
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	60	1	1335	2	Y	31	46	1			43
							34	9									
*01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	63	1	1411	2	Y	66					109
							73	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	85	1	1897	2	Y	-0-	4	1			2
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	88	1	1945	2	Y	-0-					2
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	80	1	1770	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	73	1	1616	2	Y	-0-					1
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	83	1	1844	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	84	1	1856	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	50	1	1106	2	Y	30	29	1			19
							33	9									
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	45	1	1006	2	Y	20					39
							22	9									
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1003	2	Y	27	40	1			26
							30	9									
11	1140	N	913	-0-	-227	-0-	38	1	845	2	Y	27					53
							30	9									
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	2	Y	25	42	1			36
							28	9									
*01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	52	1	1164	2	Y	47					83
							52	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

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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

08	1023	N	912	-0-	-111	-0-	903	2	9	9	N	8					37
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	870	2	4	9	N	4					41
10	868	N	723	-0-	-145	-0-	714	2	9	9	N	8					49
11	870	N	641	-0-	-229	-0-	639	2	2	9	N	2					51
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					51
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	2	7	9	N	6					57

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	N	-0-					45
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	29	1	286	2	N	-0-					45
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					45
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					45
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	979	2	117	9	N	106	151	1			-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	N	-0-			17
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	12	1	116	2	N	-0-			17
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			17
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			17
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			17
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			17

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

08	961	N	638	-0-	-323	-0-	6	1	632	3	N	-0-			93
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	8	1	728	3	N	-0-			93
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	6	1	619	3	N	-0-			93
11	630	N	326	-0-	-304	-0-	3	1	323	3	N	-0-			93
12	775	N	176	-0-	-599	-0-	2	1	174	3	N	-0-			93
01	620	N	356	-0-	-264	-0-	3	1	353	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

08	4898	X	4439	-0-	-459	-0-	930	1	3365	3	N	131					194
							144	9									
09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	900	1	3568	3	N	24	183	1			35
							26	9									
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	920	1	3699	3	N	14	1	8			48
							15	9									
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	894	1	3282	3	N	14					62
							15	9									
*12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	925	1	3938	3	N	6					68
							7	9									
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					68

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

08	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13268	3	22	9	N	20					67
09	12810	X	12662	-0-	-148	-0-	12615	3	47	9	N	43					110
10	12989	X	12975	-0-	-14	-0-	12969	3	6	9	N	5					115
11	13020	X	12346	-0-	-674	-0-	12327	3	19	9	N	17					132
12	13454	X	12797	-0-	-657	-0-	12764	3	33	9	N	30					162
01	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					162

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	321	1	5293	3	Y	25					131
							28	9									
09	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	341	1	6456	3	Y	85	90	1			126
							94	9									
10	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	318	1	5122	3	Y	35	93	1			68
							39	9									
11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	349	1	5176	3	Y	26					94
							29	9									
12	5890	X	5405	-0-	-485	-0-	325	1	5014	3	Y	60					154
							66	9									
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					154

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	10060	-0-	-1782	-0-	10054	3	6	9	Y	5					79
09	11250	X	10158	-0-	-1092	-0-	10077	3	81	9	Y	74					153
10	11315	X	9926	-0-	-1389	-0-	9883	3	43	9	Y	39					192
11	10770	X	8965	-0-	-1805	-0-	8954	3	11	9	Y	10	76	1			126
12	10075	X	9064	-0-	-1011	-0-	9046	3	18	9	Y	16					142
01	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					142

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	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2297	3	77	9	Y	70	50	1			57
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1864	3	56	9	Y	51	72	1			36
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1581	3	69	9	Y	63	71	1			28
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1094	3	52	9	Y	47	43	1			32
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1435	3	53	9	Y	48	50	1			30
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					30

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	8933	-0-	-1824	-0-	8927	3	6	9	Y	5					44
09	10200	X	8881	-0-	-1319	-0-	8786	3	95	9	Y	86	1	8			129
10	9641	X	9288	-0-	-353	-0-	9240	3	48	9	Y	44					173
11	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8475	3	52	9	Y	47	87	1			133
12	8928	X	7985	-0-	-943	-0-	7908	3	77	9	Y	70					203
01	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					203

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	221	1	9079	3	Y	10					59
							11	9									
09	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	217	1	8683	3	Y	35	41	1			53
							39	9									
10	9052	X	8751	-0-	-301	-0-	228	1	8505	3	Y	16	39	1			30
							18	9									
11	9390	X	7848	-0-	-1542	-0-	216	1	7626	3	Y	5					35
							6	9									
12	8897	X	8147	-0-	-750	-0-	231	1	7903	3	Y	12					47
							13	9									
01	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					47

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16740	X	16676	-0-	-64	-0-	16667	3	9	9	Y	8	7	1			18
09	16350	X	15504	-0-	-846	-0-	15498	3	6	9	Y	5	8	1			15
10	16957	X	15345	-0-	-1612	-0-	15337	3	8	9	Y	7	8	1			14
11	16500	X	14594	-0-	-1906	-0-	14586	3	8	9	Y	7	6	1			15
12	16337	X	14924	-0-	-1413	-0-	14899	3	25	9	Y	23	19	1			19
01	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					19

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	7961	-0-	-812	-0-	7954	3	7	9	Y	6	185	1			27
09	8160	X	7484	-0-	-676	-0-	7458	3	26	9	Y	24					51
10	8153	X	7326	-0-	-827	-0-	7313	3	13	9	Y	12					63
11	8040	X	6256	-0-	-1784	-0-	6250	3	6	9	Y	5	25	1			43
12	8308	X	6470	-0-	-1838	-0-	6463	3	7	9	Y	6					49
01	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					49

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	11175	3	36	9	N	33					170
09	11970	X	9309	-0-	-2661	-0-	9283	3	26	9	N	24					194
10	12369	X	11239	-0-	-1130	-0-	11220	3	19	9	N	17	1	8			210
11	11430	X	10770	-0-	-660	-0-	10750	3	20	9	N	18	160	1			68
12	11811	X	11127	-0-	-684	-0-	11116	3	11	9	N	10					78
01	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					78

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	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7199	3	29	9	Y	26	24	1			83
09	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8010	3	22	9	Y	20	28	1			75
10	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7816	3	28	9	Y	25	28	1			72
11	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7273	3	25	9	Y	23	20	1			75
*12	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7367	3	23	9	Y	21	22	1			74
01	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					74

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					2303
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					2303
10	713	N	472	-0-	-241	-0-	472	2			N	-0-					2303
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					2303
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					2303
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2303

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	1702	-0-	1702	1702	1702	2			N	-0-					44
11	14B2	EXT	2445	-0-	2445	4147	2445	2			N	-0-					44
12	14B2	EXT	1684	-0-	1684	5831	1684	2			N	-0-					44
01	14B2	EXT	1600	-0-	1600	7431	1600	2			N	-0-					44

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	589	N	410	-0-	-179	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	258	-0-	-269	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	X	244	-0-	-283	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	403	X	200	-0-	-203	-0-	200	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	868	N	762	-0-	-106	-0-	743	2	19	9	Y	17	3	1			19
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					19
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-	13	1			6
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					6
12	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	2			Y	-0-					6
01	1023	N	430	-0-	-593	-0-	430	2			Y	-0-					6

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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	302	2	9	9	Y	8	1	1			9
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			Y	-0-					9
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-	6	1			3
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					3
12	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			Y	-0-					3
01	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	2			Y	-0-					3

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2094	2	32	9	Y	29	49	1			62
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					62
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2034	2	56	9	Y	51	41	1			72
11	1590	N	1148	-0-	-442	-0-	1148	2			Y	-0-					72
12	1922	N	1116	-0-	-806	-0-	1116	2			Y	-0-					72
01	1922	N	155	-0-	-1767	-0-	155	2			Y	-0-					72

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

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-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 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-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1036	2	99	9	Y	90	87	1			37
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1077	2	36	9	Y	33					70
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					70
11	1050	N	674	-0-	-376	-0-	624	2	50	9	Y	45	102	1			13
12	930	N	787	-0-	-143	-0-	750	2	37	9	Y	34					47
*01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	794	2	153	9	Y	139	131	1			55

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	243	2	99	9	Y	90	87	1			37
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	85	2	36	9	Y	33					70
10	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	2			Y	-0-					70
11	330	N	58	-0-	-272	-0-	58	2			Y	-0-	70	1			-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	69	2	36	9	Y	33					33
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	33	1			-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

08	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1060	2	30	9	Y	27	27	1			45
09	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	1091	2			Y	-0-					45
10	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1036	2	41	9	Y	37	29	1			53
11	1050	N	796	-0-	-254	-0-	796	2			Y	-0-					53
12	1116	N	798	-0-	-318	-0-	798	2			Y	-0-					53
01	1085	N	456	-0-	-629	-0-	456	2			Y	-0-					53

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

08	17422	X	16948	-0-	-474	-0-	16810	2	138	9	N	125	175	1			164
09	16830	X	15867	-0-	-963	-0-	15707	2	160	9	N	145	170	1			139
10	17391	X	16406	-0-	-985	-0-	16290	2	116	9	N	105					244
11	16830	X	15632	-0-	-1198	-0-	15477	2	155	9	N	141	174	1			211
12	17298	X	16295	-0-	-1003	-0-	16171	2	124	9	N	113	180	1			144
01	16957	X	16143	-0-	-814	-0-	15956	2	187	9	N	170	180	1			134

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

08	23281	X	21533	-0-	-1748	-0-	21305	2	228	9	N	207					251
09	22530	X	20182	-0-	-2348	-0-	20131	2	51	9	N	46	178	1			119
10	23281	X	21354	-0-	-1927	-0-	21070	2	284	9	N	258	176	1			201
11	22230	X	21212	-0-	-1018	-0-	20997	2	215	9	N	195	180	1			216
12	22010	X	21558	-0-	-452	-0-	21222	2	336	9	N	305	360	1			161
01	21545	X	20247	-0-	-1298	-0-	20003	2	244	9	N	222	182	1			201

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

08	15221	X	292	-0-	-14929	-0-	22	1	270	2	Y	-0-	21	1			-0-
09	14730	X	-0-	-0-	-14730	-0-					Y	-0-					-0-
10	23319	X	23319	-0-	-0-	-0-	1295	1	21867	2	Y	143	129	1			14
							157	9									
11	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	949	1	14431	2	Y	115	110	1			19
							127	9									
12	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	826	1	12782	2	Y	88	96	1			11
							97	9									
01	13609	X	12625	-0-	-984	-0-	781	1	11780	2	Y	58	64	1			5
							64	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	15252	X	14766	-0-	-486	-0-	14451	2	315	9	N	286	175	1			221
09	14700	X	13557	-0-	-1143	-0-	13380	2	177	9	N	161	175	1			207
10	14539	X	13533	-0-	-1006	-0-	13456	2	77	9	N	70	183	1			94
11	14280	X	13683	-0-	-597	-0-	13393	2	290	9	N	264	172	1			186
12	14756	X	13523	-0-	-1233	-0-	13315	2	208	9	N	189	186	1			189
01	14756	X	13211	-0-	-1545	-0-	13208	2	3	9	N	3	160	1			32

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	39869	X	39869	-0-	-0-	-0-	39448	2	421	9	N	383	367	1			291
09	37503	X	37503	-0-	-0-	-0-	37148	2	355	9	N	323	160	1			454
10	36490	X	36490	-0-	-0-	-0-	36156	2	334	9	N	304	548	1			210
11	36297	X	36297	-0-	-0-	-0-	36089	2	208	9	N	189	159	1			240
12	35763	X	35763	-0-	-0-	-0-	35467	2	296	9	N	269	190	1			319
*01	35018	X	35018	-0-	-0-	-0-	34681	2	337	9	N	306	373	1			252

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	18290	X	372	-0-	-17918	-0-	372	2			Y	-0-	21	1			-0-
09	17700	X	-0-	-0-	-17700	-0-					Y	-0-					-0-
10	18290	X	13487	-0-	-4803	-0-	13418	2	69	9	Y	63	55	1			8
11	17700	X	14635	-0-	-3065	-0-	14549	2	86	9	Y	78	74	1			12
12	17081	X	14044	-0-	-3037	-0-	13882	2	162	9	Y	147	126	1			33
01	13485	X	11855	-0-	-1630	-0-	11664	2	191	9	Y	174	191	1			16

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	31496	X	-0-	-0-	-31496	-0-					Y	-0-					-0-
09	30480	X	-0-	-0-	-30480	-0-					Y	-0-					-0-
10	30597	X	29407	-0-	-1190	-0-	29146	2	261	9	Y	237	216	1			21
11	29640	X	27033	-0-	-2607	-0-	26805	2	228	9	Y	207	197	1			31
12	13950	X	8978	-0-	-4972	-0-	8868	2	110	9	Y	100	131	1			-0-
01	29140	X	11278	-0-	-17862	-0-	11228	2	50	9	Y	45	26	1			19

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38667	X	38667	-0-	-0-	-0-	1559	1	37009	2	Y	90	111	1			14
							99	9									
09	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
10	58006	X	58006	-0-	-0-	-0-	2261	1	55549	2	Y	178	163	1			15
							196	9									
11	39527	X	39527	-0-	-0-	-0-	1522	1	37832	2	Y	157	148	1			24
							173	9									
12	35053	X	35053	-0-	-0-	-0-	1225	1	33585	2	Y	221	206	1			39
							243	9									
*01	33523	X	33523	-0-	-0-	-0-	1190	1	32112	2	Y	201	221	1			19
							221	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	130	1	19692	2	N	78					150
							86	9									
09	18870	X	17590	-0-	-1280	-0-	15	1	17378	2	N	179	167	1			162
							197	9									
10	22382	X	16778	-0-	-5604	-0-	18	1	16695	2	N	59	184	1			37
							65	9									
11	21660	X	16747	-0-	-4913	-0-	19	1	16599	2	N	117					154
							129	9									
12	22382	X	16492	-0-	-5890	-0-	21	1	16320	2	N	137					291
							151	9									
01	19902	X	16576	-0-	-3326	-0-	22	1	16511	2	N	39	185	1			145
							43	9									

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27590	X	6288	-0-	-21302	-0-	5	1	5999	2	N	258	341	1			54
							284	9									
09	34663	X	34663	-0-	-0-	-0-	30	1	34159	2	N	431	350	1			135
							474	9									
10	29991	X	29991	-0-	-0-	-0-	31	1	29502	2	N	416	357	1			194
							458	9									
11	29228	X	29228	-0-	-0-	-0-	32	1	28793	2	N	366	540	1			20
							403	9									
12	35805	X	28558	-0-	-7247	-0-	36	1	28142	2	N	345	358	1			7
							380	9									
01	35805	X	27741	-0-	-8064	-0-	37	1	27408	2	N	269	176	1			100
							296	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33716	X	33716	-0-	-0-	-0-	2349	1	31118	2	Y	226	224	1			51
							249	9									
09	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-	2238	1	27847	2	Y	277	258	1			70
							305	9									
10	29118	X	29118	-0-	-0-	-0-	1667	1	26982	2	Y	426	461	1			35
							469	9									
11	26097	X	26097	-0-	-0-	-0-	1585	1	24174	2	Y	307	292	1			50
							338	9									
12	28514	X	28514	-0-	-0-	-0-	1711	1	26517	2	Y	260	271	1			39
							286	9									
*01	28444	X	28444	-0-	-0-	-0-	1767	1	26454	2	Y	203	223	1			19
							223	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	8742	X	7847	-0-	-895	-0-	7763	2	84	9	N	76					151
09	8460	X	7301	-0-	-1159	-0-	7166	2	135	9	N	123	175	1			99
10	8742	X	7090	-0-	-1652	-0-	6993	2	97	9	N	88					187
11	7590	X	7084	-0-	-506	-0-	6994	2	90	9	N	82	175	1			94
12	7843	X	6866	-0-	-977	-0-	6792	2	74	9	N	67					161
01	7843	X	6635	-0-	-1208	-0-	6591	2	44	9	N	40					201

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	5177	X	1539	-0-	-3638	-0-	590	1	921	2	N	25					172
							28	9									
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					172
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					172
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					172
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					172
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					172

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

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-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

08	25927	X	25927	-0-	-0-	-0-	1800	1	23842	2	Y	259	251	1			64
							285	9									
09	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	1624	1	20974	2	Y	252	261	1			55
							277	9									
10	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	1455	1	23417	2	Y	346	369	1			32
							381	9									
11	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	1269	1	20891	2	Y	263	252	1			43
							289	9									
12	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	1503	1	23590	2	Y	228	232	1			39
							251	9									
*01	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	1342	1	20758	2	Y	192	212	1			19
							211	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

08	23455	X	23455	-0-	-0-	-0-	904	1	22429	2	Y	111	122	1			28
							122	9									
09	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	856	1	21213	2	Y	145	143	1			30
							160	9									
10	20336	X	17550	-0-	-2786	-0-	470	1	16907	2	Y	157	177	1			10
							173	9									
11	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	1338	1	27540	2	Y	207	186	1			31
							228	9									
12	27022	X	27022	-0-	-0-	-0-	1163	1	25606	2	Y	230	233	1			28
							253	9									
*01	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	1169	1	24893	2	Y	144	159	1			13
							158	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-	-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, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

08	21917	X	20106	-0-	-1811	-0-	20089	2	17	9	N	15					301
09	21090	X	18907	-0-	-2183	-0-	18815	2	92	9	N	84	166	1			219
10	21390	X	19679	-0-	-1711	-0-	19583	2	96	9	N	87	181	1			125
11	20130	X	19876	-0-	-254	-0-	19736	2	140	9	N	127					252
12	20429	X	19270	-0-	-1159	-0-	19225	2	45	9	N	41					293
01	20119	X	19564	-0-	-555	-0-	19476	2	88	9	N	80	181	1			192

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

08	22010	X	21980	-0-	-30	-0-	21893	2	87	9	Y	79	88	1			19
09	21300	X	19417	-0-	-1883	-0-	19320	2	97	9	Y	88	85	1			22
10	22010	X	20661	-0-	-1349	-0-	20516	2	145	9	Y	132	144	1			10
11	21300	X	19303	-0-	-1997	-0-	19189	2	114	9	Y	104	98	1			16
12	20367	X	19556	-0-	-811	-0-	19405	2	151	9	Y	137	131	1			22
01	20367	X	18594	-0-	-1773	-0-	18466	2	128	9	Y	116	127	1			11

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

08	18135	X	16086	-0-	-2049	-0-	1128	1	14914	2	Y	40	44	1			10
							44	9									
09	17550	X	13156	-0-	-4394	-0-	977	1	12133	2	Y	42	41	1			11
							46	9									
10	16988	X	14572	-0-	-2416	-0-	851	1	13648	2	Y	66	72	1			5
							73	9									
11	16380	X	14187	-0-	-2193	-0-	875	1	13255	2	Y	52	49	1			8
							57	9									
12	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	888	1	13742	2	Y	68	65	1			11
							75	9									
*01	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	915	1	13711	2	Y	58	64	1			5
							64	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

08	21458	X	21458	-0-	-0-	-0-	21392	2	66	9	Y	60	66	1			15
09	22465	X	22465	-0-	-0-	-0-	22393	2	72	9	Y	65	63	1			17
10	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	23525	2	109	9	Y	99	108	1			8
11	17880	X	17199	-0-	-681	-0-	17115	2	84	9	Y	76	74	1			10
12	24335	X	16237	-0-	-8098	-0-	16139	2	98	9	Y	89	88	1			11
01	23622	X	16411	-0-	-7211	-0-	16347	2	64	9	Y	58	64	1			5

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

08	30256	X	29172	-0-	-1084	-0-	29029	2	143	9	N	130	169	1			108
09	29280	X	28582	-0-	-698	-0-	28396	2	186	9	N	169	186	1			91
10	30256	X	27881	-0-	-2375	-0-	27707	2	174	9	N	158	181	1			68
11	28410	X	27357	-0-	-1053	-0-	27192	2	165	9	N	150					218
12	29543	X	27079	-0-	-2464	-0-	26796	2	283	9	N	257	185	1			290
01	29543	X	27127	-0-	-2416	-0-	26998	2	129	9	N	117	189	1			218

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23808	X	20633	-0-	-3175	-0-	1438 218	1 9	18977	2	Y	198	192	1			48
09	23040	X	17205	-0-	-5835	-0-	1193 234	1 9	15778	2	Y	213	208	1			53
10	22041	X	20356	-0-	-1685	-0-	1157 333	1 9	18866	2	Y	303	328	1			28
11	21360	X	16949	-0-	-4411	-0-	957 224	1 9	15768	2	Y	204	195	1			37
12	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	1249 211	1 9	19327	2	Y	192	201	1			28
*01	24555	X	24555	-0-	-0-	-0-	1524 158	1 9	22873	2	Y	144	159	1			13

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

08	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	1473 190	1 9	19999	2	Y	173	168	1			37
09	15990	X	12490	-0-	-3500	-0-	900 147	1 9	11443	2	Y	134	153	1			18
10	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	693 158	1 9	11079	2	Y	144	153	1			9
11	20266	X	20266	-0-	-0-	-0-	1241 152	1 9	18873	2	Y	138	122	1			25
12	22720	X	22720	-0-	-0-	-0-	1369 151	1 9	21200	2	Y	137	140	1			22
*01	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	1430 125	1 9	21412	2	Y	114	125	1			11

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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39747	X	39747	-0-	-0-	-0-	39594	2	153	9	Y	139	133	1			34
09	35669	X	35669	-0-	-0-	-0-	35503	2	166	9	Y	151	146	1			39
10	36596	X	36596	-0-	-0-	-0-	36342	2	254	9	Y	231	252	1			18
11	33774	X	33774	-0-	-0-	-0-	33574	2	200	9	Y	182	172	1			28
12	34521	X	34521	-0-	-0-	-0-	34257	2	264	9	Y	240	229	1			39
*01	33532	X	33532	-0-	-0-	-0-	33309	2	223	9	Y	203	223	1			19

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-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

08	11718	X	10778	-0-	-940	-0-	735	1	9945	2	Y	89	96	1			14
							98	9									
09	11340	X	1589	-0-	-9751	-0-	145	1	1427	2	Y	15	14	1			15
							17	9									
10	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	678	1	10925	2	Y	161	162	1			14
							177	9									
11	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	641	1	9764	2	Y	115	110	1			19
							127	9									
12	10788	X	10659	-0-	-129	-0-	639	1	9891	2	Y	117	114	1			22
							129	9									
01	11284	X	10292	-0-	-992	-0-	636	1	9528	2	Y	116	127	1			11
							128	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

08	41202	X	41202	-0-	-0-	-0-	41046	2	156	9	Y	142	176	1			22
09	18810	X	2244	-0-	-16566	-0-	2230	2	14	9	Y	13	22	1			13
10	61057	X	61057	-0-	-0-	-0-	60841	2	216	9	Y	196	194	1			15
11	43063	X	43063	-0-	-0-	-0-	42890	2	173	9	Y	157	148	1			24
12	39790	X	39790	-0-	-0-	-0-	39547	2	243	9	Y	221	206	1			39
*01	37874	X	37874	-0-	-0-	-0-	37651	2	223	9	Y	203	223	1			19

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

08	36079	X	36079	-0-	-0-	-0-	2510	1	33171	2	Y	362	351	1			88
							398	9									
09	31210	X	31210	-0-	-0-	-0-	2259	1	28534	2	Y	379	370	1			97
							417	9									
10	35629	X	35629	-0-	-0-	-0-	2045	1	32937	2	Y	588	635	1			50
							647	9									
11	29496	X	29496	-0-	-0-	-0-	1733	1	27386	2	Y	343	325	1			68
							377	9									
12	33129	X	33129	-0-	-0-	-0-	1985	1	30728	2	Y	378	385	1			61
							416	9									
*01	31458	X	31458	-0-	-0-	-0-	1942	1	29165	2	Y	319	350	1			30
							351	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

08	20150	X	17099	-0-	-3051	-0-	1189	1	15697	2	Y	194	188	1			48
							213	9									
09	19500	X	15328	-0-	-4172	-0-	1061	1	14045	2	Y	202	197	1			53
							222	9									
10	18352	X	17718	-0-	-634	-0-	1016	1	16349	2	Y	321	346	1			28
							353	9									
11	17550	X	13888	-0-	-3662	-0-	767	1	12911	2	Y	191	182	1			37
							210	9									
12	17143	X	16557	-0-	-586	-0-	982	1	15387	2	Y	171	186	1			22
							188	9									
01	17143	X	15360	-0-	-1783	-0-	947	1	14289	2	Y	113	124	1			11
							124	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

08	27590	X	22289	-0-	-5301	-0-	22165	2	124	9	Y	113	128	1			34
09	26700	X	21824	-0-	-4876	-0-	21672	2	152	9	Y	138	142	1			30
10	27590	X	24020	-0-	-3570	-0-	23816	2	204	9	Y	185	200	1			15
11	26700	X	22896	-0-	-3804	-0-	22744	2	152	9	Y	138	129	1			24
12	27181	X	27181	-0-	-0-	-0-	26955	2	226	9	Y	205	196	1			33
*01	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	25819	2	191	9	Y	174	191	1			16

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

08	26567	X	7844	-0-	-18723	-0-	7815	2	29	9	N	26	175	1			59
09	25620	X	25546	-0-	-74	-0-	24989	2	557	9	N	506	365	1			200
10	26381	X	22225	-0-	-4156	-0-	21966	2	259	9	N	235	339	1			96
11	24750	X	20255	-0-	-4495	-0-	19852	2	403	9	N	366	358	1			104
12	26412	X	19954	-0-	-6458	-0-	19635	2	319	9	N	290	179	1			215
01	26412	X	19704	-0-	-6708	-0-	19264	2	440	9	N	400	540	1			75

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

08	33046	X	1308	-0-	-31738	-0-	1305	2	3	9	N	3	153	1			27
09	31020	X	30096	-0-	-924	-0-	29878	2	218	9	N	198					225
10	31930	X	31706	-0-	-224	-0-	31427	2	279	9	N	254	347	1			132
11	29430	X	27814	-0-	-1616	-0-	27627	2	187	9	N	170	180	1			122
12	31093	X	27069	-0-	-4024	-0-	26742	2	327	9	N	297	179	1			240
01	31713	X	26053	-0-	-5660	-0-	25786	2	267	9	N	243	368	1			115

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

08	28892	X	27103	-0-	-1789	-0-	26781	2	322	9	N	293	354	1			130
09	27450	X	26191	-0-	-1259	-0-	25705	2	486	9	N	442	355	1			217
10	27559	X	26183	-0-	-1376	-0-	25899	2	284	9	N	258	361	1			114
11	26610	X	24420	-0-	-2190	-0-	24238	2	182	9	N	165	182	1			97
12	27094	X	25446	-0-	-1648	-0-	25084	2	362	9	N	329	182	1			244
01	27094	X	25105	-0-	-1989	-0-	24633	2	472	9	N	429	543	1			130

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	2387	N	2147	-0-	-240	-0-	162	1	1976	3	N	8	58	1			52
							9	9									
09	2160	N	1696	-0-	-464	-0-	148	1	1542	3	N	5					57
							6	9									
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	158	1	1844	3	N	20	54	1			23
							22	9									
11	2070	N	1783	-0-	-287	-0-	126	1	1656	3	N	1					24
							1	9									
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	126	1	1732	3	N	-0-					24
*01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	136	1	1933	3	N	35					59
							39	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	T. A.		-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

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	2852	N	724	-0-	-2128	-0-	724	3			N	-0-					102
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					102
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					102
11	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					102
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					102
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					102

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	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					21
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					21
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					21
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					21
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					21
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	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	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2349	2	61	9	Y	55	58	1			30
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2152	2	1	4	Y	36	42	1			24
							40	9									
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2124	2	5	4	Y	51	71	1			4
							56	9									
11	2340	N	1882	-0-	-458	-0-	1828	2	6	4	Y	44	3	1			45
							48	9									
12	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	2012	2	1	9	Y	1	3	1			43
01	2170	N	1844	-0-	-326	-0-	1799	2	3	4	Y	38	52	1			29
							42	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2746	2	2	9	Y	2					54
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	4	Y	-0-					54
10	4123	X	3599	-0-	-524	-0-	3585	2	8	4	Y	5					59
							6	9									
11	3990	X	2472	-0-	-1518	-0-	2462	2	8	4	Y	2					61
							2	9									
12	4123	X	2701	-0-	-1422	-0-	2700	2	1	9	Y	1					62
01	3596	X	626	-0-	-2970	-0-	624	2	1	4	Y	1					63
							1	9									

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1170	N	928	-0-	-242	-0-	926	2	1	4	Y	1					1
							1	9									
10	1085	N	932	-0-	-153	-0-	929	2	2	4	Y	1					2
							1	9									
11	1230	N	737	-0-	-493	-0-	732	2	2	4	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	961	N	918	-0-	-43	-0-	917	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	1	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 #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	768	2	2	4	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	688	2	2	4	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	729	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	713	2	1	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2526	2	2	9	Y	2	3	1			114
09	3030	X	2881	-0-	-149	-0-	2785	2	1	4	Y	86	82	1			118
							95	9									
10	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2676	2	6	4	Y	92	82	1			128
							101	9									
11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2644	2	8	4	Y	95	50	1			173
							105	9									
12	2976	X	2481	-0-	-495	-0-	2400	2	81	9	Y	74	98	1			149
01	2976	X	2215	-0-	-761	-0-	2134	2	4	4	Y	70	132	1			87
							77	9									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1451	2	1	9	Y	1	2	1			108
09	1860	X	1393	-0-	-467	-0-	1392	2	1	4	Y	-0-					108
10	1922	X	1477	-0-	-445	-0-	1472	2	3	4	Y	2					110
							2	9									
11	1860	X	957	-0-	-903	-0-	954	2	3	4	Y	-0-	3	1			107
12	1860	X	1592	-0-	-268	-0-	1591	2	1	9	Y	1	3	1			105
*01	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	4	Y	1	1	1			105
							1	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					8
09	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			Y	-0-					8
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					8
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	1	4	Y	1					9
							1	9									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					9
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					9

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	2	1	9	Y	1					8
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	2	1	4	Y	1					9
							1	9									
10	1736	N	1306	-0-	-430	-0-	1299	2	3	4	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
11	1500	N	1187	-0-	-313	-0-	1183	2	4	4	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1522	2	1	9	Y	1					1
01	1302	N	969	-0-	-333	-0-	967	2	2	4	Y	-0-					1

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-

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	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					3
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					3
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					4
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1					5
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					5
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					5

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	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	Y	1	6	1			20
09	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	2318	2	1	4	Y	3					23
							3	9									
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3024	2	7	4	Y	4					27
							4	9									
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2906	2	9	4	Y	5	6	1			26
							6	9									
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	2	2	9	Y	2	5	1			23
01	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	2985	2	5	4	Y	2	3	1			22
							2	9									

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					85
09	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	2			Y	-0-					85
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	11	2	4	9	Y	4	36	1			53
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	Y	3					56
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					56
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1					57

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					3
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					3
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2					5
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					5
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	2			Y	-0-					1
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					1
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					1
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1283	2	7	9	Y	6	6	1			11
09	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1278	2	1	4	Y	7					18
							8	9									
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1545	2	3	4	Y	12	30	1			-0-
							13	9									
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	2	5	4	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	2	13	9	Y	12	5	1			7
01	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1403	2	2	4	Y	-0-	3	1			4

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	13030	X	5097	-0-	-7933	-0-	5094	2	3	9	Y	3	3	1			12
09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4701	2	2	4	Y	1					13
							1	9									
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5085	2	11	4	Y	6					19
							7	9									
11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4553	2	14	4	Y	2	3	1			18
							2	9									
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4000	2	2	9	Y	2	2	1			18
*01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3738	2	6	4	Y	2	2	1			18
							2	9									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

08	14B2 EXT		-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-

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-					-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	5					5
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					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	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2193	-0-	-627	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2449	-0-	-465	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2243	-0-	-485	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2650	-0-	-78	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

PDH ENTERPRISES 646834
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					15
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					15
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					15
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					15
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					15
*01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2917	2	17	9	N	15					202
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2686	2	8	9	N	7					209
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2642	2	3	9	N	3	185	1			27
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3078	2	29	9	N	26					53
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3858	2	63	9	N	57					110
*01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3882	2	63	9	N	57					167

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					121
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					121
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					121
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					121
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					121
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					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

08	2542	X	2243	-0-	-299	-0-	2206	2	37	9	Y	34					67
09	2460	X	1936	-0-	-524	-0-	1900	2	36	9	Y	33					100
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2914	2	42	9	Y	38	86	1			52
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2933	2	47	9	Y	43					95
*12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3214	2	52	9	Y	47	86	1			56
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					56

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					16
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					16
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	613	2	9	9	N	8					145
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	622	2	8	9	N	7					152
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	608	2	9	9	N	8					160
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	753	2	11	9	N	10					170
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	N	4	153	1			21
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	680	2	7	9	N	6					27

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

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-

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

08	14B2 EXT		-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

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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1425	2	19	9	Y	17	7	1			103
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	4	Y	1	9	1			95
							1	9									
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	2	3	4	Y	15	8	1			102
							17	9									
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1439	2	5	4	Y	18	7	1			113
							20	9									
12	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1442	2	24	9	Y	22	9	1			126
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1377	2	2	4	Y	5	10	1			121
							6	9									

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1762	2	14	9	Y	13					21
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2035	2	1	4	Y	1					22
							1	9									
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2185	2	5	4	Y	21	43	1			-0-
							23	9									
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1998	2	6	4	Y	25					25
							28	9									
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2038	2	8	9	Y	7					32
*01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2040	2	3	4	Y	6					38
							7	9									

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

08	3000	N	4459	-0-	1459	4383	4456	2	3	9	Y	3					14
09	9285	X	4902	-0-	-4383	-0-	4897	2	2	4	Y	3					17
							3	9									
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3954	2	9	4	Y	5					22
							6	9									
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3617	2	12	4	Y	-0-					22
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3399	2	2	9	Y	2					24
*01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3009	2	5	4	Y	2					26
							2	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

08	87	X	87	-0-	-0-	-0-	80	2	7	9	Y	6	14	1			23
09	1320	X	89	-0-	-1231	-0-	80	2	9	9	Y	8					31
10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	62	2	12	9	Y	11					42
11	90	X	10	-0-	-80	-0-	2	2	8	9	Y	7	19	1			30
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	16	15	1			31
01	93	X	28	-0-	-65	-0-	11	2	17	9	Y	15	16	1			30

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3746	2	28	9	N	25	6	1			19
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3630	2	2	4	N	21	40	1			-0-
							23	9									
10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3736	2	8	4	N	27	18	1			9
							30	9									
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3462	2	11	4	N	6	6	1			9
							7	9									
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3375	2	29	9	N	26	5	1			30
*01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3453	2	6	4	N	28	58	1			-0-
							31	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1572	2	14	9	Y	13	6	1			26
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	4	Y	28	54	1			-0-
							31	9									
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1829	2	4	4	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1622	2	5	4	Y	13	6	1			7
							14	9									
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1512	2	10	9	Y	9	5	1			11
*01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2425	2	4	4	Y	18	3	1			26
							20	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					11
09	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			Y	-0-					11
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					11
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					11

PDH ENTERPRISES 646834
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					61
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					61
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1528	2	34	9	N	31					92
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1237	2	17	9	N	15					107
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1278	2	13	9	N	12					119
01	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1488	2	28	9	N	25					144

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3560	2	37	9	Y	34					67
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3623	2	43	9	Y	39					106
10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2801	2	45	9	Y	41	91	1			56
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2634	2	51	9	Y	46					102
*12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2740	2	50	9	Y	45	92	1			55
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					55

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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	86	1	1183	2	N	45					140
							50	9									
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	115	1	1010	2	N	45					185
							50	9									
10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	172	1	1090	2	N	68	190	1			63
							75	9									
11	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	135	1	998	2	N	37					100
							41	9									
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	126	1	1057	2	N	48					148
							53	9									
*01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	117	1	1176	2	N	64					212
							70	9									

BOSS OPERATING LLC 083262
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1379	2	68	9	N	62					402
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1379	2	210	9	N	191	321	1			272
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1416	2	112	9	N	102					374
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1451	2	114	9	N	104	319	1			159
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1414	2	127	9	N	115					274
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					274

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2105	3	42	9	N	38	175	1			33
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2291	3	52	9	N	47					80
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2422	3	55	9	N	50					130
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2338	3	59	9	N	54					184
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2614	3	62	9	N	56					240
*01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2681	3	66	9	N	60	191	1			109

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	375	1	2668	2	N	10	126	1			19
							11	9									
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	450	1	3780	2	N	62					81
							68	9									
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	465	1	3625	2	N	88					169
							97	9									
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	435	1	3122	2	N	74	184	1			59
							81	9									
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	465	1	3566	2	N	72					131
							79	9									
*01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	465	1	3476	2	N	96	137	1			90
							106	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 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-					N	-0-	66	7			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018 - P/A 10/08/18

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-	3	1			241
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	654	2	1	9	Y	1					242
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					242
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	681	2	2	4	Y	1	3	1			199
							1	9									
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	754	2	53	9	Y	48	3	1			244
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	694	2	1	4	Y	13	1	1			256
							14	9									

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3515	2	55	9	Y	50	44	1			51
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3467	2	2	4	Y	43	44	1			50
							47	9									
10	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	3331	2	8	4	Y	21	42	1			29
							23	9									
11	3450	X	3216	-0-	-234	-0-	3142	2	10	4	Y	58	13	1			74
							64	9									
12	3627	X	3261	-0-	-366	-0-	3181	2	80	9	Y	73	122	1			25
01	3627	X	3531	-0-	-96	-0-	3415	2	6	4	Y	100	50	1			75
							110	9									

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3128	2	158	9	Y	144	276	1			36
09	4110	X	3724	-0-	-386	-0-	3564	2	2	4	Y	144	176	1			4
							158	9									
10	4247	X	4207	-0-	-40	-0-	3975	2	9	4	Y	203	173	1			34
							223	9									
11	4110	X	3744	-0-	-366	-0-	3526	2	11	4	Y	188	176	1			46
							207	9									
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3793	2	222	9	Y	202	177	1			71
01	4216	X	3824	-0-	-392	-0-	3586	2	6	4	Y	211	162	1			120
							232	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3045	2	70	9	Y	64					151
09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3555	2	2	4	Y	85	127	1			109
							94	9									
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3476	2	8	4	Y	96	60	1			145
							106	9									
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3177	2	10	4	Y	98	90	1			153
							108	9									
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3323	2	111	9	Y	101	102	1			152
*01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3662	2	6	4	Y	129	69	1			212
							142	9									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	Y	1					46
09	2880	X	1259	-0-	-1621	-0-	1257	2	1	4	Y	1					47
							1	9									
10	2976	X	1296	-0-	-1680	-0-	1293	2	3	4	Y	-0-					47
11	1740	X	1101	-0-	-639	-0-	1097	2	4	4	Y	-0-					47
12	1395	X	964	-0-	-431	-0-	963	2	1	9	Y	1					48
01	1333	X	695	-0-	-638	-0-	694	2	1	4	Y	-0-					48

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	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4072	2	75	9	Y	68	71	1			22
09	4170	X	4068	-0-	-102	-0-	3954	2	2	4	Y	102	124	1			-0-
							112	9									
10	4309	X	133	-0-	-4176	-0-	4	2	2	4	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
11	4170	X	3855	-0-	-315	-0-	3745	2	12	4	Y	89	69	1			20
							98	9									
12	4216	X	3997	-0-	-219	-0-	3923	2	74	9	Y	67	87	1			-0-
01	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	4014	2	7	4	Y	118	118	1			-0-
							130	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1189	2	25	9	Y	23	25	1			-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2083	2	1	4	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2095	2	5	4	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1840	2	6	4	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
12	2201	N	1533	-0-	-668	-0-	1499	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	2139	N	1713	-0-	-426	-0-	1666	2	3	4	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					74
09	540	N	130	-0-	-410	-0-	130	2			Y	-0-					74
10	403	N	32	-0-	-371	-0-	32	2			Y	-0-	25	1			49
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					49
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					49
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					49

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	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2342	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2055	2	1	4	Y	1					1
							1	9									
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2274	2	5	4	Y	2					3
							2	9									
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1932	2	6	4	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2165	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2087	2	3	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					6
09	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					6
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					6
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	18	2	9	9	Y	8					14
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					14
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					14

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1695	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	1	4	Y	1					1
							1	9									
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1845	2	4	4	Y	2					3
							2	9									
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1653	2	5	4	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2119	2	1	9	Y	1	2	1			1
*01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2099	2	3	4	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12186	2	8	9	Y	7					8
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5676	2	3	4	Y	2					10
							2	9									
10	3224	X	1537	-0-	-1687	-0-	1532	2	3	4	Y	2					12
							2	9									
11	11790	X	714	-0-	-11076	-0-	711	2	2	4	Y	1					13
							1	9									
12	12183	X	816	-0-	-11367	-0-	815	2	1	9	Y	1					14
01	12183	X	453	-0-	-11730	-0-	452	2	1	4	Y	-0-					14

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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 #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 10480 - 11352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10462 - 11472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10408 - 11607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

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	602	R	602	-0-	-0-	-0-	468	2	134	9	N	122	177	1			312
09	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					312
10	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					312
11	570	#	290	-0-	-280	-0-	289	2	1	9	N	1	175	1			138
12	589	#	153	-0-	-436	-0-	153	2			N	-0-					138
01	589	#	147	-0-	-442	-0-	147	2			N	-0-					138

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

08	1705	X	889	-0-	-816	-0-	746	2	143	9	N	130					305
09	1290	X	421	-0-	-869	-0-	388	2	33	9	N	30					335
10	868	X	728	-0-	-140	-0-	728	2			N	-0-					335
11	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1140	2	50	9	N	45	173	1			207
12	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1272	2	100	9	N	91	168	1			130
*01	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1383	2	52	9	N	47					177

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

08	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	1168	2	28	9	N	25					170
09	1530	N	784	-0-	-746	-0-	781	2	3	9	N	3					173
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1121	2	29	9	N	26	1	8			198
11	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	997	2	19	9	N	17					215
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	N	12	177	1			50
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					60

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

08	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					282
09	12450	X	3278	-0-	-9172	-0-	3278	2			N	-0-					282
10	12865	X	9696	-0-	-3169	-0-	9696	2			N	-0-					282
11	12450	X	7104	-0-	-5346	-0-	7104	2			N	-0-					282
12	12307	X	7738	-0-	-4569	-0-	7738	2			N	-0-					282
*01	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					282

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8779	2	31	9	N	28					222
09	7200	X	5005	-0-	-2195	-0-	4991	2	14	9	N	13					235
10	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9464	2	30	9	N	27					262
11	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7281	2	21	9	N	19	189	1			92
12	7440	X	7012	-0-	-428	-0-	6993	2	19	9	N	17					109
01	7440	X	6534	-0-	-906	-0-	6509	2	25	9	N	23					132

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	8037	-0-	-395	-0-	8037	2			N	-0-					73
09	8160	X	2537	-0-	-5623	-0-	2537	2			N	-0-					73
10	8215	X	7908	-0-	-307	-0-	7908	2			N	-0-					73
11	7770	X	7617	-0-	-153	-0-	7617	2			N	-0-					73
12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					73
01	8029	X	7698	-0-	-331	-0-	7698	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	13547	X	11550	-0-	-1997	-0-	11495	2	55	9	N	50					298
09	13110	X	6251	-0-	-6859	-0-	6222	2	29	9	N	26					324
10	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14276	2	46	9	N	42					366
11	11190	X	8764	-0-	-2426	-0-	8764	2			N	-0-	191	1			175
12	11563	X	6442	-0-	-5121	-0-	6442	2			N	-0-					175
01	14322	X	4467	-0-	-9855	-0-	4467	2			N	-0-					175

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

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	7471	X	6888	-0-	-583	-0-	6888	2			N	-0-					77
09	7230	X	1414	-0-	-5816	-0-	1414	2			N	-0-					77
10	7471	X	6161	-0-	-1310	-0-	6161	2			N	-0-					77
11	6660	X	2366	-0-	-4294	-0-	2366	2			N	-0-					77
12	6882	X	1574	-0-	-5308	-0-	1574	2			N	-0-					77
01	6882	X	581	-0-	-6301	-0-	581	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-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	4867	X	2369	-0-	-2498	-0-	40	1	2329	2	Y	-0-	17	1			14
09	1710	X	1220	-0-	-490	-0-	1	1	1219	2	Y	-0-					14
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	24	1	2807	2	Y	-0-					14
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					14
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2660	2	2	9	Y	2					16
*01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4587	2	2	9	Y	2					18

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	2294	X	652	-0-	-1642	-0-	11	1	641	2	Y	-0-	19	1			15
09	2100	X	792	-0-	-1308	-0-	1	1	791	2	Y	-0-					15
10	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	10	1	1231	2	Y	-0-					15
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					15
12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					15
01	1240	X	364	-0-	-876	-0-	364	2			Y	-0-					15

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	2356	X	1580	-0-	-776	-0-	26	1	1554	2	Y	-0-	42	1			152
09	2280	X	233	-0-	-2047	-0-	233	2			Y	-0-					152
10	2325	X	989	-0-	-1336	-0-	8	1	981	2	Y	-0-					152
11	2250	X	425	-0-	-1825	-0-	425	2			Y	-0-					152
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3648	2	1	9	Y	1					153
*01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					153

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	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	270	1	15865	2	Y	-0-	21	1			16
09	10590	X	6187	-0-	-4403	-0-	7	1	6180	2	Y	-0-					16
10	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	138	1	16318	2	Y	-0-					16
11	12600	X	11328	-0-	-1272	-0-	11318	2	10	9	Y	9					25
12	13020	X	8330	-0-	-4690	-0-	8328	2	2	9	Y	2					27
01	13020	X	7191	-0-	-5829	-0-	7189	2	2	9	Y	2					29

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 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	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	115	1	6754	2	Y	-0-	25	1			19
09	5760	X	2419	-0-	-3341	-0-	3	1	2416	2	Y	-0-					19
10	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	76	1	9015	2	Y	-0-					19
11	5760	X	3316	-0-	-2444	-0-	3313	2	3	9	Y	3					22
12	5952	X	2232	-0-	-3720	-0-	2231	2	1	9	Y	1					23
01	5952	X	2259	-0-	-3693	-0-	2258	2	1	9	Y	1					24

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	53	1			42
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESTMONT OPERATING LLC 189909
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	T. A.		-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

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	T. A.		-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73	-0-	-268	-0-	73	2			N	-0-					67
09	600	N	38	-0-	-562	-0-	38	2			N	-0-					67
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					67
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					67
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2388	-0-	2388	2388	2388	2			Y	-0-					4
09	3920	X	1532	-0-	-2388	-0-	1532	2			Y	-0-					4
10	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					4
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					4
12	2573	X	1703	-0-	-870	-0-	1703	2			Y	-0-					4
01	2387	X	1345	-0-	-1042	-0-	1345	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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					1
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-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	2914	X	2655	-0-	-259	-0-	2653	2	2	9	N	2					264
09	2790	X	1269	-0-	-1521	-0-	1269	2			N	-0-					264
10	2852	X	2144	-0-	-708	-0-	2144	2			N	-0-					264
11	2730	X	2555	-0-	-175	-0-	2531	2	24	9	N	22					286
12	2697	X	1912	-0-	-785	-0-	1899	2	13	9	N	12					298
01	2666	X	2563	-0-	-103	-0-	2559	2	4	9	N	4					302

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

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	0	W	857	-0-	857	2980	857	1			N	-0-					-0-
09	8421	X	725	-0-	-7696	-0-	725	1			N	-0-					-0-
10	12431	X	676	-0-	-11755	-0-	676	1			N	-0-					-0-
11	12030	X	6	-0-	-12024	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	12431	X	739	-0-	-11692	-0-	739	1			N	-0-					-0-
01	12431	X	331	-0-	-12100	-0-	331	1			N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					204
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					204
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					204
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					204
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					204
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					204

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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					128
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					128
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1737	2	2	9	N	2					130
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2512	2	25	9	N	23					153
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	238	1	1494	2	N	22					175
							24	9									
*01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	930	1	1387	2	N	12					187
							13	9									

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	2604	X	1945	-0-	-659	-0-	1934	2	11	9	N	10					155
09	3090	X	291	-0-	-2799	-0-	291	2			N	-0-					155
10	3193	X	1368	-0-	-1825	-0-	1360	2	8	9	N	7					162
11	3090	X	1532	-0-	-1558	-0-	1523	2	9	9	N	8					170
12	1953	X	1144	-0-	-809	-0-	1140	2	4	9	N	4					174
01	1953	X	529	-0-	-1424	-0-	528	2	1	9	N	1					175

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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					140
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					140
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					140
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					75
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					75
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					75
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					75
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					75
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					75

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					167
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					167
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					167
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					167
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					167
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			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	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4545	2	91	9	N	83	178	1			67
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					67
10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4750	2	24	9	N	22					89
11	7020	X	6428	-0-	-592	-0-	6364	2	64	9	N	58					147
12	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6319	2	18	9	N	16					163
*01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5203	2	63	9	N	57					220

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

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	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					127
09	300	N	28	-0-	-272	-0-	28	2			N	-0-					127
10	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					127
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					127
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					127
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					127

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					80
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					80
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					80

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	386 36	1 9	2261	2	N	33	163	1			22
09	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	188 9	1 9	1136	2	N	8					30
10	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	595 44	1 9	1680	2	N	40					70
11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	510 20	1 9	1443	2	N	18					88
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	595 37	1 9	2431	2	N	34					122
*01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	578 51	1 9	2397	2	N	46					168

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	426 32	1 9	2233	2	N	29	166	1			23
09	2460	N	1108	-0-	-1352	-0-	161 4	1 9	943	2	N	4					27
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	580 40	1 9	2133	2	N	36					63
11	3000	N	3731	-0-	731	731	600 37	1 9	3094	2	N	34					97
12	3100	N	3163	-0-	63	794	607 40	1 9	2516	2	N	36					133
*01	3100	N	3123	-0-	23	817	620 58	1 9	2445	2	N	53	1	8			185

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	146	1	380	2	N	-0-					67
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	143	1	356	2	N	-0-					67
10	527	N	140	-0-	-387	-0-	42	1	98	2	N	-0-					67
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					67
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	94	1	555	2	N	-0-					-0-
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	93	1	363	2	N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					200
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					200
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					200
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					200
*12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	278	1	1822	3	Y	-0-					7
09	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	217	1	1357	3	Y	-0-					7
10	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	224	1	1402	3	Y	-0-					7
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	328	1	2190	3	Y	-0-					7
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	289	1	2009	3	Y	-0-					7
*01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	226	1	1432	3	Y	-0-					7

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	64	1	2103	3	N	-0-					-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	51	1	1669	3	N	-0-					-0-
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	47	1	1558	3	N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	42	1	1375	3	N	-0-					-0-
12	992	N	378	-0-	-614	-0-	52	1	326	3	N	-0-					-0-
01	992	N	756	-0-	-236	-0-	24	1	732	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

08	1736	N	1119	-0-	-617	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1001	-0-	-469	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	974	-0-	-266	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
*01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	180	1	1186	3	Y	-0-					2
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	127	1	799	3	Y	-0-					2
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	183	1	1152	3	Y	-0-					2
11	1320	N	1122	-0-	-198	-0-	145	1	977	3	Y	-0-					2
12	961	N	839	-0-	-122	-0-	105	1	734	3	Y	-0-					2
*01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	197	1	1260	3	Y	-0-					2

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

08	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	997	-0-	-553	-0-	997	3			N	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

08	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
*01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1016	-0-	-441	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1375	-0-	-275	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	780	X	637	-0-	-143	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	1457	X	499	-0-	-958	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
12	651	N	204	-0-	-447	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	3			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	238	1	1574	3	Y	-0-					6
09	2310	N	1095	-0-	-1215	-0-	150	1	945	3	Y	-0-					6
10	2542	N	688	-0-	-1854	-0-	94	1	594	3	Y	-0-					6
11	1740	N	1532	-0-	-208	-0-	198	1	1334	3	Y	-0-					6
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	311	1	2171	3	Y	-0-					6
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	206	1	1318	3	Y	-0-					6

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	6517	-0-	-1698	-0-	863	1	5654	3	Y	-0-					25
09	7950	X	6791	-0-	-1159	-0-	932	1	5859	3	Y	-0-					25
10	8215	X	7524	-0-	-691	-0-	1034	1	6490	3	Y	-0-					25
11	7950	X	7174	-0-	-776	-0-	930	1	6244	3	Y	-0-					25
12	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	1003	1	6993	3	Y	-0-					25
01	7533	X	7176	-0-	-357	-0-	973	1	6203	3	Y	-0-					25

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	1204	1	7845	3	Y	-0-					31
09	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	1218	1	7623	3	Y	-0-					31
10	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	1202	1	7509	3	Y	-0-					31
11	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	1092	1	7294	3	Y	-0-					31
12	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	1103	1	7656	3	Y	-0-					31
*01	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	1144	1	7255	3	Y	-0-					31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	255	-0-	-520	-0-	255	3			N	-0-					89
09	750	#	143	-0-	-607	-0-	143	3			N	-0-					89
10	713	#	319	-0-	-394	-0-	297	3	22	9	N	20	79	1			30
11	390	#	132	-0-	-258	-0-	121	3	11	9	N	10					40
12	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					40
01	310	#	68	-0-	-242	-0-	68	3			N	-0-					40

CHAPEL HILL //CONT.// 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHAPEL HILL ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 11290 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		7756	-0-	7756	7756	7749	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
*11	SHUT IN		282466	-0-	282466	290222	269609	2	12857	9	Y	11688	9681	1			2007
12	SHUT IN		324177	-0-	324177	614399	311301	2	12876	9	Y	11705	13218	1			494
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	614399					Y	NO RPT					494

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

08	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

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	77613	-0-	77613	77613	77613	3			N	-0-					-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	458	S	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					25
09	898	S	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					25
10	743	S	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					25
11	801	S	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					25
12	918	S	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					25
*01	732	S	732	-0-	-0-	-0-	732	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	155	S	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					19
09	150	S	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					19
10	111	S	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					19
11	147	S	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					19
12	155	S	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					19
*01	135	S	135	-0-	-0-	-0-	135	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

08	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	125	1	1344	2	N	1					12
							1	9									
09	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	123	1	1266	2	N	-0-					12
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	96	1	1513	2	N	-0-					12
11	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	90	1	1317	2	N	-0-					12
12	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	77	1	1123	2	N	-0-					12
01	1612	N	550	-0-	-1062	-0-	37	1	513	2	N	-0-					12

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

08	279	N	193	-0-	-86	-0-	16	1	168	2	N	8					17
							9	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	2	N	-0-					17
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	N	-0-					17
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	N	-0-					17
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	N	-0-					17
01	527	N	329	-0-	-198	-0-	22	1	307	2	N	-0-					17

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	596	2	N	-0-					38
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	54	1	549	2	N	-0-					38
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	70	1	1099	2	N	-0-					38
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	73	1	1064	2	N	-0-					38
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	-0-					38
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	61	1	840	2	N	1	1	8			38
							1	9									

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

08	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	141	1	1525	2	N	-0-	20	1			5
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	144	1	1483	2	N	-0-					5
10	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	90	1	1407	2	N	-0-					5
11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	102	1	1499	2	N	-0-					5
12	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	103	1	1516	2	N	-0-					5
*01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	101	1	1402	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	744	X	640	-0-	-104	-0-	54	1	586	2	N	-0-					50
09	660	X	602	-0-	-58	-0-	54	1	548	2	N	-0-					50
10	682	X	658	-0-	-24	-0-	39	1	619	2	N	-0-					50
11	660	X	601	-0-	-59	-0-	38	1	563	2	N	-0-					50
12	682	X	609	-0-	-73	-0-	39	1	570	2	N	-0-					50
01	651	X	616	-0-	-35	-0-	42	1	574	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	775	N	723	-0-	-52	-0-	61	1	659	2	N	3					5
							3	9									
09	720	N	665	-0-	-55	-0-	59	1	606	2	N	-0-					5
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	N	20	5	1			20
							22	9									
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	62	1	917	2	N	22					42
							24	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	76	1	1113	2	N	28	27	1			43
							31	9									
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	67	1	922	2	N	-0-	27	1			16

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		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-

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	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	218	1	2358	2	N	-0-					32
09	2550	X	2527	-0-	-23	-0-	225	1	2301	2	N	1					33
							1	9									
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	171	1	2677	2	N	-0-					33
11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	174	1	2558	2	N	-0-					33
12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	176	1	2582	2	N	-0-					33
01	2852	X	2820	-0-	-32	-0-	190	1	2630	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	1333	X	1190	-0-	-143	-0-	101	1	1089	2	N	-0-	61	1			16
09	1290	X	1241	-0-	-49	-0-	111	1	1130	2	N	-0-					16
10	1333	X	926	-0-	-407	-0-	56	1	870	2	N	-0-					16
11	1170	X	873	-0-	-297	-0-	56	1	817	2	N	-0-					16
12	1271	X	933	-0-	-338	-0-	60	1	873	2	N	-0-					16
01	1271	X	932	-0-	-339	-0-	63	1	869	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	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	112	1	1203	2	N	-0-					8
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	117	1	1202	2	N	-0-					8
10	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	78	1	1215	2	N	-0-					8
11	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	78	1	1141	2	N	-0-					8
12	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	83	1	1211	2	N	-0-					8
01	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	85	1	1181	2	N	-0-					8

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	1211	-0-	-153	-0-	103	1	1108	2	N	-0-					9
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	105	1	1076	2	N	-0-					9
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1111	2	N	-0-					9
11	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	72	1	1050	2	N	-0-					9
12	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	69	1	1010	2	N	-0-					9
01	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	74	1	1018	2	N	-0-					9

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1934	-0-	-174	-0-	164	1	1770	2	N	-0-	22	1			3
09	2040	X	1886	-0-	-154	-0-	168	1	1718	2	N	-0-					3
10	2015	X	1542	-0-	-473	-0-	93	1	1449	2	N	-0-					3
11	1920	X	1513	-0-	-407	-0-	97	1	1416	2	N	-0-					3
12	1984	X	1573	-0-	-411	-0-	101	1	1472	2	N	-0-					3
01	1953	X	1665	-0-	-288	-0-	112	1	1553	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	1829	N	1307	-0-	-522	-0-	111	1	1196	2	N	-0-	5	1			-0-
09	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	142	1	1456	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1275	-0-	-337	-0-	76	1	1199	2	N	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	82	1	1201	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	82	1	1207	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	75	1	1034	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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	4154	X	3653	-0-	-501	-0-	310	1	3343	2	N	-0-					24
09	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	295	1	3018	2	N	1					25
							1	9									
10	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	228	1	3568	2	N	-0-					25
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	243	1	3561	2	N	-0-					25
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	257	1	3772	2	N	-0-					25
*01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	265	1	3661	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		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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	106	1	1145	2	N	-0-	75	1			32
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	143	1	1466	2	N	-0-					32
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	92	1	1439	2	N	-0-					32
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	83	1	1211	2	N	-0-					32
12	1674	N	1404	-0-	-270	-0-	90	1	1314	2	N	-0-					32
01	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	98	1	1361	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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	121	1	1310	2	N	-0-					4
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	127	1	1303	2	N	-0-					4
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	98	1	1534	2	N	-0-					4
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	96	1	1404	2	N	-0-					4
12	1488	N	800	-0-	-688	-0-	51	1	749	2	N	-0-					4
01	1643	N	762	-0-	-881	-0-	51	1	711	2	N	-0-					4

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3549	-0-	-357	-0-	301	1	3245	2	N	3					13
							3	9									
09	3780	X	3418	-0-	-362	-0-	303	1	3107	2	N	7					20
							8	9									
10	3906	X	3782	-0-	-124	-0-	226	1	3545	2	N	10					30
							11	9									
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	231	1	3394	2	N	5					35
							6	9									
12	3596	X	3444	-0-	-152	-0-	220	1	3216	2	N	7					42
							8	9									
01	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	240	1	3317	2	N	3					45
							3	9									

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	2697	X	2694	-0-	-3	-0-	228	1	2466	2	N	-0-	27	1			8
09	2850	X	2486	-0-	-364	-0-	221	1	2265	2	N	-0-					8
10	2945	X	2547	-0-	-398	-0-	153	1	2394	2	N	-0-					8
11	2850	X	2378	-0-	-472	-0-	152	1	2226	2	N	-0-					8
12	2883	X	2589	-0-	-294	-0-	165	1	2424	2	N	-0-					8
01	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	173	1	2401	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	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	146	1	1580	2	N	-0-					42
09	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	142	1	1458	2	N	-0-					42
10	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	97	1	1520	2	N	-0-					42
11	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	100	1	1473	2	N	-0-					42
12	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	103	1	1516	2	N	-0-					42
*01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	113	1	1565	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	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	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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	173	1	1867	2	N	-0-					12
09	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	173	1	1778	2	N	-0-					12
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	119	1	1862	2	N	-0-					12
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	134	1	1967	2	N	-0-					12
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	131	1	1920	2	N	1					13
							1	9									
*01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	144	1	1990	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	1922	X	977	-0-	-945	-0-	82	1	895	2	N	-0-	68	1			9
09	1770	X	1179	-0-	-591	-0-	105	1	1074	2	N	-0-					9
10	1829	X	742	-0-	-1087	-0-	45	1	697	2	N	-0-					9
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					9
12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	154	1	2251	2	N	-0-					9
*01	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	150	1	2080	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	4712	X	4629	-0-	-83	-0-	392	1	4237	2	N	-0-					95
09	4560	X	4478	-0-	-82	-0-	398	1	4080	2	N	-0-					95
10	4712	X	4497	-0-	-215	-0-	270	1	4227	2	N	-0-					95
11	4560	X	4322	-0-	-238	-0-	276	1	4046	2	N	-0-					95
12	4681	X	4362	-0-	-319	-0-	279	1	4083	2	N	-0-					95
01	4619	X	4440	-0-	-179	-0-	299	1	4141	2	N	-0-					95

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2247	-0-	-264	-0-	191	1	2056	2	N	-0-					17
09	2340	X	2154	-0-	-186	-0-	191	1	1963	2	N	-0-					17
10	2418	X	2336	-0-	-82	-0-	140	1	2196	2	N	-0-					17
11	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	155	1	2272	2	N	-0-					17
12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	158	1	2322	2	N	-0-					17
*01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	166	1	2297	2	N	-0-					17

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	3202	X	3172	-0-	-30	-0-	269	1	2903	2	N	-0-	60	1			7
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	264	1	2696	2	N	-0-					7
10	2511	X	2042	-0-	-469	-0-	122	1	1920	2	N	-0-					7
11	2430	X	1818	-0-	-612	-0-	116	1	1702	2	N	-0-					7
12	2511	X	1904	-0-	-607	-0-	122	1	1782	2	N	-0-					7
01	2511	X	1986	-0-	-525	-0-	134	1	1852	2	N	-0-					7

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	35619	X	32506	-0-	-3113	-0-	2746	1	29637	2	N	112					234
							123	9									
09	32970	X	30923	-0-	-2047	-0-	2736	1	28047	2	N	127	184	1			177
							140	9									
10	32736	X	29432	-0-	-3304	-0-	1757	1	27526	2	N	135	180	1			132
							149	9									
11	31470	X	26517	-0-	-4953	-0-	1680	1	24704	2	N	121					253
							133	9									
12	32519	X	27201	-0-	-5318	-0-	1729	1	25323	2	N	135	159	1			229
							149	9									
01	32519	X	27389	-0-	-5130	-0-	1835	1	25394	2	N	145	156	1			218
							160	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

08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					30
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	2	7	9	N	6					36
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	2	11	9	N	10					46
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	991	2	8	9	N	7					53
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1044	2	8	9	N	7					60
*01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8	9	N	7					67

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

08	806	N	331	-0-	-475	-0-	330	2	1	9	N	1					17
09	780	N	357	-0-	-423	-0-	357	2			N	-0-					17
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1					18
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2					20
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	847	2	19	9	N	17					37
*01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1847	2	70	9	N	64	94	1			7

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
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	DELQ PR	218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					93
09	DELQ PR	29	-0-	29	247	29	2			N	-0-					93
10	276 R	29	-0-	-247	-0-	29	2			N	-0-					93
11	240 #	80	-0-	-160	-0-	79	2	1	9	N	1					94
12	248 #	79	-0-	-169	-0-	79	2			N	-0-					94
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					94

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	2247 R	2247	-0-	-0-	-0-	2228	3	19	9	Y	17					66
09	2005 R	2005	-0-	-0-	-0-	1974	3	31	9	Y	28	53	1			41
10	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1713	3	10	9	Y	9					50
11	1655 R	1655	-0-	-0-	-0-	1647	3	8	9	Y	7					57
12	1550 #	244	-0-	-1306	-0-	214	3	30	9	Y	27	53	1			31
01	2232 #	1531	-0-	-701	-0-	1520	3	11	9	Y	10					41

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-

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	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					84
09	150 #	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					84
10	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					84
11	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					84
12	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					84
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			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-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					28
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					28
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					28
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					28
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					28
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	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	1023	N	894	-0-	-129	-0-	880	3	14	9	N	13					194
09	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	1019	3			N	-0-					194
10	1023	N	796	-0-	-227	-0-	795	3	1	9	N	1					195
11	870	N	736	-0-	-134	-0-	734	3	2	9	N	2					197
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					197
*01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	769	3	178	9	N	162	349	1			10

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-	98	3	64	9	N	58					201
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	107	3	76	9	N	69	171	1			99
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	85	3	19	9	N	17					116
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	101	3	66	9	N	60					176
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	69	3	84	9	N	76	168	1			84
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	97	3	35	9	N	32					116

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	211	3	8	9	N	7					137
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	130	3	2	9	N	2					139
10	186	N	84	-0-	-102	-0-	76	3	8	9	N	7					146
11	210	N	84	-0-	-126	-0-	76	3	8	9	N	7					153
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	3	2	9	N	2					155
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	N	3					158

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1400	3	28	9	Y	25	78	1			54
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	739	3	30	9	Y	27					81
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	837	3	59	9	Y	54	44	1			91
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1156	3	54	9	Y	49	77	1			63
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	951	3	37	9	Y	34					97
01	775	N	550	-0-	-225	-0-	447	3	103	9	Y	94	81	1			110

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1065	3	34	9	N	31	96	1			23
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	600	3	36	9	N	33					56
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	661	3	73	9	N	66	54	1			68
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	863	3	66	9	N	60	94	1			34
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	784	3	46	9	N	42					76
01	620	N	423	-0-	-197	-0-	298	3	125	9	N	114	99	1			91

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	646	2	14	9	N	13					203
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	572	2	8	9	N	7					210
10	744	N	372	-0-	-372	-0-	365	2	7	9	N	6	188	1	1	8	27
11	630	N	545	-0-	-85	-0-	533	2	12	9	N	11					38
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	512	2	15	9	N	14					52
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	524	2	12	9	N	11					63

JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	63	2	77	9	N	70					70
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	187	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15648 01/14/2019

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
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

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					22
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					22
*01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	3			N	-0-					115
09	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	3			N	-0-					115
10	496	N	75	-0-	-421	-0-	75	3			N	-0-					115
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					115
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					115
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					115

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					96
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					56
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					56
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	215	3	34	9	N	31					87
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					87
*12	248	N	99	-0-	-149	-0-	65	2	34	9	N	31					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	310	#	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					280
09	300	#	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					280
10	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					280
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					280
*12	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					280
01	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					280

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	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1170	2	11	9	N	10					183
09	1110	#	947	-0-	-163	-0-	939	2	8	9	N	7					190
10	1023	#	983	-0-	-40	-0-	974	2	9	9	N	8					198
11	1110	#	890	-0-	-220	-0-	884	2	6	9	N	5					203
12	1147	#	1057	-0-	-90	-0-	1049	2	8	9	N	7					210
01	1147	#	777	-0-	-370	-0-	764	2	13	9	N	12					222

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	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5194	2	19	9	N	17					166
09	5040	X	2253	-0-	-2787	-0-	2244	2	9	9	N	8					174
10	4836	X	4303	-0-	-533	-0-	4293	2	10	9	N	9					183
11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5185	2	7	9	N	6	26	1			163
12	5208	X	4133	-0-	-1075	-0-	4123	2	10	9	N	9					172
01	5208	X	4251	-0-	-957	-0-	4233	2	18	9	N	16					188

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	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2058	2	14	9	N	13					118
09	1260	N	723	-0-	-537	-0-	719	2	4	9	N	4					122
10	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	1556	2	10	9	N	9					131
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2015	2	10	9	N	9	9	1			131
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	776	2	10	9	N	9					140
01	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1399	2	8	9	N	7					147

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					65
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					65
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1906	-0-	-636	-0-	1845	2	61	9	N	55					168
09	1710	X	730	-0-	-980	-0-	706	2	24	9	N	22					190
10	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2175	2	56	9	N	51	187	1			54
11	1830	N	1286	-0-	-544	-0-	1240	2	46	9	N	42	13	1			83
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	954	2	241	9	N	219	183	1			119
01	2232	N	972	-0-	-1260	-0-	943	2	29	9	N	26					145

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

08	5456	X	4200	-0-	-1256	-0-	4136	2	64	9	N	58					163
09	5280	X	2458	-0-	-2822	-0-	2417	2	41	9	N	37					200
10	5456	X	5155	-0-	-301	-0-	5083	2	72	9	N	65	121	1			144
11	4500	X	3584	-0-	-916	-0-	3540	2	44	9	N	40	24	1			160
12	4650	X	4180	-0-	-470	-0-	4125	2	55	9	N	50					210
01	5146	X	3362	-0-	-1784	-0-	3328	2	34	9	N	31					241

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4693	2	22	9	N	20					172
09	4140	X	1672	-0-	-2468	-0-	1664	2	8	9	N	7					179
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3883	2	23	9	N	21					200
11	4560	X	4470	-0-	-90	-0-	4449	2	21	9	N	19					219
12	4712	X	2955	-0-	-1757	-0-	2941	2	14	9	N	13					232
01	4712	X	4190	-0-	-522	-0-	4173	2	17	9	N	15					247

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

08	3906	X	2859	-0-	-1047	-0-	2784	2	75	9	N	68					173
09	3870	X	2076	-0-	-1794	-0-	1942	2	134	9	N	122	188	1			107
10	3999	X	3474	-0-	-525	-0-	3211	2	263	9	N	239	193	1			153
11	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	3568	2	179	9	N	163	191	1			125
12	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	3506	2	171	9	N	155					280
*01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4084	2	244	9	N	222	384	1			118

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					68
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	N	4					72
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	75	2	28	9	N	25					97

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3905	2	98	9	N	89					222
09	3750	X	1966	-0-	-1784	-0-	1885	2	81	9	N	74	188	1			108
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4384	2	120	9	N	109					217
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3732	2	146	9	N	133	190	1			160
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4392	2	130	9	N	118	190	1			88
01	4340	X	4153	-0-	-187	-0-	4032	2	121	9	N	110					198

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728		2402	-0-	-326	-0-	2389	2	13	9	N	12					68
09	2640		1800	-0-	-840	-0-	1775	2	25	9	N	23					91
10	2728		2219	-0-	-509	-0-	2202	2	17	9	N	15					106
11	2610	#	983	-0-	-1627	-0-	979	2	4	9	N	4					110
*12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2269	2	12	9	N	11					121
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1397	2	7	9	N	6	127	1			-0-

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2					24
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					25
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					26
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
01	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					26

GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		132	-0-	132	893	132	1			Y	-0-					12
09	1039	N	146	-0-	-893	-0-	146	1			Y	-0-					12
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			Y	-0-					12
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	1			Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					92
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					100

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	14B2 EXT		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

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-

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

08	310	N	253	-0-	-57	-0-	242	2	11	9	N	10					155
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	177	2	17	9	N	15					170
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	203	2	22	9	N	20	173	1			17
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	199	2	7	9	N	6					23
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	218	2	22	9	N	20					43
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	288	2	22	9	N	20					63

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					44
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					44
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					44
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					44
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					44
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					45
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					45
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					45
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					45
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
10	14B2 EXT		6	-0-	6	6	5	2	1	9	N	1					70
11	14B2 EXT		6	-0-	6	12	5	2	1	9	N	1					71
12	14B2 EXT		6	-0-	6	18	5	1	1	9	N	1					72
01	14B2 EXT		6	-0-	6	24	5	1	1	9	N	1					73

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1947	2	51	9	N	46	1	8			123
09	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	1467	2	11	9	N	10					133
10	1860	N	1421	-0-	-439	-0-	1409	2	12	9	N	11					144
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1832	2	6	9	N	5					149
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1892	2	30	9	N	27					176
01	1426	N	668	-0-	-758	-0-	636	2	32	9	N	29					205

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1491	2	63	9	N	57	1	8			151
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1405	2	20	9	N	18					169
10	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1279	2	10	9	N	9					178
11	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	1259	2	25	9	N	23					201
12	1488	N	219	-0-	-1269	-0-	219	2			N	-0-					201
01	1302	N	316	-0-	-986	-0-	264	2	52	9	N	47					248

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	565	2	17	9	N	15					116
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	522	2	13	9	N	12					128
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	667	2	11	9	N	10					138
11	570	N	476	-0-	-94	-0-	432	2	44	9	N	40					178
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	508	2	81	9	N	74	175	1			77
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	652	2	69	9	N	63					140

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-					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

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2438	2	43	9	N	39	115	1			37
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	461	1	2159	2	N	11					48
							12	9									
10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	472	1	2305	2	N	36					84
							40	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	191	1	1555	2	N	4					88
							4	9									
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	137	1	1369	2	N	-0-					88
*01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	326	1	2296	2	N	19	73	1			34
							21	9									

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 "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/21/2018

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	596	-0-	-644	-0-	59	1	537	3	N	-0-					85
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	57	1	492	3	N	-0-					85
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	57	1	498	3	N	-0-					85
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	51	1	462	3	N	-0-					85
12	558	N	434	-0-	-124	-0-	40	1	394	3	N	-0-					85
01	558	N	370	-0-	-188	-0-	34	1	336	3	N	-0-					85

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	62	1	563	3	N	31	133	1			43
							34	9									
09	630	N	532	-0-	-98	-0-	56	1	476	3	N	-0-					43
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	49	1	430	3	N	-0-					43
11	630	N	481	-0-	-149	-0-	48	1	433	3	N	-0-					43
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	514	3	N	-0-					43
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	40	1	396	3	N	-0-					43

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*12	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	91	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	227	-0-	227	371	227	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	371					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	371					Y	NO RPT					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	99	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	101	1	845	2	Y	-0-					-0-
*10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	20					20
*11	990	N	156	-0-	-834	-0-	141	2	15	9	Y	14					34
*12	992	N	759	-0-	-233	-0-	742	2	17	9	Y	15	31	1			18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	199	1	1543	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1860	N	1430	-0-	-430	-0-	179	1	1248	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	1550	N	59	-0-	-1491	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	1680	N	1047	-0-	-633	-0-	1045	2	2	9	Y	2	2	1			1
*12	1488	N	965	-0-	-523	-0-	963	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					23
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					23
10	341	N	107	-0-	-234	-0-	107	2			N	-0-					23
11	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					23
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					23

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					120
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					120
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					120
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					120
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					120
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					120

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1967	-0-	-885	-0-	30	1	1937	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	280	-0-	-2480	-0-	22	1	258	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	31	1	2371	2	N	-0-					-0-
11	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	30	1	2231	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	1681	-0-	-520	-0-	25	1	1656	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	921	-0-	-1466	-0-	14	1	907	2	N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	370	-0-	-529	-0-	368	2	2	9	N	2					112
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1206	2	11	9	N	10					122
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					122
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					126
12	1240	N	913	-0-	-327	-0-	909	2	4	9	N	4					130
01	1023	N	716	-0-	-307	-0-	685	2	31	9	N	28					158

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					35
09	390	N	176	-0-	-214	-0-	176	2			N	-0-					35
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					35
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			N	-0-					35
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
01	403	N	17	-0-	-386	-0-	17	2			N	-0-					35

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	552 1 185 9		2525	2	N	168	203	1			165
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	532 1 186 9		2199	2	N	169	171	1			163
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	507 1 165 9		1990	2	N	150	182	1	1	8	130
11	1860	X	559	-0-	-1301	-0-	122 1		437	2	N	-0-					130
12	1922	X	346	-0-	-1576	-0-	67 1 51 9		228	2	N	46	13	1			163
*01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	361 1 212 9		1490	2	N	193	313	1			43

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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	251	1	1146	2	Y	24	13	1	5	8	22
							26	9									
09	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	283	1	1169	2	Y	15	26	1	4	8	7
							17	9									
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	606	1	2346	2	Y	28	17	1	5	8	13
							31	9									
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	5					18
12	1519	N	195	-0-	-1324	-0-	37	1	138	2	Y	18	32	1			4
							20	9									
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	149	1	621	2	Y	8					12
							9	9									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

08	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	242	1	1105	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
09	1440	N	1299	-0-	-141	-0-	252	1	1041	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
10	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	248	1	976	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
11	1320	N	550	-0-	-770	-0-	113	1	434	2	Y	3					9
							3	9									
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	293	1	1084	2	Y	10	14	1			5
							11	9									
*01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	472	1	1891	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

08	5611	X	3542	-0-	-2069	-0-	628	1	2874	2	Y	36	30	1			22
							40	9									
09	4530	X	3252	-0-	-1278	-0-	631	1	2609	2	Y	11	26	1			7
							12	9									
10	4371	X	2977	-0-	-1394	-0-	606	1	2346	2	Y	23	17	1			13
							25	9									
11	4230	X	2561	-0-	-1669	-0-	596	1	1959	2	Y	5					18
							6	9									
12	3702	X	2671	-0-	-1031	-0-	599	1	2038	2	Y	31	45	1			4
							34	9									
*01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	558	1	2272	2	Y	8					12
							9	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	282	1	1287	2	Y	19	13	1			22
							21	9									
09	1740	N	1306	-0-	-434	-0-	251	1	1043	2	Y	11	26	1			7
							12	9									
10	1798	N	1437	-0-	-361	-0-	293	1	1130	2	Y	13	7	1			13
							14	9									
11	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	341	1	1120	2	Y	5					18
							6	9									
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	379	1	1288	2	Y	22	36	1			4
							24	9									
*01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	356	1	1441	2	Y	8					12
							9	9									

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	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	606	1	2767	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
09	3540	X	3208	-0-	-332	-0-	624	1	2581	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	3658	X	2646	-0-	-1012	-0-	509	1	2116	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
11	3540	X	2342	-0-	-1198	-0-	544	1	1796	2	Y	2					5
							2	9									
12	3658	X	2740	-0-	-918	-0-	622	1	2096	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
*01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	550	1	2242	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT		775	-0-	775	2393	138 4	1 9	633	2	Y	4	4	1			3
09	14B2 EXT		414	-0-	414	2807	80 3	1 9	331	2	Y	3	3	1			3
10	14B2 EXT		337	-0-	337	3144	68 8	1 9	261	2	Y	7	7	1			3
11	3388	X	244	-0-	-3144	-0-	56	1	188	2	Y	-0-					3
12	205	X	205	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	157	2	Y	2	5	1			-0-
01	341	N	220	-0-	-121	-0-	43	1	177	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

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	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	424 48	1 9	1938	2	Y	44	48	1	2	8	24
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	436 3	1 9	1803	2	Y	3	3	8			24
10	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	444 30	1 9	1715	2	Y	27	11	1	3	8	37
11	2340	N	2144	-0-	-196	-0-	499	1	1645	2	Y	-0-					37
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	548 36	1 9	1871	2	Y	33	13	1			57
*01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	500 1	1 9	2022	2	Y	1	43	1			15

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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.		70	-0-	70	70	13	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-					-0-
12	70	X	-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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

08	2046	N	1428	-0-	-618	-0-	254	1	1151	2	Y	21	15	1			22
							23	9									
09	1980	N	1516	-0-	-464	-0-	292	1	1212	2	Y	11	26	1			7
							12	9									
10	2046	N	1359	-0-	-687	-0-	268	1	1077	2	Y	13	7	1			13
							14	9									
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	357	1	1122	2	Y	5					18
							6	9									
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	390	1	1332	2	Y	21	35	1			4
							23	9									
*01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	180	1	696	2	Y	8					12
							9	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

08	3720	X	3086	-0-	-634	-0-	549	1	2509	2	Y	25	24	1	1	8	77
							28	9									
09	3210	X	2751	-0-	-459	-0-	535	1	2215	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
10	3317	X	1603	-0-	-1714	-0-	344	1	1244	2	Y	14	14	1			77
							15	9									
11	3210	X	2967	-0-	-243	-0-	663	1	2187	2	Y	106	160	1			23
							117	9									
12	3317	X	2707	-0-	-610	-0-	609	1	2084	2	Y	13	13	1			23
							14	9									
*01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	524	1	2117	2	Y	-0-					23

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	163	1	744	2	Y	7	7	1			80
							8	9									
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	165	1	684	2	Y	-0-					80
10	3100	N	3400	-0-	300	300	717	1	2679	2	Y	4	4	1			80
							4	9									
11	900	N	437	-0-	-463	-0-	98	1	339	2	Y	-0-					80
12	659	N	83	-0-	-576	-0-	12	1	51	2	Y	18	18	1			80
							20	9									
*01	113	X	113	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	Y	16	83	1			13
							18	9									

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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
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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	167	1	761	2	Y	-0-					81
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	237	1	970	2	Y	-0-					81
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	5	5	1			81
							6	9									
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					81
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					81
*01	103	X	103	-0-	-0-	-0-	16	1	61	2	Y	24	86	1			19
							26	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

08	992	X	825	-0-	-167	-0-	142	1	680	2	Y	3	3	1			60
							3	9									
09	960	X	685	-0-	-275	-0-	128	1	557	2	Y	-0-					60
10	965	X	965	-0-	-0-	-0-	180	1	779	2	Y	5	5	1			60
							6	9									
11	900	X	859	-0-	-41	-0-	176	1	683	2	Y	-0-					60
12	837	X	705	-0-	-132	-0-	128	1	574	2	Y	3	3	1			60
							3	9									
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	135	1	626	2	Y	-0-					60

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	265	1	1210	2	Y	17	11	1			22
							19	9									
09	1530	N	1275	-0-	-255	-0-	246	1	1017	2	Y	11	26	1			7
							12	9									
10	1581	N	726	-0-	-855	-0-	133	1	579	2	Y	13	7	1			13
							14	9									
11	1440	N	143	-0-	-1297	-0-	35	1	102	2	Y	5					18
							6	9									
12	1333	N	788	-0-	-545	-0-	171	1	597	2	Y	18	32	1			4
							20	9									
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	248	1	999	2	Y	8					12
							9	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

08	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	469	1	2141	2	Y	45	51	1			24
							50	9									
09	2640	N	2503	-0-	-137	-0-	487	1	2016	2	Y	-0-					24
10	2759	N	2464	-0-	-295	-0-	500	1	1935	2	Y	26	13	1			37
							29	9									
11	2580	N	2337	-0-	-243	-0-	541	1	1796	2	Y	-0-					37
12	2573	N	2136	-0-	-437	-0-	465	1	1632	2	Y	35	15	1			57
							39	9									
*01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	433	1	1738	2	Y	1	43	1			15
							1	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 #: 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		183	-0-	183	472	30	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	472					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		87	-0-	87	559	16	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	559	X	-0-	-0-	-559	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	533	1	2436	2	Y	25	19	1			22
							28	9									
09	2910	X	2497	-0-	-413	-0-	483	1	2002	2	Y	11	26	1			7
							12	9									
10	2976	X	2511	-0-	-465	-0-	500	1	1990	2	Y	19	13	1			13
							21	9									
11	2910	X	2345	-0-	-565	-0-	545	1	1794	2	Y	5					18
							6	9									
12	2573	N	2448	-0-	-125	-0-	536	1	1881	2	Y	28	42	1			4
							31	9									
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	276	1	1087	2	Y	8					12
							9	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
11	74	X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	11	1	90	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	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
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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	19	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	68	1	487	2	Y	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	173	1	1331	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
*10	744	N	439	-0-	-305	-0-	438	2	1	9	Y	1	1	1			2
*11	540	N	193	-0-	-347	-0-	191	2	2	9	Y	2	2	1			2
*12	1178	N	983	-0-	-195	-0-	981	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	125	1	1096	2	Y	105					139
							116	9									
09	1740	N	1461	-0-	-279	-0-	148	1	1193	2	Y	109	118	1			130
							120	9									
*10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1871	2	140	9	Y	127	220	1			37
*11	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	1095	2	124	9	Y	113					150
*12	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1345	2	121	9	Y	110	235	1			25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2576	N	2312	-0-	-264	-0-	139	1	2050	2	Y	112	220	1			55
							123	9									
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	81	1	800	2	Y	45					100
							50	9									
10	589	X	192	-0-	-397	-0-	192	2			Y	-0-					100
*11	570	X	217	-0-	-353	-0-	217	2			Y	-0-	78	1			22
*12	589	X	210	-0-	-379	-0-	210	2			Y	-0-					22
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					22

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	118	1	1003	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1070	-0-	-490	-0-	122	1	948	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
*12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	52	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*12	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	GINN HEIRS G.U. 1				WELL #: 4	RRCID -> 190969						COMPL. DATE 05/26/2002					TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	35	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	43	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 199507						COMPL. DATE 09/26/2003					TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643
08	1736	X	1350	-0-	-386	-0-	414	1	936	2	Y	-0-	110	1			-0-
09	1680	X	1101	-0-	-579	-0-	382	1	719	2	Y	-0-					-0-
*10	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1312	2	25	9	Y	23	9	1			14
*11	1320	N	995	-0-	-325	-0-	973	2	22	9	Y	20	23	1			11
*12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					11
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					11
	HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 7	RRCID -> 199509						COMPL. DATE 01/17/2004					TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	426	1	1109	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1830	N	1457	-0-	-373	-0-	447	1	988	2	Y	20	10	1			10
							22	9									
*10	1643	N	734	-0-	-909	-0-	731	2	3	9	Y	3	11	1			2
*11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2330	2	4	9	Y	4	4	1			2
*12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2222	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					3
	DICKSON, STARR GU #1				WELL #: 7	RRCID -> 199837						COMPL. DATE 12/02/2003					TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	258	1	2092	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1957	-0-	-83	-0-	235	1	1722	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	826	-0-	-1282	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1921	-0-	-119	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
*12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	272	1	602	2	Y	9					25
							10	9									
09	1440	N	683	-0-	-757	-0-	241	1	442	2	Y	-0-	20	1			5
10	961	N	570	-0-	-391	-0-	570	2			Y	-0-					5
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-	5	1			-0-
*12	713	N	347	-0-	-366	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-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	1333	X	547	-0-	-786	-0-	68	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	15	-0-	-1515	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
*12	558	X	388	-0-	-170	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	825	1	1883	2	Y	-0-					-0-
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	825	1	1572	2	Y	-0-					-0-
*10	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2263	N	896	-0-	-1367	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	91	1	692	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	582	-0-	-78	-0-	75	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	16	-0-	-666	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	72	-0-	-588	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*12	589	N	153	-0-	-436	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	261	1	2115	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2116	-0-	-554	-0-	252	1	1863	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1600	-0-	-710	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	188	1	1443	2	Y	26	1	1			25
							29	9									
09	1710	N	1243	-0-	-467	-0-	155	1	1049	2	Y	35	50	1			10
							39	9									
*10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1824	2	19	9	Y	17	13	1			14
*11	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2818	2	24	9	Y	22	21	1			15
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1582	2	12	9	Y	11	20	1			6
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

08	4402	X	3745	-0-	-657	-0-	393	1	3332	2	Y	18	4	1			17
							20	9									
09	4050	X	3982	-0-	-68	-0-	443	1	3471	2	Y	62	61	1			18
							68	9									
*10	4185	X	388	-0-	-3797	-0-	362	2	26	9	Y	24	18	1			24
*11	4050	X	2470	-0-	-1580	-0-	2436	2	34	9	Y	31	30	1			25
*12	4123	X	2115	-0-	-2008	-0-	2098	2	17	9	Y	15	32	1			8
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					8

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	190	1	1463	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	1343	-0-	-877	-0-	170	1	1173	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	227	-0-	-1664	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	199	-0-	-1391	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*12	1395	N	1049	-0-	-346	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-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. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	167	1	1249	2	Y	-0-					-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	158	1	1073	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

08	3100	N	4447	-0-	1347	1347	464	1	3983	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5888	-0-	2888	4235	653	1	5235	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	670	-0-	-2430	1805	670	2			Y	-0-					-0-
11	6338	X	4533	-0-	-1805	-0-	4533	2			Y	-0-					-0-
*12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

08	3906	X	2177	-0-	-1729	-0-	241	1	1936	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2598	-0-	-852	-0-	303	1	2295	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
11	3420	X	2286	-0-	-1134	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
*12	2697	X	2049	-0-	-648	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	80	1	447	2	Y	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	84	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4687	-0-	1587	1587	4687	2			Y	-0-					-0-
11	1767	N	180	-0-	-1587	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*12	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	515	1	1215	2	Y	9					42
							10	9									
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	394	1	769	2	Y	-0-	34	1			8
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					8
*11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
*12	899	N	525	-0-	-374	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	101	1	207	2	Y	9					25
							10	9									
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	125	1	223	2	Y	-0-	20	1			5
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
*11	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-	5	1			-0-
*12	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	71	1	136	2	Y	9					25
							10	9									
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	74	1	119	2	Y	-0-	20	1			5
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5
*11	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	2			Y	-0-	5	1			-0-
*12	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	378	1	3197	2	Y	7	173	1			6
							8	9									
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	395	1	3065	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
*10	930	X	872	-0-	-58	-0-	688	2	184	9	Y	167	126	1			44
*11	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1668	2	241	9	Y	219	212	1			51
*12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2509	2	122	9	Y	111	103	1			59
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					59

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	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	331	1	2762	2	Y	99	57	1			97
							109	9									
09	2730	X	2707	-0-	-23	-0-	299	1	2261	2	Y	134	192	1			39
							147	9									
*10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2704	2	128	9	Y	116	88	1			67
*11	3090	X	1958	-0-	-1132	-0-	1790	2	168	9	Y	153	148	1			72
*12	3193	X	1205	-0-	-1988	-0-	1119	2	86	9	Y	78	109	1			41
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					41

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	330	1	2756	2	Y	6	2	1			5
							7	9									
09	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	286	1	2150	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
*10	1364	X	353	-0-	-1011	-0-	347	2	6	9	Y	5	4	1			4
*11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	8	7	1			5
*12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	3	6	1			2
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

08	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	303	1	2504	2	Y	101	13	1			99
							111	9									
09	3060	X	2658	-0-	-402	-0-	289	1	2179	2	Y	173	222	1			50
							190	9									
*10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7129	2	94	9	Y	85	64	1			71
*11	3060	X	2436	-0-	-624	-0-	2313	2	123	9	Y	112	108	1			75
*12	2914	X	1178	-0-	-1736	-0-	1116	2	62	9	Y	56	101	1			30
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					30

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	109	1	720	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1081	-0-	-599	-0-	142	1	939	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5629	-0-	2529	2529	5629	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1186	-0-	-1814	715	1186	2			Y	-0-					-0-
*12	1639	N	924	-0-	-715	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

08	4371	X	3648	-0-	-723	-0-	371	1	3277	2	Y	-0-					-0-
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	512	1	4172	2	Y	-0-					-0-
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3625	-0-	-605	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
*12	4371	X	3378	-0-	-993	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-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 #: 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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	187	1	1438	2	Y	30	6	1			30
							33	9									
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	170	1	1173	2	Y	143	131	1			42
							157	9									
*10	992	N	239	-0-	-753	-0-	185	2	54	9	Y	49	37	1			54
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1098	2	70	9	Y	64	62	1			56
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1084	2	35	9	Y	32	71	1			17
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					17

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-

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	123	1	307	2	Y	18					58
							20	9									
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	119	1	250	2	Y	15					73
							17	9									
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					73
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-	73	1			-0-
*12	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	344	1	2886	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	384	1	2977	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
*10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4466	2	4	9	Y	4	3	1			5
*11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3498	2	7	9	Y	6	6	1			5
*12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2833	2	4	9	Y	4	7	1			2
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					2

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	160	1	1184	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	159	1	1081	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	766	-0-	-567	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	969	-0-	-321	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
*12	1271	N	902	-0-	-369	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	3224	X	2915	-0-	-309	-0-	1181	1	1720	2	Y	13					26
							14	9									
09	3120	X	2589	-0-	-531	-0-	1066	1	1523	2	Y	-0-					26
*10	3224	X	2286	-0-	-938	-0-	2205	2	81	9	Y	74	48	1			52
*11	3120	X	808	-0-	-2312	-0-	772	2	36	9	Y	33	49	1			36
*12	2914	X	1645	-0-	-1269	-0-	1621	2	24	9	Y	22	46	1			12
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					12

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	318	1	2639	2	Y	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	397	1	3081	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-
*11	2550	X	2444	-0-	-106	-0-	2443	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	2635	X	2416	-0-	-219	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	1523	-0-	-1639	-0-	624	1	898	2	Y	1					2
							1	9									
09	3060	X	1991	-0-	-1069	-0-	822	1	1169	2	Y	-0-					2
10	3162	X	1909	-0-	-1253	-0-	1909	2			Y	-0-					2
11	3060	X	453	-0-	-2607	-0-	453	2			Y	-0-					2
*12	2356	X	2034	-0-	-322	-0-	2034	2			Y	-0-					2
01	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					2

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	3038	X	1609	-0-	-1429	-0-	430	1	1179	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	1354	-0-	-1586	-0-	408	1	946	2	Y	-0-					-0-
*10	2759	X	1165	-0-	-1594	-0-	1157	2	8	9	Y	7					7
*11	2160	X	1064	-0-	-1096	-0-	1053	2	11	9	Y	10	13	1			4
*12	1953	X	955	-0-	-998	-0-	941	2	14	9	Y	13					17
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					17

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	5580	X	3521	-0-	-2059	-0-	923	1	2584	2	Y	13					50
							14	9									
09	5400	X	3343	-0-	-2057	-0-	987	1	2343	2	Y	12					62
							13	9									
*10	5208	X	4551	-0-	-657	-0-	4538	2	13	9	Y	12					74
*11	5040	X	3530	-0-	-1510	-0-	3511	2	19	9	Y	17	85	1			6
*12	3534	X	2332	-0-	-1202	-0-	2306	2	26	9	Y	24					30
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					30

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	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	2597	1	6977	2	Y	-0-					-0-
09	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	2942	1	6701	2	Y	-0-					-0-
*10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2417	2	36	9	Y	33	13	1			20
*11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4856	2	33	9	Y	30	34	1			16
*12	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10155	2	48	9	Y	44	33	1			27
01	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					27

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	289	1	666	2	Y	8					24
							9	9									
09	1410	N	818	-0-	-592	-0-	280	1	537	2	Y	1	20	1			5
							1	9									
10	1395	N	447	-0-	-948	-0-	447	2			Y	-0-					5
*11	930	N	181	-0-	-749	-0-	181	2			Y	-0-	5	1			-0-
*12	837	N	62	-0-	-775	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	191	1	428	2	Y	8					24
							9	9									
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	194	1	363	2	Y	1	20	1			5
							1	9									
10	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	2			Y	-0-					5
*11	570	N	437	-0-	-133	-0-	437	2			Y	-0-	5	1			-0-
*12	589	N	248	-0-	-341	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	63	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	76	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	481	1	4146	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	481	1	3789	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4941	2	4	9	Y	4	3	1			2
*11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3701	2	6	9	Y	5	5	1			2
*12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3352	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	200	-0-	-190	-0-	29	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*12	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	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. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3999	-0-		-31	-0-	709	1	3281	2	Y	8	12	1			9
								9	9									
09	3900	X	3210	-0-		-690	-0-	686	1	2524	2	Y	-0-	4	7			5
*10	4030	X	2720	-0-		-1310	-0-	2705	2	15	9	Y	14	11	1			8
*11	3900	X	1697	-0-		-2203	-0-	1668	2	29	9	Y	26	18	1			16
*12	3999	X	1142	-0-		-2857	-0-	1127	2	15	9	Y	14	16	1			14
01	3999	X	NO RPT	-0-		-3999	-0-					Y	NO RPT					14

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	2525	X	2525	-0-		-0-	-0-	722	1	1800	2	Y	3	19	1			4
								3	9									
09	2040	X	573	-0-		-1467	-0-	452	1	121	2	Y	-0-	4	7			-0-
*10	7848	X	7848	-0-		-0-	-0-	7831	2	17	9	Y	15	6	1			9
*11	2302	X	2302	-0-		-0-	-0-	2271	2	31	9	Y	28	19	1			18
*12	2108	X	1457	-0-		-651	-0-	1440	2	17	9	Y	15	18	1			15
01	2511	X	NO RPT	-0-		-2511	-0-					Y	NO RPT					15

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	2418	X	1808	-0-		-610	-0-	205	1	1603	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	1808	-0-		-382	-0-	219	1	1589	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	933	-0-		-1237	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
11	1986	X	1986	-0-		-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
*12	1860	X	1343	-0-		-517	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-		-1860	-0-					Y	NO RPT					-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	1672	X	1672	-0-		-0-	-0-	234	1	1438	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1824	X	1824	-0-		-0-	-0-	291	1	1533	2	Y	-0-					-0-
*10	2348	X	2348	-0-		-0-	-0-	2314	2	34	9	Y	31	13	1			18
*11	2222	X	2222	-0-		-0-	-0-	2157	2	65	9	Y	59	40	1			37
*12	2857	N	2857	-0-		-0-	-0-	2823	2	34	9	Y	31	37	1			31
01	1891	X	NO RPT	-0-		-1891	-0-					Y	NO RPT					31

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	3092	X	3092	-0-		-0-	-0-	331	1	2761	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	2029	-0-		-281	-0-	243	1	1786	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-		-2387	-0-					Y	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-		-2310	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2387	X	888	-0-		-1499	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	NO RPT	-0-		-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2852	X	1932	-0-		-920	-0-	217	1	1715	2	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2043	-0-		-717	-0-	244	1	1799	2	Y	-0-					-0-
10	2293	N	2293	-0-		-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3323	-0-		323	323	3323	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4515	-0-		1415	1738	4515	2			Y	-0-					-0-
01	2108	X	NO RPT	-0-		-2108	-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. 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	93	1	409	2	Y	-0-	8	1			1
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	158	1	712	2	Y	-0-					1
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	2	3	9	Y	3	2	1			2
*11	450	N	361	-0-	-89	-0-	352	2	9	9	Y	8	5	1			5
*12	465	N	318	-0-	-147	-0-	314	2	4	9	Y	4	5	1			4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	161	1	1199	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	1830	N	30	-0-	-1800	-0-	30	1			Y	-0-	1	1			-0-
*10	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	3	2	1			1
*11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1376	2	4	9	Y	4	4	1			1
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	324	1	2700	2	Y	-0-					-0-
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	308	1	2338	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
11	2280	X	993	-0-	-1287	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
*12	2356	X	775	-0-	-1581	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5867	-0-	2767	5767	1416	1	4335	2	Y	105	8	1			106
							116	9									
09	8161	X	2394	-0-	-5767	-0-	900	1	1494	2	Y	-0-	17	7			89
*10	551	X	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	Y	2	90	1			1
*11	120	X	66	-0-	-54	-0-	60	2	6	9	Y	5	3	1			3
*12	124	X	23	-0-	-101	-0-	21	2	2	9	Y	2	3	1			2
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					2

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	256	1	2068	2	Y	-0-					-0-
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	307	1	2329	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4523	-0-	1523	1523	4523	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2754	-0-	-346	1177	2754	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1932	-0-	-982	-0-	214	1	1682	2	Y	33	52	1			32
							36	9									
09	2430	X	73	-0-	-2357	-0-	30	1	43	9	Y	39	60	1			11
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					11
11	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1768	2			Y	-0-					11
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					11
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					11

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	276	1	2259	2	Y	1					1
							1	9									
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	312	1	2373	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	2449	X	2328	-0-	-121	-0-	2326	2	2	9	Y	2	1	1			2
*11	2370	X	1422	-0-	-948	-0-	1420	2	2	9	Y	2	2	1			2
*12	2449	N	1232	-0-	-1217	-0-	1231	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					1

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	558	X	95	-0-	-463	-0-	94	1	1	9	Y	1	1	1			1
09	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	360	1	916	2	Y	1	1	7			1
							1	9									
*10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3441	2	7	9	Y	6	3	1			4
*11	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2311	2	12	9	Y	11	8	1			7
*12	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1002	2	7	9	Y	6	7	1			6
01	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					6

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	1953	X	1122	-0-	-831	-0-	136	1	963	2	Y	21	15	1			21
							23	9									
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	411	1	3201	2	Y	312	242	1			91
							343	9									
*10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	93	70	1			114
*11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	122	118	1			118
*12	4092	X	504	-0-	-3588	-0-	436	2	68	9	Y	62	147	1			33
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					33

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	2046	X	1920	-0-	-126	-0-	186	1	1711	2	Y	21					92
							23	9									
09	1980	X	471	-0-	-1509	-0-	50	1	421	2	Y	-0-					92
*10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3355	2	52	9	Y	47					139
*11	1980	X	1669	-0-	-311	-0-	1634	2	35	9	Y	32					171
*12	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1960	2	39	9	Y	35	155	1			51
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					51

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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	54	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	33	-0-	-147	-0-	30	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-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 #: 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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	151	1	1243	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	1530	N	777	-0-	-753	-0-	95	1	675	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	6	5	1			3
*11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1441	2	9	9	Y	8	8	1			3
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					2

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	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	271	1	2350	2	Y	-0-					-0-
09	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	1043	1	8640	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
01	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1841	-0-	-515	-0-	208	1	1631	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
09	2070	X	1552	-0-	-518	-0-	191	1	1349	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
*10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3643	2	13	9	Y	12	9	1			6
*11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2735	2	18	9	Y	16	15	1			7
*12	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2353	2	8	9	Y	7	10	1			4
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1537	-0-	1537	2663	178	1	1358	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	T. A.		1387	-0-	1387	4050	174	1	1206	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*10	7119	X	3069	-0-	-4050	-0-	3063	2	6	9	Y	5	4	1			3
*11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2305	2	8	9	Y	7	7	1			3
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1875	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2327	N	1686	-0-	-641	-0-	193	1	1493	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	327	1	2498	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4280	2	2	9	Y	2	1	1			1
*11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3319	2	2	9	Y	2	2	1			1
*12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3140	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					1

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 #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3291	-0-	3291	6348	350	1	2940	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	T. A.		3002	-0-	3002	9350	345	1	2649	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
*10	10648	X	1298	-0-	-9350	-0-	1291	2	7	9	Y	6	5	1			3
*11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3489	2	10	9	Y	9	8	1			4
*12	3286	X	2911	-0-	-375	-0-	2907	2	4	9	Y	4	6	1			2
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	275	1	2245	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
09	3090	X	2013	-0-	-1077	-0-	240	1	1761	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
*10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	12	9	1			6
*11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3228	2	15	9	Y	14	14	1			6
*12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2952	2	9	9	Y	8	10	1			4
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	296	1	2436	2	Y	2					2
							2	9									
09	2340	X	1973	-0-	-367	-0-	236	1	1729	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*10	2418	X	2207	-0-	-211	-0-	2205	2	2	9	Y	2	2	1			2
*11	2340	X	1349	-0-	-991	-0-	1346	2	3	9	Y	3	3	1			2
*12	2418	X	2407	-0-	-11	-0-	2405	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					1

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	276	1	2398	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	376	1	3029	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
*10	3038	X	427	-0-	-2611	-0-	420	2	7	9	Y	6	5	1			4
*11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	8	8	1			4
*12	3038	X	2105	-0-	-933	-0-	2101	2	4	9	Y	4	6	1			2
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1917	-0-	-377	-0-	216	1	1700	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	2220	X	1742	-0-	-478	-0-	212	1	1527	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2721	2	3	9	Y	3	2	1			2
*11	2100	X	1103	-0-	-997	-0-	1099	2	4	9	Y	4	4	1			2
*12	1798	N	361	-0-	-1437	-0-	359	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	45	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3100	N	3652	-0-	552	552	982	1	2670	2	Y	-0-	100	1			8
09	3000	N	2831	-0-	-169	383	894	1	1937	2	Y	-0-					8
*10	2082	X	1699	-0-	-383	-0-	1680	2	19	9	Y	17	15	1			10
*11	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1374	2	34	9	Y	31	21	1			20
*12	1302	X	757	-0-	-545	-0-	739	2	18	9	Y	16	20	1			16
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					16

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	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	146	1	1060	2	Y	-0-					-0-
09	1140	X	625	-0-	-515	-0-	93	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			Y	-0-					-0-
11	1140	X	773	-0-	-367	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
*12	1178	X	502	-0-	-676	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	274	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	156	1	322	2	Y	-0-					-0-
*10	868	N	375	-0-	-493	-0-	367	2	8	9	Y	7	3	1			4
*11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	6	7	1			3
*12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	9	7	1			5
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					5

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	25	1	78	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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	205	2	Y	83	57	1			40
							91	9									
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	Y	70	62	1			48
							77	9									
*10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	69	94	1			23
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	60	1			12
*12	341	N	323	-0-	-18	-0-	253	2	70	9	Y	64	61	1			15
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	75	1	542	2	Y	-0-					-0-
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	259	1	2056	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	14	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	13	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	0	N	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
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	959	X	959	-0-	-0-	-0-	287	1	662	2	Y	9					22
							10	9									
09	682	X	682	-0-	-0-	-0-	209	1	393	2	Y	73	25	1			70
							80	9									
*10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	23					93
*11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	166	146	1			113
*12	439	X	439	-0-	-0-	-0-	311	2	128	9	Y	116					229
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					229

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	1395	X	734	-0-	-661	-0-	222	1	502	2	Y	9					27
							10	9									
09	1350	X	256	-0-	-1094	-0-	95	1	161	2	Y	-0-	20	1			7
10	1395	X	72	-0-	-1323	-0-	72	2			Y	-0-					7
*11	1350	X	140	-0-	-1210	-0-	140	2			Y	-0-	7	1			-0-
*12	1395	X	143	-0-	-1252	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	303	1	2648	2	Y	-0-					-0-
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	298	1	2378	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2784	-0-	-688	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2526	-0-	-834	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
*12	3038	X	1998	-0-	-1040	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	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-

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-			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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			10

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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 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	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 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	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-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	36	2	6	9	N	5	4	1			28
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-	5	1			23
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					23
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
*01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	99	1	382	2	N	-0-					140
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	100	1	373	2	N	-0-					140
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	93	1	370	2	N	-0-					140
11	480	N	409	-0-	-71	-0-	95	1	314	2	N	-0-					140
12	496	N	390	-0-	-106	-0-	96	1	294	2	N	-0-					140
01	465	N	389	-0-	-76	-0-	82	1	307	2	N	-0-					140

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	14B2 EXT		-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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					137
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					137
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					137
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					137
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					137
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	80	2	3	9	N	3					140

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	620	N	226	-0-	-394	-0-	190	2	36	9	N	33	69	1			66
09	510	N	143	-0-	-367	-0-	130	2	13	9	N	12					78
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	225	2	7	9	N	6					84
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					84
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	N	2					86
01	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					86

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					158
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					158
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	N	1					159
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3					162
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					162
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	100	2	3	9	N	3					165

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					145
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					145
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					145
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	160	2	7	9	N	6					151
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					151
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					151

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	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

08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4495	2	364	9	N	331	13	0	528	1	7
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4001	2	329	9	N	299	299	0			7
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3029	2	341	9	N	310	226	0			91
11	4710	X	4451	-0-	-259	-0-	3925	2	526	9	N	478	293	0	150	1	126
12	4867	X	4334	-0-	-533	-0-	3937	2	397	9	N	361	317	0			170
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					170

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

08	3317	X	2791	-0-	-526	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3060	-0-	-150	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2767	-0-	-364	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2806	-0-	-224	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2140	-0-	-1022	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

08	3255	X	2719	-0-	-536	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3132	-0-	-18	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2742	-0-	-258	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2414	-0-	-810	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

08	2697	X	2653	-0-	-44	-0-	2606	3	47	9	N	43					96
09	2610	X	2503	-0-	-107	-0-	2497	3	6	9	N	5					101
10	2666	X	2563	-0-	-103	-0-	2557	3	6	9	N	5					106
11	2580	X	1899	-0-	-681	-0-	1888	3	11	9	N	10					116
12	2666	X	2328	-0-	-338	-0-	2328	3			N	-0-					116
01	2666	X	1836	-0-	-830	-0-	1836	3			N	-0-					116

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
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	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	90	1	1717	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1696	-0-	-134	-0-	79	1	1617	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1722	-0-	-262	-0-	82	1	1640	2	N	-0-					-0-
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	107	1	2106	2	N	-0-					-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	79	1	1780	2	N	-0-					-0-
*01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	75	1	1665	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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
11	300	N	179	-0-	-121	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	2	N	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

08	3100	N	5031	-0-	1931	5452	5031	2			N	-0-					-0-
09	9719	X	4267	-0-	-5452	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
*12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
*01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

08	4092	X	3747	-0-	-345	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3789	-0-	-171	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
*12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2874	-0-	-1032	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

08	10695	X	9579	-0-	-1116	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	8510	-0-	-1840	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9574	-0-	-346	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	7437	-0-	-2043	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	6989	-0-	-2807	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	5983	-0-	-3596	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	5642	X	3670	-0-	-1972	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	3766	-0-	-1694	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4198	-0-	-1289	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3508	-0-	-1802	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	2556	-0-	-2931	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
*01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					7
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					7
10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					7
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					7
*12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					7
*01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	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	6014	X	5775	-0-	-239	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5426	-0-	-484	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4451	-0-	-1129	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
*12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	3597	-0-	-2727	-0-	3597	2			N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	5115	X	3885	-0-	-1230	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4819	-0-	-131	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3515	-0-	-1321	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4307	-0-	-373	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
*12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4049	-0-	-942	-0-	4049	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	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8002	-0-	-368	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8218	-0-	-462	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8139	-0-	-381	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8510	-0-	-294	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	6366	-0-	-2438	-0-	6366	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					13
09	2130	X	1828	-0-	-302	-0-	1828	2			N	-0-					13
10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					13
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					13
12	2201	X	1885	-0-	-316	-0-	1885	2			N	-0-					13
01	2201	X	1483	-0-	-718	-0-	1483	2			N	-0-					13

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1168	-0-	-512	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	1643	-0-	-961	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
*12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
*01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					3
09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					3
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					3
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					3
*12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					3
01	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	3683	2			N	-0-					3

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
10	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5119	-0-	-647	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	2403	-0-	-3518	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	2575	2			N	-0-					18
09	2850	X	2588	-0-	-262	-0-	2588	2			N	-0-					18
10	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	2718	2			N	-0-					18
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					18
*12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					18
01	2728	N	2130	-0-	-598	-0-	2130	2			N	-0-					18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
*01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					5
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					5
10	1829	N	1539	-0-	-290	-0-	1539	2			N	-0-					5
11	1530	N	1251	-0-	-279	-0-	1251	2			N	-0-					5
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					5
01	1550	N	1150	-0-	-400	-0-	1150	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	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
10	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
11	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
*12	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
*01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			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

08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	32	1	140	2	N	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	31	1	146	2	N	-0-					-0-
10	372	N	159	-0-	-213	-0-	30	1	129	2	N	-0-					-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	19	1	85	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 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-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	156	2	N	-0-					48
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	37	1	173	2	N	-0-					48
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	34	1	145	2	N	-0-					48
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	28	1	124	2	N	-0-					48
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	2	N	-0-					48
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	2	N	-0-					48

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	156	-0-	-557	-0-	156	2			N	-0-					42
09	450	N	196	-0-	-254	-0-	196	2			N	-0-					42
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					42
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					42
12	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					42
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	399	-0-	-1120	-0-	75	1	324	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1280	-0-	-250	-0-	224	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	308	1	1305	2	N	-0-					-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	286	1	1292	2	N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	300	1	1237	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	72	1	1208	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					40
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					40
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					40
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	N	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					40

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309 X	3930	-0-	-379	-0-	3930	2			N	-0-					12
09	4170 X	3476	-0-	-694	-0-	3476	2			N	-0-					12
10	4061 X	3724	-0-	-337	-0-	3724	2			N	-0-					12
11	3810 X	3400	-0-	-410	-0-	3400	2			N	-0-					12
12	3937 X	3408	-0-	-529	-0-	3408	2			N	-0-					12
01	3937 X	3538	-0-	-399	-0-	200	1	3338	2	N	-0-					12

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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					2
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					2
10	4247	X	3775	-0-	-472	-0-	3775	2			N	-0-					2
11	4170	X	3712	-0-	-458	-0-	3712	2			N	-0-					2
12	4309	X	4008	-0-	-301	-0-	4008	2			N	-0-					2
01	4309	X	2401	-0-	-1908	-0-	2401	2			N	-0-					2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7749	-0-	-342	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7374	-0-	-456	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7550	-0-	-293	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7333	-0-	-257	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7145	-0-	-667	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7127	-0-	-623	-0-	7105	2	22	9	N	20					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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1256	-0-	-449	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5836	-0-	-147	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5532	-0-	-258	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5605	-0-	-254	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5545	-0-	-125	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5516	-0-	-312	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5525	-0-	-303	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2855	-0-	-338	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	3029	-0-	-31	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2973	-0-	-189	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2295	-0-	-867	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3465	-0-	-193	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2777	-0-	-763	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3199	-0-	-459	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2729	-0-	-721	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3220	-0-	-252	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	300	N	73	-0-	-227	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	279	N	50	-0-	-229	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	2	6	9	N	5					5
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1521	2	25	9	N	23					28
10	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1525	2	2	9	N	2					30
11	1500	N	833	-0-	-667	-0-	830	2	3	9	N	3					33
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	2	6	9	N	5					38
*01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2					40

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1897	-0-	-173	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2213	-0-	-205	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2030	-0-	-220	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					8
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1564	2	2	9	N	2					10
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					10
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					10
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					10
01	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1423	2			N	-0-					10

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3656	-0-	-664	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3818	-0-	-336	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3594	-0-	-306	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3739	-0-	-260	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3378	-0-	-621	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4273	-0-	-98	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4106	-0-	-124	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
*12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4315	-0-	-56	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
*12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
*01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	446	-0-	-732	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
*12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
*01	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	6944	X	6051	-0-	-893	-0-	6051	2			N	-0-					20
09	6330	X	5982	-0-	-348	-0-	5982	2			N	-0-					20
10	6293	X	6090	-0-	-203	-0-	6090	2			N	-0-					20
11	6090	X	5855	-0-	-235	-0-	5855	2			N	-0-					20
12	6169	X	5781	-0-	-388	-0-	5781	2			N	-0-					20
01	6169	X	6078	-0-	-91	-0-	343	1	5735	2	N	-0-					20

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	6479	X	5805	-0-	-674	-0-	5805	2			N	-0-			183
09	6270	X	6091	-0-	-179	-0-	6091	2			N	-0-			183
10	6138	X	5947	-0-	-191	-0-	5947	2			N	-0-			183
11	5940	X	5909	-0-	-31	-0-	5909	2			N	-0-			183
12	6293	X	5808	-0-	-485	-0-	5808	2			N	-0-			183
01	6293	X	6182	-0-	-111	-0-	349	1	5833	2	N	-0-			183

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			13
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			13
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-			13
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-			13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			13
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	1155	1	5021	2	N	-0-			12
09	5790	X	5673	-0-	-117	-0-	992	1	4681	2	N	-0-			12
10	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	1145	1	4849	2	N	-0-			12
11	5970	X	5638	-0-	-332	-0-	1023	1	4615	2	N	-0-			12
12	6169	X	5526	-0-	-643	-0-	1079	1	4447	2	N	-0-			12
01	6169	X	4756	-0-	-1413	-0-	268	1	4488	2	N	-0-			12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	308	1	1341	2	N	-0-			33
09	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	260	1	1227	2	N	-0-			33
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	304	1	1287	2	N	-0-			33
11	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	279	1	1258	2	N	-0-			33
12	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	302	1	1245	2	N	-0-			33
01	1581	N	1275	-0-	-306	-0-	72	1	1203	2	N	-0-			33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4687	-0-	-335	-0-	4687	2			N	-0-			70
09	4860	X	4123	-0-	-737	-0-	4123	2			N	-0-			70
10	4805	X	4259	-0-	-546	-0-	4259	2			N	-0-			70
11	4650	X	3661	-0-	-989	-0-	3661	2			N	-0-			70
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-			70
*01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	281	1	4691	2	N	-0-			70

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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1066	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4849	-0-	-390	-0-	4849	2			N	-0-					20
09	5010	X	4810	-0-	-200	-0-	4810	2			N	-0-					20
10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					20
11	4890	X	4814	-0-	-76	-0-	4814	2			N	-0-					20
12	5053	X	4780	-0-	-273	-0-	4780	2			N	-0-					20
01	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	273	1	4564	2	N	75					95
							83	9									

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2418	2	30	9	N	27					195
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2224	2	64	9	N	58					253
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2389	2	74	9	N	67	190	1			130
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					130
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					130
*01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	136	1	2274	2	N	-0-					130

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					242
09	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1431	2			N	-0-					242
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					242
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					242
12	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	2			N	-0-					242
*01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	86	1	1430	2	N	-0-					242

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6544	-0-	-183	-0-	1224	1	5320	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	5998	-0-	-722	-0-	1049	1	4949	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6664	-0-	-497	-0-	1273	1	5391	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6274	-0-	-656	-0-	1138	1	5136	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6694	-0-	-467	-0-	1307	1	5387	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	5816	-0-	-849	-0-	328	1	5488	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3992	-0-	-255	-0-	3992	2			N	-0-					78
09	4080	X	3807	-0-	-273	-0-	3807	2			N	-0-					78
10	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	4011	2			N	-0-					78
11	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	3762	2			N	-0-					78
12	4123	X	3706	-0-	-417	-0-	3706	2			N	-0-					78
*01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	227	1	3802	2	N	-0-					78

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					65
10	176	R	-0-	-0-	-176	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	68	1	740	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	331	-0-	-179	-0-	28	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	897	2	Y	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	667	2	Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	569	2	Y	-0-					-0-
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	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	5642	X	4579	-0-	-1063	-0-	4556	2	23	9	N	21					228
09	5460	X	2363	-0-	-3097	-0-	2348	2	15	9	N	14					242
10	5146	X	4823	-0-	-323	-0-	4813	2	10	9	N	9					251
11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5082	2	15	9	N	14	28	1			237
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5273	2	11	9	N	10					247
01	4836	X	4508	-0-	-328	-0-	4496	2	12	9	N	11					258

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2907	2	8	9	N	7					199
09	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1416	2	7	9	N	6					205
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2923	2	6	9	N	5					210
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3059	2	8	9	N	7	18	1			199
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3524	2	11	9	N	10					209
*01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3638	2	18	9	N	16					225

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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	2	N	-0-					123
09	600	N	476	-0-	-124	-0-	17	1	459	2	N	-0-					123
10	775	N	480	-0-	-295	-0-	17	1	463	2	N	-0-					123
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	32	1	878	2	N	-0-					123
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	2	N	-0-					123
01	465	N	206	-0-	-259	-0-	7	1	199	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	14105	X	13612	-0-	-493	-0-	1306	1	12249	2	N	52					174
							57	9									
09	13140	X	5798	-0-	-7342	-0-	576	1	5200	3	N	20	137	1			57
							22	9									
10	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	1091	1	12559	3	N	105					162
							116	9									
11	13170	X	11307	-0-	-1863	-0-	1048	1	10220	3	N	35	123	1			74
							39	9									
*12	13609	X	11521	-0-	-2088	-0-	11465	3	56	9	N	51					125
01	13764	X	10505	-0-	-3259	-0-	10460	2	45	9	N	41	105	1			61

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	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	771	1	7238	2	N	25					52
							28	9									
09	6300	X	3648	-0-	-2652	-0-	372	1	3265	3	N	10	43	1			19
							11	9									
10	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	852	1	9815	3	N	55					74
							61	9									
11	6300	X	6064	-0-	-236	-0-	560	1	5468	3	N	33	70	1			37
							36	9									
*12	6510	X	6202	-0-	-308	-0-	6174	2	28	9	N	25					62
01	6510	X	5664	-0-	-846	-0-	5632	2	32	9	N	29	56	1			35

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	10850	X	10282	-0-	-568	-0-	854	1	9329	2	Y	90	46	1			94
							99	9									
09	10500	X	4448	-0-	-6052	-0-	374	1	4021	2	Y	48	93	1			49
							53	9									
10	10571	X	9294	-0-	-1277	-0-	497	1	8719	2	Y	71	50	1			70
							78	9									
11	10230	X	10226	-0-	-4	-0-	544	1	9572	2	Y	100	101	1			69
							110	9									
12	10385	X	9549	-0-	-836	-0-	536	1	8896	2	Y	106	123	1			52
							117	9									
01	10292	X	9888	-0-	-404	-0-	594	1	9202	2	Y	84	100	1			36
							92	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	15097	X	14568	-0-	-529	-0-	1205	1	13166	2	Y	179	88	1			184
							197	9									
09	14610	X	7176	-0-	-7434	-0-	601	1	6465	2	Y	100	186	1			98
							110	9									
10	15097	X	10537	-0-	-4560	-0-	559	1	9807	2	Y	155	119	1			134
							171	9									
11	14280	X	13918	-0-	-362	-0-	737	1	12962	2	Y	199	198	1			135
							219	9									
12	14570	X	12999	-0-	-1571	-0-	727	1	12063	2	Y	190	231	1			94
							209	9									
01	14570	X	11524	-0-	-3046	-0-	689	1	10660	2	Y	159	186	1			67
							175	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	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	470	1	5139	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	2010	-0-	-2880	-0-	171	1	1839	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4343	-0-	-710	-0-	234	1	4109	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4441	-0-	-449	-0-	239	1	4202	2	Y	-0-					-0-
12	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	314	1	5217	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4846	-0-	-207	-0-	294	1	4552	2	Y	-0-					-0-

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	5510	-0-	-3263	-0-	456	1	4987	2	Y	61	38	1			63
							67	9									
09	8490	X	7683	-0-	-807	-0-	650	1	6996	2	Y	34	67	1			30
							37	9									
10	8773	X	8080	-0-	-693	-0-	431	1	7572	2	Y	70	39	1			61
							77	9									
11	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	867	1	15239	2	Y	82	90	1			53
							90	9									
12	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	828	1	13732	2	Y	73	91	1			35
							80	9									
*01	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	845	1	13090	2	Y	59	69	1			25
							65	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	9982	X	7053	-0-	-2929	-0-	587	1	6420	2	Y	42	26	1			43
							46	9									
09	9240	X	4140	-0-	-5100	-0-	350	1	3762	2	Y	25	45	1			23
							28	9									
10	9207	X	8268	-0-	-939	-0-	443	1	7780	2	Y	41	30	1			34
							45	9									
11	8910	X	5812	-0-	-3098	-0-	310	1	5451	2	Y	46	50	1			30
							51	9									
12	9207	X	7295	-0-	-1912	-0-	412	1	6828	2	Y	50	56	1			24
							55	9									
01	8277	X	6729	-0-	-1548	-0-	406	1	6279	2	Y	40	47	1			17
							44	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	4495	X	3818	-0-	-677	-0-	320	1	3498	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	1798	-0-	-2552	-0-	153	1	1645	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3566	-0-	-929	-0-	192	1	3374	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3082	-0-	-848	-0-	166	1	2916	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3003	-0-	-841	-0-	171	1	2832	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3017	-0-	-796	-0-	183	1	2834	2	Y	-0-					-0-

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	403	N	372	-0-	-31	-0-	368	2	4	9	Y	4					40
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	211	2	46	9	Y	42	74	1			8
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	616	2	39	9	Y	35					43
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	394	2	44	9	Y	40	78	1			5
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	471	2	23	9	Y	21					26
01	651	N	510	-0-	-141	-0-	467	2	43	9	Y	39					65

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	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	254	1	2779	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	1247	-0-	-1573	-0-	106	1	1141	2	Y	-0-					-0-
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	181	1	3185	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2793	-0-	-147	-0-	150	1	2643	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	161	1	2665	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	159	1	2466	2	Y	-0-					-0-

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	16120	X	6460	-0-	-9660	-0-	525	1	5739	2	Y	178	181	1			187
							196	9									
09	15600	X	3014	-0-	-12586	-0-	250	1	2695	2	Y	63	174	1			76
							69	9									
10	19648	X	19648	-0-	-0-	-0-	1039	1	18249	2	Y	327	137	1			266
							360	9									
11	15210	X	5708	-0-	-9502	-0-	290	1	5101	2	Y	288	353	1			201
							317	9									
12	12369	X	5669	-0-	-6700	-0-	308	1	5115	2	Y	224	266	1			159
							246	9									
01	16120	X	6702	-0-	-9418	-0-	386	1	5974	2	Y	311	366	1			104
							342	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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	640	1	613	2	N	15					65
							17	9									
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	546	1	359	2	N	17					82
							19	9									
10	992	N	565	-0-	-427	-0-	349	1	216	2	N	-0-	63	1			19
11	960	N	185	-0-	-775	-0-	110	1	75	2	N	-0-					19
12	961	N	211	-0-	-750	-0-	97	1	114	2	N	-0-					19
01	558	N	61	-0-	-497	-0-	34	1	26	2	N	1					20
							1	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	3255	#	2729	-0-	-526	-0-	2729	2			N	-0-					167
09	3150	#	2603	-0-	-547	-0-	2603	2			N	-0-					167
10	3255	#	2364	-0-	-891	-0-	2364	2			N	-0-					167
11	2760	#	2448	-0-	-312	-0-	2448	2			N	-0-					167
12	2852	#	2349	-0-	-503	-0-	2349	2			N	-0-					167
*01	2856	R	2856	-0-	-0-	-0-	2856	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

08	682	X	412	-0-	-270	-0-	30	1	382	2	Y	-0-					-0-
09	540	X	266	-0-	-274	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	527	X	399	-0-	-128	-0-	31	1	368	2	Y	-0-					-0-
11	510	X	348	-0-	-162	-0-	27	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	527	X	305	-0-	-222	-0-	24	1	281	2	Y	-0-					-0-
*01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	80	1	1026	2	Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	53	1	644	2	Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	501	-0-	-579	-0-	38	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	56	1	692	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	455	-0-	-320	-0-	35	1	420	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

08	14B2 EXT		1778	-0-	1778	1778	131	1	1647	2	Y	-0-					7
09	14B2 EXT		1205	-0-	1205	2983	91	1	1114	2	Y	-0-					7
10	14B2 EXT		1137	-0-	1137	4120	88	1	1049	2	Y	-0-					7
11	5681	X	1561	-0-	-4120	-0-	119	1	1442	2	Y	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					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

08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	Y	-0-					4
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	42	1	507	2	Y	-0-					4
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	Y	-0-					4
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	57	1	704	2	Y	-0-					4
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	Y	-0-					4
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

08	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	192	1	2427	2	Y	-0-					9
09	2880	X	2650	-0-	-230	-0-	202	1	2448	2	Y	-0-					9
10	3100	N	3210	-0-	110	110	247	1	2963	2	Y	-0-					9
11	3000	N	2914	-0-	-86	24	220	1	2694	2	Y	-0-					9
12	2976	N	2952	-0-	-24	-0-	226	1	2726	2	Y	-0-					9
*01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	295	1	3109	2	Y	-0-					9

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

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 (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	16	1	3615	2	N	-0-					85
09	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	15	1	3369	2	N	-0-					85
10	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					85
11	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					85
*12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					85
01	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					85

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	666	-0-	-264	-0-	67	1	599	2	N	-0-					162
09	720 N	468	-0-	-252	-0-	468	2			N	-0-					162
10	806 N	682	-0-	-124	-0-	118	1	564	2	N	-0-					162
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					162
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					162
*01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	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	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

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					112
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					112
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					112
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					112
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					112
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					28
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					28
10	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	2			N	-0-					28
11	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	2			N	-0-					28
*12	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	146	1	1841	2	Y	-0-					39
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	135	1	1639	2	Y	-0-					39
10	3100	N	5137	-0-	2037	2037	5137	2			Y	-0-					39
*11	3000	N	5137	-0-	2137	4174	5137	2			Y	-0-					39
*12	3100	N	1674	-0-	-1426	2748	1674	2			Y	-0-					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2748					Y	NO RPT					39

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	119	1	1509	2	Y	-0-					36
09	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	116	1	1409	2	Y	-0-					36
10	1550	N	184	-0-	-1366	-0-	184	2			Y	-0-					36
*11	1590	N	184	-0-	-1406	-0-	184	2			Y	-0-					36
*12	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1456	2			Y	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	280	1	3346	2	Y	14	48	1			54
							15	9									
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	268	1	3061	2	Y	-0-					54
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					54
*11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					54
*12	2821	X	2628	-0-	-193	-0-	2628	2			Y	-0-					54
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					54

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	282	1	3380	2	Y	15	49	1			55
							17	9									
09	3540	X	3297	-0-	-243	-0-	264	1	3033	2	Y	-0-					55
10	3565	X	2814	-0-	-751	-0-	2814	2			Y	-0-					55
*11	3570	X	2814	-0-	-756	-0-	2814	2			Y	-0-					55
*12	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	3426	2			Y	-0-					55
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					55

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	342	1	4135	2	Y	15	52	1			57
							17	9									
09	3780	X	3323	-0-	-457	-0-	267	1	3056	2	Y	-0-					57
10	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	3781	2			Y	-0-					57
*11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					57
*12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					57
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					57

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	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	144	1	1823	2	Y	3	3	8			77
							3	9									
09	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	115	1	1402	2	Y	2	2	8			77
							2	9									
10	1922	N	227	-0-	-1695	-0-	227	2			Y	-0-					77
*11	1860	N	227	-0-	-1633	-0-	227	2			Y	-0-					77
*12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

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	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	160	1	1831	2	Y	18	37	1	3	8	45
							20	9									
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	164	1	1802	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					45
*11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					45
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	117	1	511	2	N	-0-					179
09	510	N	366	-0-	-144	-0-	366	2			N	-0-					179
10	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-					179
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					179
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	N	1	1	8			179
*01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					179

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					8
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					8
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					8
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					8
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					8
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					12
*03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					12
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					12
*05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					12
*06	540	N	205	-0-	-335	-0-	205	2			N	-0-					12
*07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					12
*08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					12
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					12
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					12
*11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					12
*12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					12
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					12

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	2	N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	13	1	58	2	N	-0-					-0-
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	12	1	51	2	N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	16	1	74	2	N	-0-					-0-
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					36
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					36
10	1705	N	1182	-0-	-523	-0-	1182	3			N	-0-					36
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					36
12	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1766	3			N	-0-					36
*01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

08	2325	N	1721	-0-	-604	-0-	307	1	1412	2	N	2					134
							2	9									
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	328	1	1775	2	N	3					137
							3	9									
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	623	1	1745	2	N	2					139
							2	9									
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	254	1	1576	2	N	-0-					139
12	2170	N	1702	-0-	-468	-0-	131	1	1571	2	N	-0-					139
01	2356	N	1921	-0-	-435	-0-	1921	2			N	-0-					139

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

08	1736	N	1369	-0-	-367	-0-	92	1	1277	2	N	-0-					85
09	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	63	1	1455	2	N	-0-					85
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	137	1	1649	2	N	-0-					85
11	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	2			N	-0-					85
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	29	1	1979	2	N	-0-					85
01	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	22	1	1522	2	N	-0-					85

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

08	2449	N	1005	-0-	-1444	-0-	1005	2			N	-0-					90
09	2040	N	1913	-0-	-127	-0-	1913	2			N	-0-					90
10	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3032	2	1	9	N	1	1	8			90
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					90
12	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	135	1	1734	2	N	-0-					90
01	3038	N	1802	-0-	-1236	-0-	130	1	1672	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	403	N	326	-0-	-77	-0-	33	1	293	2	N	-0-					220
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					220
10	341	N	222	-0-	-119	-0-	38	1	184	2	N	-0-					220
11	330	N	201	-0-	-129	-0-	201	2			N	-0-					220
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2	2	8			220
01	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

08	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	544	1	1535	2	N	-0-					128
09	2220	N	2037	-0-	-183	-0-	124	1	1913	2	N	-0-					128
10	2511	N	2130	-0-	-381	-0-	67	1	2063	2	N	-0-					128
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	19	1	2041	2	N	6					134
							7	9									
12	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	19	1	2041	2	N	1	1	8			134
							1	9									
*01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	331	1	2087	2	N	-0-					134

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

08	3844	X	3085	-0-	-759	-0-	264	1	2821	2	N	-0-					177
09	3720	X	2461	-0-	-1259	-0-	141	1	2320	2	N	-0-					177
10	3844	X	3384	-0-	-460	-0-	523	1	2861	2	N	-0-					177
11	3630	X	3182	-0-	-448	-0-	77	1	3105	2	N	-0-					177
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	77	1	3105	2	N	1	1	8			177
							1	9									
*01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	319	1	3164	2	N	-0-					177

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

08	3813	X	3017	-0-	-796	-0-	3016	1	1	9	N	1	1	8			35
09	3690	X	3485	-0-	-205	-0-	3374	1	107	2	N	4	1	8			38
							4	9									
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3304	1	581	2	N	2	2	8			38
							2	9									
11	3630	X	3425	-0-	-205	-0-	3142	1	282	2	N	1	1	8			38
							1	9									
12	3596	X	3140	-0-	-456	-0-	3120	1	18	2	N	2	2	8			38
							2	9									
01	3813	X	3246	-0-	-567	-0-	3065	1	177	2	N	4	2	8			40
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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	3312	-0-	-36	-0-	283	1	3029	2	N	-0-					149
09	3240	X	2117	-0-	-1123	-0-	121	1	1996	2	N	-0-					149
10	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	449	1	2462	2	N	1	1	8			149
							1	9									
11	3210	X	2542	-0-	-668	-0-	62	1	2479	2	N	1	1	8			149
							1	9									
12	3317	X	2543	-0-	-774	-0-	62	1	2479	2	N	2	2	8			149
							2	9									
01	3317	X	2558	-0-	-759	-0-	234	1	2323	2	N	1					150
							1	9									

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	4278	X	3894	-0-	-384	-0-	262	1	3632	2	N	-0-					111
09	4050	X	3771	-0-	-279	-0-	156	1	3615	2	N	-0-					111
10	4309	X	3891	-0-	-418	-0-	297	1	3594	2	N	-0-					111
11	4170	X	3650	-0-	-520	-0-	3650	2			N	-0-					111
12	4309	X	3651	-0-	-658	-0-	3650	2	1	9	N	1	1	8			111
01	3906	X	3524	-0-	-382	-0-	50	1	3474	2	N	-0-					111

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	7130	X	7060	-0-	-70	-0-	604	1	6456	2	N	-0-					184
09	6900	X	6814	-0-	-86	-0-	390	1	6423	2	N	1	1	8			184
							1	9									
10	7099	X	6974	-0-	-125	-0-	1077	1	5897	2	N	-0-					184
11	6870	X	6553	-0-	-317	-0-	159	1	6394	2	N	-0-					184
12	7068	X	6554	-0-	-514	-0-	159	1	6394	2	N	1	1	8			184
							1	9									
01	7068	X	6749	-0-	-319	-0-	619	1	6126	2	N	4	1	8			187
							4	9									

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4945	-0-	-294	-0-	423	1	4522	2	N	-0-					189
09	4710	X	4407	-0-	-303	-0-	252	1	4155	2	N	-0-					189
10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	859	1	4703	2	N	-0-					189
11	4800	X	3808	-0-	-992	-0-	92	1	3716	2	N	-0-					189
12	4960	X	3808	-0-	-1152	-0-	92	1	3716	2	N	-0-					189
01	5549	X	4966	-0-	-583	-0-	455	1	4511	2	N	-0-					189

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	22	1	99	2	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	29	1	123	2	N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	27	1	122	2	N	-0-					-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	29	1	125	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837	N	754	-0-	-83	-0-	44	1	710	2	N	-0-			-0-
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	48	1	680	2	N	-0-			-0-
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	139	1	610	2	N	-0-			-0-
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	133	1	559	2	N	-0-			-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	126	1	575	2	N	-0-			-0-
01	744	N	679	-0-	-65	-0-	128	1	551	2	N	-0-			-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			45
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			45
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			45
11	870	N	655	-0-	-215	-0-	655	2			N	-0-			45
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			45
*01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			45

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-			-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	19	1	82	2	N	-0-			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	50	1	209	2	N	-0-			-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	41	1	189	2	N	-0-			-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	891	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	604	-0-	-416	-0-	40	1	564	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	197	1	856	2	N	-0-			-0-
11	930	N	835	-0-	-95	-0-	162	1	673	2	N	-0-			-0-
12	620	N	567	-0-	-53	-0-	103	1	464	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	825	-0-	-229	-0-	157	1	668	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	73	1	1195	2	N	-0-			-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	83	1	1187	2	N	-0-			-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	225	1	994	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	954	-0-	-126	-0-	183	1	771	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	541	-0-	-575	-0-	97	1	444	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	842	-0-	-274	-0-	158	1	684	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	78	1	1259	2	N	-0-			18
09	1290	N	1036	-0-	-254	-0-	68	1	968	2	N	-0-			18
10	1519	N	1164	-0-	-355	-0-	215	1	949	2	N	-0-			18
11	1290	N	1065	-0-	-225	-0-	205	1	860	2	N	-0-			18
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	205	1	937	2	N	-0-			18
01	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	194	1	838	2	N	-0-			18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	55	1	875	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	826	-0-	-194	-0-	55	1	771	2	N	-0-					-0-
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	164	1	711	2	N	-0-					-0-
11	900	N	808	-0-	-92	-0-	158	1	650	2	N	-0-					-0-
12	868	N	853	-0-	-15	-0-	156	1	697	2	N	-0-					-0-
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	163	1	688	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

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	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	95	1	1544	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1360	-0-	-290	-0-	89	1	1271	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	279	1	1234	2	N	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	307	1	1295	2	N	-0-					-0-
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	400	1	1830	2	N	-0-					-0-
*01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	351	1	1521	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	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	2	N	-0-					17
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	N	-0-					17
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	58	1	255	2	N	-0-					17
11	270	N	136	-0-	-134	-0-	26	1	110	2	N	-0-					17
12	465	N	52	-0-	-413	-0-	9	1	43	2	N	-0-					17
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	48	1	205	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	1302	N	968	-0-	-334	-0-	56	1	912	2	N	-0-					5
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	74	1	1050	2	N	-0-					5
10	1054	N	848	-0-	-206	-0-	157	1	691	2	N	-0-					5
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	264	1	1109	2	N	-0-					5
12	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	196	1	894	2	N	-0-					5
*01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	215	1	930	2	N	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	67	1	1070	2	N	-0-					165
09	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	77	1	1074	2	N	-0-					165
10	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	198	1	863	2	N	-0-					165
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	228	1	947	2	N	-0-					165
12	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	213	1	957	2	N	-0-					165
01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	198	1	842	2	N	-0-					165

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	932	-0-	-91	-0-	54	1	878	2	N	-0-					-0-
09	960	N	675	-0-	-285	-0-	44	1	631	2	N	-0-					-0-
10	868	N	737	-0-	-131	-0-	136	1	601	2	N	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	175	1	736	2	N	-0-					-0-
12	713	N	575	-0-	-138	-0-	103	1	472	2	N	-0-					-0-
*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	152	1	658	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	18	1	80	2	N	-0-					-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	7	1	32	2	N	-0-					-0-
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	8	1	36	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	837	2	N	-0-					22
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	51	1	706	2	N	-0-					22
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	187	1	815	2	N	-0-					22
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	117	1	483	2	N	-0-					22
12	651	N	247	-0-	-404	-0-	45	1	202	2	N	-0-					22
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	116	1	493	2	N	-0-					22

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	915	-0-	-139	-0-	54	1	861	2	N	-0-					48
09	870	N	805	-0-	-65	-0-	54	1	751	2	N	-0-					48
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	174	1	758	2	N	-0-					48
11	900	N	673	-0-	-227	-0-	131	1	542	2	N	-0-					48
12	837	N	537	-0-	-300	-0-	98	1	439	2	N	-0-					48
01	930	N	782	-0-	-148	-0-	149	1	633	2	N	-0-					48

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					32
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					32
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					32
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-					32
12	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					32
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1293	2			N	-0-					25
09	1380	N	1099	-0-	-281	-0-	73	1	1026	2	N	-0-					25
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	256	1	1120	2	N	-0-					25
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	255	1	1063	2	N	-0-					25
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	230	1	1043	2	N	-0-					25
01	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	258	1	1102	2	N	-0-					25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	519	-0-	-70	-0-	13	1	506	2	N	-0-					40
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	41	1	582	2	N	-0-					40
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	125	1	551	2	N	-0-					40
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	109	1	457	2	N	-0-					40
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	124	1	567	2	N	-0-					40
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	128	1	552	2	N	-0-					40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					127
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					127
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					127
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					127
12	899	N	579	-0-	-320	-0-	579	2			N	-0-					127
01	806	N	517	-0-	-289	-0-	517	2			N	-0-					127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	N	-0-					110
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	N	-0-					110
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	123	1	534	2	N	-0-					110
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	113	1	469	2	N	-0-					110
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	108	1	487	2	N	-0-					110
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	116	1	494	2	N	-0-					110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2187	-0-	-107	-0-	129	1	2058	2	N	-0-					105
09	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	136	1	1892	2	N	-0-					105
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	378	1	1646	2	N	-0-					105
11	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	383	1	1589	2	N	-0-					105
12	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	369	1	1664	2	N	-0-					105
01	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	336	1	1432	2	N	-0-					105

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	26	1	422	2	N	-0-					42
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	27	1	384	2	N	-0-					42
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	67	1	294	2	N	-0-					42
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	67	1	277	2	N	-0-					42
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	75	1	339	2	N	-0-					42
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	71	1	304	2	N	-0-					42

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	125	1	2001	2	N	-0-					25
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	150	1	2086	2	N	-0-					25
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	376	1	1634	2	N	-0-					25
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	449	1	1862	2	N	-0-					25
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	421	1	1896	2	N	-0-					25
*01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	395	1	1681	2	N	-0-					25

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017 - P/A 09/29/17

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

08	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8445	2	21	9	N	19					29
09	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			N	-0-					29
10	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	16448	2	6	9	N	5					34
11	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2			N	-0-					34
*12	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	15218	2	7	9	N	6					40
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					40

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	2180	-0-	-486	-0-	2165	2	15	9	N	14					211
09	2580	X	2194	-0-	-386	-0-	2194	2			N	-0-					211
10	2666	X	2605	-0-	-61	-0-	2605	2			N	-0-					211
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3242	2	9	9	N	8					219
*12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3467	2	4	9	N	4					223
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					223

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

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	318	-0-	318	318	318	2			N	-0-					5
01	14B2	EXT	1138	-0-	1138	1456	1138	2			N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

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

08	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	2			N	-0-					110
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	N	1	1	8			110
10	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	2			N	-0-					110
11	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	2			N	-0-					110
12	899	N	589	-0-	-310	-0-	589	2			N	-0-					110
01	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	2			N	-0-					110

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

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

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 WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

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-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			334
09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-			334
10	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-			334
11	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-			334
*12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			334
*01	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	74	1	939	2	Y	-0-					16
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	75	1	905	2	Y	-0-					16
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	78	1	941	2	Y	-0-					16
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	77	1	949	2	Y	-0-					16
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	74	1	900	2	Y	-0-					16
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	90	1	942	2	Y	-0-					16

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	2	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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	66	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	75	1	917	2	Y	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	75	1	907	2	Y	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	69	1	849	2	Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	75	1	902	2	Y	-0-					-0-
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	73	1	837	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	1240	N	872	-0-	-368	-0-	63 1	1 9	808	2	Y	1	7	1			2
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	78	1	958	2	Y	-0-					2
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	142	1	1718	2	Y	-0-					2
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	164	1	2014	2	Y	-0-					2
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	131	1	1586	2	Y	-0-					2
01	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	135	1	1481	2	Y	-0-					2

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	101 22	1 9	1278	2	Y	-0-					81
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	101	1	1225	2	Y	-0-					81
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	104	1	1252	2	Y	-0-					81
11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	96	1	1173	2	Y	-0-					81
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	97	1	1178	2	Y	-0-					81
*01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	124 22	1 9	1244	2	Y	20	93	1			8

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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	155 2	1 9	1955	2	Y	2	9	1	1	8	2
09	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	150 1	1 9	1821	2	Y	1					3
10	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	150	1	1806	2	Y	-0-					3
11	2040	N	1435	-0-	-605	-0-	109	1	1326	2	Y	-0-					3
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	175 34	1 9	2117	2	Y	31					34
*01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	190	1	1893	2	Y	-0-					34

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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	72 1	1 9	910	2	Y	1	1	8			12
09	1440	N	895	-0-	-545	-0-	68	1	827	2	Y	-0-					12
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	64	1	762	2	Y	-0-					12
11	960	N	602	-0-	-358	-0-	46	1	556	2	Y	-0-					12
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	72	1	873	2	Y	-0-					12
01	837	N	654	-0-	-183	-0-	51	1	603	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, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	66	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	906	-0-	-24	-0-	69	1	836	2	Y	1					1
							1	9									
10	961	N	904	-0-	-57	-0-	69	1	835	2	Y	-0-					1
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	68	1	833	2	Y	-0-					1
12	930	N	852	-0-	-78	-0-	65	1	787	2	Y	-0-					1
01	899	N	888	-0-	-11	-0-	77	1	811	2	Y	-0-	1	1			-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	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					62
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	74	1	905	2	Y	-0-					62
10	992	N	88	-0-	-904	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					62
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	77	1	951	2	Y	-0-	55	1			7
12	992	N	463	-0-	-529	-0-	35	1	428	2	Y	-0-					7
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					7

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1520	-0-	-92	-0-	111	1	1409	2	Y	-0-					17
09	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	103	1	1253	2	Y	-0-					17
10	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	85	1	1016	2	Y	-0-					17
11	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	110	1	1349	2	Y	-0-					17
12	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	106	1	1279	2	Y	2					19
							2	9									
*01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	117	1	1235	2	Y	-0-					19

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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	136	1	1717	2	Y	-0-					16
09	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	136	1	1646	2	Y	-0-					16
10	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	136	1	1635	2	Y	-0-					16
11	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	132	1	1612	2	Y	-0-					16
12	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	139	1	1680	2	Y	-0-					16
*01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	170	1	1803	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-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	28	1	344	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	29	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	27	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	30	1	315	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 #: 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	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	105	1	1332	2	Y	-0-					16
09	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	111	1	1348	2	Y	-0-					16
10	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	94	1	1127	2	Y	-0-					16
11	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	85	1	1034	2	Y	-0-					16
12	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	92	1	1103	2	Y	-0-					16
*01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	125	1	1235	2	Y	-0-					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	114	1	1442	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	111	1	1345	2	Y	-0-					3
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	120	1	1444	2	Y	-0-					3
11	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	112	1	1378	2	Y	-0-					3
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	119	1	1431	2	Y	7					10
							8	9									
01	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	134	1	1402	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	119	1	1509	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	109	1	1317	2	Y	-0-					2
10	1674	N	820	-0-	-854	-0-	63	1	757	2	Y	-0-					2
11	1590	N	975	-0-	-615	-0-	74	1	901	2	Y	-0-					2
12	1488	N	985	-0-	-503	-0-	75	1	910	2	Y	-0-					2
*01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	128	1	1253	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	57	1	715	2	Y	-0-					15
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	66	1	802	2	Y	-0-					15
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	72	1	870	2	Y	-0-					15
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	65	1	795	2	Y	-0-					15
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	65	1	788	2	Y	-0-					15
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	72	1	743	2	Y	-0-					15

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

08	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	134	1	1702	2	Y	1	16	1	1	8	-0-
							1	9									
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	135	1	1636	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	141	1	1693	2	Y	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	135	1	1656	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	138	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	163	1	1705	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

08	961	X	577	-0-	-384	-0-	41	1	536	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	837	-0-	-93	-0-	64	1	773	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	345	-0-	-523	-0-	26	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	840	X	617	-0-	-223	-0-	47	1	570	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	532	-0-	-336	-0-	41	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	868	X	756	-0-	-112	-0-	57	1	699	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	154	1	1954	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	152	1	1843	2	Y	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	156	1	1867	2	Y	26					26
							29	9									
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	152	1	1863	2	Y	3					29
							3	9									
12	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	157	1	1897	2	Y	-0-	25	1			4
*01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	178	1	1875	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	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-

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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	243	-0-	-207	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	316	-0-	-335	-0-	25	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	43	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-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	426	X	426	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	360	X	188	-0-	-172	-0-	14	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	379	X	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	70	-0-	-350	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	321	-0-	-113	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	434	X	246	-0-	-188	-0-	21	1	225	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	34	-0-	-146	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	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 #: 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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	72	1	906	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	875	-0-	-175	-0-	67	1	808	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	883	-0-	-171	-0-	68	1	815	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	873	-0-	-87	-0-	66	1	807	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	888	-0-	-11	-0-	68	1	820	2	Y	-0-					-0-
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	77	1	819	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	479	2	Y	1					3
							1	9									
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	33	1	395	2	Y	-0-					3
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	2	Y	-0-					3
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	2	Y	-0-					3
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	485	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	114	1	1438	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	117	1	1426	2	Y	1					3
							1	9									
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	124	1	1494	2	Y	-0-					3
11	1470	N	1250	-0-	-220	-0-	94	1	1156	2	Y	-0-					3
12	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	114	1	1372	2	Y	-0-					3
01	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	130	1	1353	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

08	372	N	325	-0-	-47	-0-	24	1	301	2	Y	-0-					4
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	52	1	628	2	Y	-0-					4
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	137	1	1641	2	Y	-0-					4
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	93	1	1134	2	Y	-0-					4
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	76	1	912	2	Y	-0-					4
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	83	1	836	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	247	1	3119	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	295	1	3581	2	Y	-0-					26
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	316	1	3793	2	Y	-0-					26
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	296	1	3624	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	291	1	3504	2	Y	-0-					26
*01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	318	1	3267	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	110	1	1388	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	110	1	1333	2	Y	2					2
							2	9									
10	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	105	1	1261	2	Y	-0-					2
11	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	103	1	1262	2	Y	-0-					2
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	115	1	1402	2	Y	-0-					2
*01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	190	1	2031	2	Y	-0-	2	1			-0-

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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	810	N	357	-0-	-453	-0-	27	1	329	2	Y	1					1
							1	9									
10	806	N	349	-0-	-457	-0-	27	1	322	2	Y	-0-					1
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	99	1	1232	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	70	1	848	2	Y	-0-					1
01	341	N	256	-0-	-85	-0-	23	1	233	2	Y	-0-	1	1			-0-

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	33	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	26	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	24	1	288	2	Y	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	136	1	1723	2	Y	3	22	1	1	8	7
							3	9									
09	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	133	1	1616	2	Y	1					8
							1	9									
10	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	138	1	1653	2	Y	3					11
							3	9									
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	137	1	1682	2	Y	3					14
							3	9									
12	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	136	1	1641	2	Y	9					23
							10	9									
01	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	148	1	1560	2	Y	-0-					23

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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	106	1	1336	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	125	1	1510	2	Y	1					3
							1	9									
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	116	1	1389	2	Y	-0-					3
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	103	1	1260	2	Y	-0-					3
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	116	1	1405	2	Y	-0-					3
*01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	130	1	1401	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	67	1	841	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	82	1	997	2	Y	-0-					15
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	109	1	1312	2	Y	-0-					15
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	2	Y	-0-					15
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	102	1	1234	2	Y	-0-					15
*01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	111	1	1180	2	Y	-0-					15

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	979	X	979	-0-	-0-	-0-	72	1	907	2	Y	-0-					10
09	806	X	806	-0-	-0-	-0-	61	1	742	2	Y	3	3	8			10
							3	9									
10	789	X	789	-0-	-0-	-0-	61	1	728	2	Y	-0-					10
11	960	X	551	-0-	-409	-0-	42	1	509	2	Y	-0-					10
12	992	X	123	-0-	-869	-0-	9	1	110	2	Y	4	3	8			11
							4	9									
01	992	X	381	-0-	-611	-0-	36	1	345	2	Y	-0-					11

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	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	118	1	1500	2	Y	14	3	8			17
							15	9									
09	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	141	1	1715	2	Y	3					20
							3	9									
10	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	143	1	1715	2	Y	-0-					20
11	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	124	1	1525	2	Y	-0-					20
12	1922	X	1564	-0-	-358	-0-	120	1	1444	2	Y	-0-	8	1			12
01	1922	X	1583	-0-	-339	-0-	139	1	1444	2	Y	-0-	12	1			-0-

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	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	164	1	2079	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
09	1470	N	503	-0-	-967	-0-	38	1	465	2	Y	-0-					25
10	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	148	1	1780	2	Y	-0-					25
11	2070	N	1703	-0-	-367	-0-	128	1	1575	2	Y	-0-					25
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	157	1	1896	2	Y	-0-					25
*01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	222	1	2280	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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	53	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	393	-0-	-177	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	66	1	787	2	Y	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	692	-0-	-176	-0-	53	1	639	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 #: 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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	104	1	1312	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	106	1	1292	2	Y	-0-					16
10	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	99	1	1180	2	Y	-0-					16
11	1380	N	941	-0-	-439	-0-	71	1	870	2	Y	-0-					16
12	1457	N	750	-0-	-707	-0-	58	1	692	2	Y	-0-					16
01	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	102	1	1044	2	Y	-0-					16

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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	67	1	845	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	73	1	888	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	75	1	896	2	Y	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	77	1	950	2	Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	79	1	951	2	Y	-0-					-0-
*01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	91	1	943	2	Y	-0-					-0-

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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	117	1	1478	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
09	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	116	1	1411	2	Y	-0-					47
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	121	1	1455	2	Y	29					76
							32	9									
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	119	1	1460	2	Y	4	74	1			6
							4	9									
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	144	1	1734	2	Y	-0-					6
*01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	167	1	1743	2	Y	-0-					6

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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	87	1	1097	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	129	1	1567	2	Y	2					2
							2	9									
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	121	1	1447	2	Y	-0-					2
11	1140	N	746	-0-	-394	-0-	55	1	681	2	Y	9					11
							10	9									
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	119	1	1435	2	Y	6					17
							7	9									
*01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	153	1	1580	2	Y	5	13	1			9
							6	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	57	1	720	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	59	1	715	2	Y	-0-					5
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	751	2	Y	-0-					5
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	62	1	767	2	Y	-0-					5
12	713	N	485	-0-	-228	-0-	37	1	448	2	Y	-0-					5
01	713	N	505	-0-	-208	-0-	42	1	463	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 #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					8
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					8
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					8

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	68	1	862	2	Y	-0-					1
09	900	N	829	-0-	-71	-0-	63	1	766	2	Y	-0-					1
10	899	N	607	-0-	-292	-0-	46	1	561	2	Y	-0-					1
11	900	N	822	-0-	-78	-0-	61	1	761	2	Y	-0-					1
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	61	1	743	2	Y	-0-					1
*01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	65	1	782	2	Y	-0-					1

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	95	1	1205	2	Y	10					12
							11	9									
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	108	1	1316	2	Y	7	17	1			2
							8	9									
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	110	1	1325	2	Y	-0-					2
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	104	1	1279	2	Y	-0-					2
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	107	1	1293	2	Y	11					13
							12	9									
*01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	124	1	1287	2	Y	-0-	12	1			1

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	90	1	1135	2	Y	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	88	1	1075	2	Y	2					2
							2	9									
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	88	1	1056	2	Y	-0-					2
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	54	1	658	2	Y	12					14
							13	9									
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	83	1	1007	2	Y	13					27
							14	9									
*01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	100	1	1089	2	Y	8	18	1			17
							9	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	330	N	120	-0-	-210	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	80	-0-	-168	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	707	-0-	-440	-0-	52	1	653	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	77	1	935	2	Y	-0-					15
10	961	N	887	-0-	-74	-0-	68	1	819	2	Y	-0-					15
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	62	1	761	2	Y	-0-					15
12	1054	N	879	-0-	-175	-0-	68	1	811	2	Y	-0-					15
*01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	97	1	1040	2	Y	-0-					15

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	58	1	735	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1050	N	765	-0-	-285	-0-	58	1	707	2	Y	-0-					3
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	67	1	809	2	Y	-0-					3
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	75	1	923	2	Y	-0-					3
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	74	1	892	2	Y	-0-					3
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	92	1	1034	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	124	1	1574	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1620	N	1261	-0-	-359	-0-	96	1	1165	2	Y	-0-					2
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	124	1	1489	2	Y	-0-					2
11	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	107	1	1312	2	Y	-0-					2
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	108	1	1308	2	Y	-0-					2
01	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	116	1	1189	2	Y	-0-					2

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	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	141	1	1782	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1230	N	490	-0-	-740	-0-	37	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	134	1	1602	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1321	-0-	-299	-0-	100	1	1221	2	Y	-0-					-0-
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	118	1	1421	2	Y	-0-					-0-
*01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	163	1	1719	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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	114	1	1440	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	282	-0-	-528	-0-	21	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	126	1	1516	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	97	1	1187	2	Y	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	89	1	1068	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	115	1	1207	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	117	1	1484	2	Y	-0-					4
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	116	1	1401	2	Y	-0-					4
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	128	1	1537	2	Y	-0-					4
11	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	109	1	1340	2	Y	-0-					4
12	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	111	1	1334	2	Y	-0-					4
*01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	140	1	1454	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	153	1	1940	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	2130	N	1453	-0-	-677	-0-	111	1	1342	2	Y	-0-					4
10	2170	N	1695	-0-	-475	-0-	130	1	1565	2	Y	-0-					4
11	2040	N	985	-0-	-1055	-0-	74	1	911	2	Y	-0-					4
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	125	1	1507	2	Y	-0-					4
01	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	135	1	1384	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	61	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	2	Y	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	66	1	788	2	Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	70	1	852	2	Y	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	68	1	818	2	Y	-0-					-0-
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	79	1	833	2	Y	11					11
							12	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	89	1	1126	2	Y	-0-					4
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	96	1	1170	2	Y	-0-					4
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	98	1	1171	2	Y	-0-					4
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	93	1	1143	2	Y	-0-					4
12	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	96	1	1163	2	Y	-0-					4
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	109	1	1146	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

08	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	76	1	962	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
09	1230	N	890	-0-	-340	-0-	68	1	822	2	Y	-0-					44
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	101	1	1215	2	Y	-0-					44
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	74	1	906	2	Y	-0-	44	1			-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	77	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1032	-0-	-270	-0-	91	1	941	2	Y	-0-					-0-

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	67	1	851	2	Y	-0-					26
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					26
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
*01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	218	1	2190	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	155	1	1959	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
09	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	148	1	1797	2	Y	-0-					7
10	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	147	1	1760	2	Y	-0-					7
11	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	138	1	1696	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
12	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	134	1	1613	2	Y	-0-					7
*01	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	146	1	1523	2	Y	-0-					7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	127	1	1600	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	135	1	1640	2	Y	5					10
							6	9									
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	146	1	1747	2	Y	-0-					10
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	131	1	1604	2	Y	-0-					10
12	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	128	1	1545	2	Y	2					12
							2	9									
01	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	133	1	1429	2	Y	-0-					12

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	130	1	1650	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	125	1	1520	2	Y	7					23
							8	9									
10	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	129	1	1544	2	Y	37					60
							41	9									
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	136	1	1660	2	Y	-0-					60
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	141	1	1696	2	Y	-0-					60
*01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	158	1	1660	2	Y	-0-					60

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	710	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	714	-0-	-426	-0-	54	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	57	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	673	-0-	-77	-0-	51	1	622	2	Y	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	57	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	62	1	652	2	Y	11					11
							12	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	107	1	1349	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	108	1	1313	2	Y	-0-					19
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	142	1	1709	2	Y	-0-					19
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	139	1	1704	2	Y	-0-					19
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	146	1	1762	2	Y	-0-					19
*01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	160	1	1708	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4155	X	2939	-0-	-1216	-0-	215	1	2722	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
09	4380	X	2539	-0-	-1841	-0-	193	1	2346	2	Y	-0-					1
10	4526	X	2541	-0-	-1985	-0-	196	1	2345	2	Y	-0-					1
11	4350	X	2060	-0-	-2290	-0-	155	1	1904	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	2945	X	2405	-0-	-540	-0-	184	1	2221	2	Y	-0-					1
01	2945	X	1956	-0-	-989	-0-	185	1	1771	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	148	1	1876	2	Y	-0-					15
09	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	143	1	1733	2	Y	-0-					15
10	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	159	1	1908	2	Y	-0-					15
11	1950	N	1899	-0-	-51	-0-	143	1	1756	2	Y	-0-					15
12	1953	N	1483	-0-	-470	-0-	113	1	1370	2	Y	-0-					15
01	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	182	1	1881	2	Y	-0-					15

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	211	1	2668	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	180	1	2187	2	Y	-0-					2
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	165	1	1975	2	Y	-0-					2
11	2280	N	1954	-0-	-326	-0-	147	1	1806	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	2356	N	1439	-0-	-917	-0-	110	1	1329	2	Y	-0-					2
01	2139	N	1185	-0-	-954	-0-	114	1	1071	2	Y	-0-					2

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	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	131	1	1661	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	170	1	2065	2	Y	-0-					2
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	173	1	2081	2	Y	-0-					2
11	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	132	1	1602	2	Y	-0-					2
12	1829	N	1325	-0-	-504	-0-	102	1	1223	2	Y	-0-					2
01	1829	N	849	-0-	-980	-0-	80	1	757	2	Y	11					13
							12	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	122	1	1550	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1770	N	1522	-0-	-248	-0-	116	1	1403	2	Y	3					3
							3	9									
10	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	117	1	1406	2	Y	13					16
							14	9									
11	1620	N	993	-0-	-627	-0-	74	1	915	2	Y	4	1	8			19
							4	9									
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	15	1			4
01	1550	N	2	-0-	-1548	-0-	2	2			Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1077	-0-	-349	-0-	79	1	997	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	111	1	1355	2	Y	-0-					23
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	126	1	1524	2	Y	30					53
							33	9									
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	130	1	1590	2	Y	5	51	1	1	8	6
							6	9									
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	192	1	2318	2	Y	-0-					6
*01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	217	1	2398	2	Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	103	1	1301	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	109	1	1325	2	Y	-0-					3
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	128	1	1538	2	Y	-0-					3
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	115	1	1410	2	Y	-0-					3
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	117	1	1406	2	Y	-0-					3
*01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	132	1	1387	2	Y	10					13
							11	9									

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	115	1	1452	2	Y	1	16	1	1	8	-0-
							1	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	122	1	1474	2	Y	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	130	1	1557	2	Y	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	117	1	1431	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	121	1	1462	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	131	1	1378	2	Y	-0-					-0-

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	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	108	1	1363	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	114	1	1381	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	116	1	1391	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1256	-0-	-154	-0-	95	1	1161	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	98	1	1176	2	Y	7					7
							8	9									
01	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	116	1	1159	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	109	1	1377	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
09	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	148	1	1796	2	Y	5					7
							6	9									
10	1953	X	1404	-0-	-549	-0-	108	1	1296	2	Y	-0-					7
11	1440	N	1191	-0-	-249	-0-	90	1	1101	2	Y	-0-					7
12	1953	N	226	-0-	-1727	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					7
01	1395	N	23	-0-	-1372	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					7

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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	74	1	931	2	Y	6	1	8			34
							7	9									
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	74	1	895	2	Y	2					36
							2	9									
10	1116	N	970	-0-	-146	-0-	75	1	895	2	Y	-0-					36
11	990	N	834	-0-	-156	-0-	63	1	765	2	Y	5	1	8			40
							6	9									
12	992	N	871	-0-	-121	-0-	67	1	804	2	Y	-0-	18	1			22
01	961	N	855	-0-	-106	-0-	78	1	776	2	Y	1	22	1			1
							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	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	134	1	1698	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	780	N	328	-0-	-452	-0-	24	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	129	1	1551	2	Y	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	123	1	1505	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	99	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	626	-0-	-831	-0-	66	1	560	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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	102	1	1285	2	Y	-0-					11
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	103	1	1244	2	Y	-0-					11
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	88	1	1054	2	Y	-0-					11
11	1350	N	961	-0-	-389	-0-	73	1	888	2	Y	-0-					11
12	1395	N	1075	-0-	-320	-0-	82	1	993	2	Y	-0-					11
01	1147	N	892	-0-	-255	-0-	94	1	798	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	742	-0-	-95	-0-	54	1	688	2	Y	-0-					13
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	65	1	788	2	Y	-0-					13
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	73	1	880	2	Y	-0-					13
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	55	1	673	2	Y	-0-					13
12	868	N	674	-0-	-194	-0-	52	1	622	2	Y	-0-					13
01	961	N	670	-0-	-291	-0-	58	1	612	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	86	1	1091	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	85	1	1026	2	Y	-0-					3
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	87	1	1045	2	Y	18					21
							20	9									
11	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	82	1	1001	2	Y	-0-					21
12	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	83	1	995	2	Y	-0-					21
01	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	96	1	1015	2	Y	5	22	1			4
							6	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	85	1	1072	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	82	1	990	2	Y	-0-					3
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	81	1	967	2	Y	-0-					3
11	1110	N	703	-0-	-407	-0-	53	1	650	2	Y	-0-					3
12	1116	N	332	-0-	-784	-0-	25	1	299	2	Y	7					10
							8	9									
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	194	1	2457	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	200	1	2422	2	Y	7					23
							8	9									
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	220	1	2644	2	Y	37					60
							41	9									
11	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	210	1	2578	2	Y	-0-					60
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	206	1	2488	2	Y	-0-					60
*01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	249	1	2605	2	Y	-0-					60

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	220	1	2781	2	Y	2	9	1	1	8	2
							2	9									
09	3390	X	2883	-0-	-507	-0-	220	1	2662	2	Y	1					3
							1	9									
10	3503	X	2987	-0-	-516	-0-	230	1	2757	2	Y	-0-					3
11	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	229	1	2810	2	Y	-0-					3
12	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	224	1	2698	2	Y	-0-					3
01	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	254	1	2696	2	Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	108	1	1369	2	Y	2	1	8			28
							2	9									
09	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	107	1	1292	2	Y	-0-					28
10	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	117	1	1404	2	Y	14					42
							15	9									
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	117	1	1431	2	Y	3					45
							3	9									
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	122	1	1476	2	Y	-0-	41	1			4
*01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	138	1	1481	2	Y	1					5
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	106	1	1345	2	Y	6	1	8			34
							7	9									
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	106	1	1284	2	Y	2					36
							2	9									
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	109	1	1304	2	Y	-0-					36
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	2	Y	9					45
							10	9									
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	109	1	1318	2	Y	6	18	1			33
							7	9									
*01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	122	1	1281	2	Y	5	29	1			9
							6	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					26
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					26
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					26
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					26
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					26
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					26

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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	133	1	1682	2	Y	7	2	8			34
							8	9									
09	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	131	1	1594	2	Y	4					38
							4	9									
10	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	136	1	1632	2	Y	-0-					38
11	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	129	1	1582	2	Y	14					52
							15	9									
12	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	135	1	1628	2	Y	13	18	1			47
							14	9									
*01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	174	1	1816	2	Y	8	38	1			17
							9	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	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	136	1	1722	2	Y	10					12
							11	9									
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	134	1	1629	2	Y	7	17	1			2
							8	9									
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	140	1	1680	2	Y	-0-					2
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	133	1	1628	2	Y	-0-					2
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	137	1	1648	2	Y	11					13
							12	9									
*01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	156	1	1620	2	Y	-0-	12	1			1

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	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	175	1	2212	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
09	2370	N	2305	-0-	-65	-0-	176	1	2129	2	Y	-0-					2
10	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	174	1	2089	2	Y	-0-					2
11	2310	N	2070	-0-	-240	-0-	156	1	1914	2	Y	-0-					2
12	2387	N	2177	-0-	-210	-0-	166	1	1997	2	Y	13					15
							14	9									
*01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	213	1	2204	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	147	1	1860	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	147	1	1784	2	Y	-0-					3
10	2046	N	1749	-0-	-297	-0-	135	1	1614	2	Y	-0-					3
11	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	139	1	1703	2	Y	-0-					3
12	1984	N	1617	-0-	-367	-0-	123	1	1486	2	Y	7					10
							8	9									
01	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	133	1	1409	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	113	1	1428	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	116	1	1407	2	Y	-0-					3
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	117	1	1404	2	Y	-0-					3
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	114	1	1401	2	Y	-0-					3
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	117	1	1407	2	Y	-0-					3
*01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	136	1	1392	2	Y	11					14
							12	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	96	1	1211	2	Y	6	1	8			34
							7	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	95	1	1157	2	Y	2					36
							2	9									
10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	99	1	1192	2	Y	-0-					36
11	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	94	1	1153	2	Y	4					40
							4	9									
12	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	96	1	1157	2	Y	-0-	18	1			22
01	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	108	1	1111	2	Y	-0-	22	1			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	130	1	1643	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
09	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	129	1	1555	2	Y	-0-					31
10	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	134	1	1611	2	Y	-0-					31
11	1710	N	1312	-0-	-398	-0-	99	1	1212	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
12	1736	N	1123	-0-	-613	-0-	86	1	1037	2	Y	-0-					31
01	1736	N	1158	-0-	-578	-0-	100	1	1058	2	Y	-0-					31

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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	110	1	1392	2	Y	-0-					80
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	112	1	1363	2	Y	-0-					80
10	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	110	1	1316	2	Y	-0-					80
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	110	1	1347	2	Y	-0-					80
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	120	1	1452	2	Y	-0-					80
*01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	139	1	1445	2	Y	20	92	1			8
							22	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	99	1	1251	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	98	1	1193	2	Y	-0-					12
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	105	1	1255	2	Y	-0-					12
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	107	1	1314	2	Y	-0-					12
12	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	81	1	976	2	Y	-0-					12
*01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	114	1	1156	2	Y	-0-					12

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	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	181	1	2291	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
09	2850	X	2439	-0-	-411	-0-	186	1	2253	2	Y	-0-					35
10	2728	X	2411	-0-	-317	-0-	185	1	2226	2	Y	-0-					35
11	2640	X	2145	-0-	-495	-0-	162	1	1983	2	Y	-0-					35
12	2728	X	2262	-0-	-466	-0-	173	1	2089	2	Y	-0-					35
01	2418	N	2037	-0-	-381	-0-	174	1	1863	2	Y	-0-					35

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	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	94	1	1190	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1320	N	1141	-0-	-179	-0-	87	1	1054	2	Y	-0-					3
10	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	86	1	1030	2	Y	-0-					3
11	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	82	1	1004	2	Y	-0-					3
12	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	77	1	928	2	Y	-0-					3
01	1116	N	659	-0-	-457	-0-	62	1	597	2	Y	-0-					3

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	108	1	1377	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	79	1	964	2	Y	-0-					2
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	74	1	889	2	Y	-0-					2
11	1290	N	1077	-0-	-213	-0-	81	1	996	2	Y	-0-					2
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	86	1	1032	2	Y	-0-					2
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	95	1	1000	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	2	Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	Y	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	41	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	42	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	48	1	501	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	136	1	1722	2	Y	6	1	8			34
							7	9									
09	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	138	1	1669	2	Y	2					36
							2	9									
10	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	136	1	1638	2	Y	-0-					36
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	138	1	1690	2	Y	13					49
							14	9									
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	143	1	1725	2	Y	7	18	1			38
							8	9									
*01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	165	1	1718	2	Y	5	34	1			9
							6	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	172	1	2176	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	172	1	2092	2	Y	-0-					8
10	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	174	1	2091	2	Y	-0-					8
11	2280	N	2157	-0-	-123	-0-	163	1	1994	2	Y	-0-					8
12	2325	N	2064	-0-	-261	-0-	158	1	1906	2	Y	-0-					8
01	2263	N	1861	-0-	-402	-0-	161	1	1700	2	Y	-0-					8

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	71	1	900	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	84	1	1010	2	Y	-0-					6
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	89	1	1063	2	Y	-0-					6
11	930	N	693	-0-	-237	-0-	52	1	641	2	Y	-0-					6
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	98	1	1182	2	Y	-0-					6
*01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	114	1	1170	2	Y	-0-					6

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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	136	1	1721	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
09	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	141	1	1711	2	Y	-0-					19
10	1891	N	1467	-0-	-424	-0-	113	1	1354	2	Y	-0-					19
11	1800	N	1405	-0-	-395	-0-	106	1	1299	2	Y	-0-					19
12	1922	N	1436	-0-	-486	-0-	110	1	1326	2	Y	-0-					19
01	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	122	1	1278	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	78	1	987	2	Y	3	22	1	1	8	7
							3	9									
09	1650	N	870	-0-	-780	-0-	66	1	803	2	Y	1					8
							1	9									
10	1457	N	1145	-0-	-312	-0-	88	1	1054	2	Y	3					11
							3	9									
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	90	1	1097	2	Y	3					14
							3	9									
12	3100	N	3284	-0-	184	184	251	1	3024	2	Y	8					22
							9	9									
*01	3100	N	3413	-0-	313	497	295	1	3118	2	Y	-0-					22

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	102	1	1294	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	104	1	1257	2	Y	-0-					56
10	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	105	1	1262	2	Y	-0-					56
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	105	1	1280	2	Y	-0-					56
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	110	1	1329	2	Y	-0-					56
*01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	121	1	1295	2	Y	-0-					56

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	124	1	1566	2	Y	-0-					9
09	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	119	1	1449	2	Y	-0-					9
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	130	1	1557	2	Y	-0-					9
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	162	1	1973	2	Y	-0-					9
12	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	219	1	2639	2	Y	-0-					9
01	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	118	1	1339	2	Y	52					61
							57	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	97	1	1231	2	Y	56	62	1	1	8	9
							62	9									
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	98	1	1192	2	Y	-0-					9
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	101	1	1210	2	Y	-0-					9
11	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	92	1	1132	2	Y	-0-					9
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	94	1	1132	2	Y	-0-					9
01	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	98	1	1012	2	Y	-0-					9

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	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	138	1	1747	2	Y	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	124	1	1505	2	Y	-0-					-0-
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	196	1	2359	2	Y	-0-					-0-
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	204	1	2500	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	223	1	2683	2	Y	-0-					-0-
*01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	229	1	2419	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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	63	1	799	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	756	2	Y	-0-					2
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	64	1	763	2	Y	-0-					2
11	810	N	586	-0-	-224	-0-	44	1	542	2	Y	-0-					2
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	62	1	747	2	Y	-0-					2
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	62	1	698	2	Y	-0-					2

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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	81	1	1020	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	80	1	966	2	Y	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	82	1	984	2	Y	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	77	1	946	2	Y	2					2
							2	9									
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	83	1	999	2	Y	-0-					2
*01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	98	1	1020	2	Y	-0-					2

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	1116	N	944	-0-	-172	-0-	69	1	874	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	78	1	949	2	Y	-0-					4
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	86	1	1031	2	Y	-0-					4
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	71	1	867	2	Y	-0-					4
12	1054	N	932	-0-	-122	-0-	71	1	861	2	Y	-0-					4
01	1116	N	811	-0-	-305	-0-	69	1	742	2	Y	-0-					4

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	121	1	1530	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	115	1	1388	2	Y	-0-					2
10	1674	N	1292	-0-	-382	-0-	100	1	1192	2	Y	-0-					2
11	1590	N	1124	-0-	-466	-0-	85	1	1039	2	Y	-0-					2
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	121	1	1454	2	Y	13					15
							14	9									
01	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	86	1	919	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	123	1	1557	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	2070	N	866	-0-	-1204	-0-	66	1	800	2	Y	-0-					2
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	132	1	1587	2	Y	-0-					2
11	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	119	1	1456	2	Y	-0-					2
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	118	1	1429	2	Y	-0-					2
01	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	135	1	1414	2	Y	-0-					2

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	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	150	1	1899	2	Y	56	62	1	1	8	9
							62	9									
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	153	1	1857	2	Y	-0-					9
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	159	1	1911	2	Y	-0-					9
11	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	151	1	1852	2	Y	-0-					9
12	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	154	1	1861	2	Y	-0-					9
01	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	179	1	1829	2	Y	-0-					9

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	92	1	1170	2	Y	3	1	8			21
							3	9									
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	95	1	1155	2	Y	1					22
							1	9									
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	99	1	1192	2	Y	-0-					22
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	92	1	1130	2	Y	-0-					22
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	96	1	1162	2	Y	-0-					22
*01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	106	1	1152	2	Y	-0-					22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	Y	-0-					1
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					1
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-					1
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	2	Y	-0-					1
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	54	1	655	2	Y	-0-					1
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	2	Y	-0-					1

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	97	1	1230	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	97	1	1179	2	Y	-0-					2
10	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	102	1	1224	2	Y	-0-					2
11	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	92	1	1128	2	Y	-0-					2
12	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	94	1	1129	2	Y	13					15
							14	9									
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	134	1	1337	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	62	1	779	2	Y	-0-					10
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	64	1	774	2	Y	-0-					10
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	74	1	890	2	Y	18					28
							20	9									
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	66	1	804	2	Y	-0-					28
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	68	1	821	2	Y	-0-					28
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	81	1	846	2	Y	5	29	1			4
							6	9									

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	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	196	1	2486	2	Y	2	9	1	1	8	2
							2	9									
09	2640	N	2539	-0-	-101	-0-	193	1	2345	2	Y	1					3
							1	9									
10	2697	N	2588	-0-	-109	-0-	199	1	2389	2	Y	-0-					3
11	2610	N	2535	-0-	-75	-0-	191	1	2344	2	Y	-0-					3
12	2635	N	2462	-0-	-173	-0-	188	1	2274	2	Y	-0-					3
*01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	230	1	2389	2	Y	-0-					3

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	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	130	1	1647	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
09	1920	N	1746	-0-	-174	-0-	133	1	1613	2	Y	-0-					34
10	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	134	1	1607	2	Y	-0-					34
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	132	1	1623	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
12	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	136	1	1644	2	Y	-0-					34
*01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	154	1	1596	2	Y	1	29	1			6
							1	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	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	194	1	2456	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	2550	N	2533	-0-	-17	-0-	192	1	2332	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	206	1	2467	2	Y	-0-					2
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	198	1	2425	2	Y	-0-					2
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	201	1	2419	2	Y	-0-					2
01	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	228	1	2377	2	Y	10	10	1			2
							11	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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	89	1	1120	2	Y	10					12
							11	9									
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	86	1	1039	2	Y	7	17	1			2
							8	9									
10	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	79	1	949	2	Y	-0-					2
11	1050	N	969	-0-	-81	-0-	73	1	896	2	Y	-0-					2
12	1085	N	980	-0-	-105	-0-	74	1	894	2	Y	11					13
							12	9									
01	1023	N	953	-0-	-70	-0-	83	1	870	2	Y	-0-	12	1			1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	111	1	1403	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	114	1	1383	2	Y	-0-					2
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	122	1	1459	2	Y	-0-					2
11	1470	N	1098	-0-	-372	-0-	82	1	1015	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	1550	N	1244	-0-	-306	-0-	96	1	1148	2	Y	-0-					2
01	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	116	1	1229	2	Y	11					13
							12	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	87	1	1109	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	1470	N	914	-0-	-556	-0-	70	1	844	2	Y	-0-					12
10	1581	N	1204	-0-	-377	-0-	93	1	1111	2	Y	-0-					12
11	1170	N	968	-0-	-202	-0-	73	1	895	2	Y	-0-					12
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	79	1	952	2	Y	-0-					12
*01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	145	1	1548	2	Y	-0-					12

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	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	135	1	1702	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	143	1	1733	2	Y	-0-					2
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	146	1	1750	2	Y	-0-					2
11	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	126	1	1561	2	Y	-0-					2
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	156	1	1875	2	Y	13					15
							14	9									
01	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	117	1	1361	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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	45	1	572	2	Y	12	1	8			12
							13	9									
09	750	N	646	-0-	-104	-0-	48	1	591	2	Y	6	16	1			2
							7	9									
10	744	N	619	-0-	-125	-0-	48	1	571	2	Y	-0-					2
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	47	1	568	2	Y	-0-					2
12	682	N	560	-0-	-122	-0-	42	1	506	2	Y	11					13
							12	9									
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	47	1	544	2	Y	-0-	12	1			1

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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	56	1	714	2	Y	-0-					4
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	60	1	728	2	Y	-0-					4
10	744	N	709	-0-	-35	-0-	55	1	654	2	Y	-0-					4
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	71	1	871	2	Y	-0-					4
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	71	1	856	2	Y	-0-					4
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	77	1	838	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	158	1	1997	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	2070	N	1791	-0-	-279	-0-	136	1	1655	2	Y	-0-					3
10	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	142	1	1698	2	Y	-0-					3
11	2100	N	1861	-0-	-239	-0-	141	1	1720	2	Y	-0-					3
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	143	1	1721	2	Y	-0-					3
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	154	1	1601	2	Y	-0-					3

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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	83	1	1054	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
09	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	83	1	1002	2	Y	-0-					13
10	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	89	1	1063	2	Y	-0-					13
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	89	1	1092	2	Y	-0-					13
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	87	1	1052	2	Y	-0-					13
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	102	1	1042	2	Y	-0-					13

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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	104	1	1316	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	117	1	1415	2	Y	-0-					2
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	146	1	1752	2	Y	-0-					2
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	153	1	1866	2	Y	-0-					2
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	158	1	1906	2	Y	-0-					2
*01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	146	1	1553	2	Y	-0-					2

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	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	91	1	1141	2	Y	12	2	8			13
							13	9									
09	1200	X	1039	-0-	-161	-0-	79	1	952	2	Y	7	18	1			2
							8	9									
10	1240	X	967	-0-	-273	-0-	74	1	893	2	Y	-0-					2
11	1200	X	860	-0-	-340	-0-	65	1	794	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	1240	X	982	-0-	-258	-0-	73	1	897	2	Y	11					13
							12	9									
01	1240	X	686	-0-	-554	-0-	81	1	605	2	Y	-0-	12	1			1

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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	87	1	1102	2	Y	-0-					3
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	89	1	1084	2	Y	-0-					3
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	96	1	1155	2	Y	-0-					3
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	88	1	1073	2	Y	-0-					3
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	93	1	1117	2	Y	7					10
							8	9									
*01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	108	1	1123	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	112	1	1414	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
09	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	109	1	1320	2	Y	-0-					49
10	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	118	1	1413	2	Y	-0-					49
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	115	1	1413	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	119	1	1428	2	Y	-0-					49
01	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	130	1	1377	2	Y	-0-					49

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	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	140	1	1773	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	138	1	1672	2	Y	-0-					9
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	169	1	2030	2	Y	-0-					9
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	156	1	1910	2	Y	-0-					9
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	162	1	1957	2	Y	-0-					9
*01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	184	1	1990	2	Y	5	12	1			2
							6	9									

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	75	1	948	2	N	1	1	8			77
							1	9									
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	74	1	903	2	N	10					87
							11	9									
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	74	1	890	2	N	-0-					87
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	71	1	872	2	N	25					112
							28	9									
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	78	1	946	2	N	-0-					112
*01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	90	1	940	2	N	-0-					112

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1167	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1440	N	1136	-0-	-304	-0-	87	1	1049	2	Y	-0-					2
10	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	88	1	1057	2	Y	-0-					2
11	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	82	1	1004	2	Y	-0-					2
12	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	87	1	1051	2	Y	-0-					2
*01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	103	1	1048	2	Y	-0-					2
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	150	1	1894	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	149	1	1807	2	Y	1					8
							1	9									
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	153	1	1838	2	Y	-0-					8
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	140	1	1712	2	Y	6	1	8			13
							7	9									
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	143	1	1725	2	Y	-0-	12	1			1
*01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	172	1	1775	2	Y	-0-					1

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	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	196	1	2477	2	Y	11	1	8			13
							12	9									
09	2880	N	2207	-0-	-673	-0-	167	1	2033	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
10	2945	N	2366	-0-	-579	-0-	182	1	2184	2	Y	-0-					2
11	2610	N	2129	-0-	-481	-0-	161	1	1968	2	Y	-0-					2
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	183	1	2208	2	Y	11					13
							12	9									
*01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	215	1	2211	2	Y	-0-	12	1			1

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	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	113	1	1434	2	Y	-0-					6
09	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	92	1	1115	2	Y	-0-					6
10	1519	N	759	-0-	-760	-0-	58	1	701	2	Y	-0-					6
11	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	107	1	1314	2	Y	-0-					6
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	150	1	1810	2	Y	-0-					6
*01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	210	1	2191	2	Y	-0-					6

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	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	161	1	2033	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
09	2130	N	2127	-0-	-3	-0-	162	1	1965	2	Y	-0-					34
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	172	1	2066	2	Y	-0-					34
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	165	1	2023	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	170	1	2052	2	Y	-0-					34
01	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	177	1	1866	2	Y	1	29	1			6
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	107	1	1354	2	Y	10					12
							11	9									
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	107	1	1302	2	Y	7	17	1			2
							8	9									
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	111	1	1334	2	Y	-0-					2
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	104	1	1280	2	Y	-0-					2
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	108	1	1301	2	Y	11					13
							12	9									
*01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	118	1	1218	2	Y	-0-	12	1			1

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	122	1	1543	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1560	N	1297	-0-	-263	-0-	99	1	1198	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	130	1	1562	2	Y	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	127	1	1560	2	Y	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	130	1	1564	2	Y	-0-					-0-
*01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	150	1	1550	2	Y	11					11
							12	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	164	1	2074	2	Y	12	1	8			17
							13	9									
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	152	1	1848	2	Y	-0-					17
10	2356	N	1941	-0-	-415	-0-	149	1	1792	2	Y	-0-					17
11	2190	N	1425	-0-	-765	-0-	107	1	1318	2	Y	-0-					17
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	189	1	2258	2	Y	9	1	8			25
							10	9									
01	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	141	1	1508	2	Y	-0-					25

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	265	1	3356	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
09	3780	X	3276	-0-	-504	-0-	250	1	3026	2	Y	-0-					14
10	3906	X	3414	-0-	-492	-0-	263	1	3151	2	Y	-0-					14
11	3690	X	3380	-0-	-310	-0-	255	1	3124	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
12	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	271	1	3263	2	Y	-0-					14
01	3627	X	3504	-0-	-123	-0-	305	1	3199	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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				
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	227	1	2873	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	3660	X	3022	-0-	-638	-0-	230	1	2792	2	Y	-0-					9
10	3782	X	3197	-0-	-585	-0-	246	1	2951	2	Y	-0-					9
11	3360	X	3081	-0-	-279	-0-	232	1	2849	2	Y	-0-					9
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	273	1	3286	2	Y	-0-					9
*01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	312	1	3229	2	Y	52					61
							57	9									
	MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 222321	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9230 - 10242				
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	108	1	1371	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	107	1	1297	2	Y	-0-					3
10	1519	N	1098	-0-	-421	-0-	85	1	1013	2	Y	-0-					3
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	113	1	1376	2	Y	-0-					3
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	117	1	1413	2	Y	-0-					3
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	99	1	1045	2	Y	-0-					3
	CINDY SUE GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 222325	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 9244 - 10310				
08	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	104	1	1310	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	100	1	1216	2	Y	-0-					3
10	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	103	1	1236	2	Y	-0-					3
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	106	1	1304	2	Y	-0-					3
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	115	1	1381	2	Y	-0-					3
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	124	1	1310	2	Y	-0-					3
	RECTOR, L.E. GU 1				WELL #: 7	RRCID -> 222515	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10383		PERF. 9412 - 10168				
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	90	1	1143	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	94	1	1139	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	101	1	1207	2	Y	-0-					2
11	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	85	1	1050	2	Y	-0-					2
12	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	77	1	930	2	Y	-0-					2
01	1302	N	957	-0-	-345	-0-	82	1	864	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	88	1	1117	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	90	1	1089	2	Y	8					23
							9	9									
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	87	1	1042	2	Y	37					60
							41	9									
11	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	85	1	1046	2	Y	-0-					60
12	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	81	1	980	2	Y	-0-					60
*01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	104	1	1103	2	Y	-0-					60

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	144	1	1824	2	Y	3	2	8			9
							3	9									
09	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	123	1	1492	2	Y	-0-					9
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	144	1	1730	2	Y	-0-					9
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	136	1	1674	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	138	1	1660	2	Y	-0-					9
*01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	161	1	1678	2	Y	5	12	1			2
							6	9									

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	47	1	598	2	Y	-0-					4
09	870	N	604	-0-	-266	-0-	44	1	542	2	Y	16					20
							18	9									
10	682	N	576	-0-	-106	-0-	44	1	532	2	Y	-0-					20
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	42	1	513	2	Y	-0-					20
12	620	N	514	-0-	-106	-0-	40	1	474	2	Y	-0-					20
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	69	1	490	2	Y	-0-					20

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	85	1	1077	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	81	1	979	2	Y	-0-					4
10	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	86	1	1028	2	Y	-0-					4
11	1140	N	957	-0-	-183	-0-	72	1	885	2	Y	-0-					4
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	93	1	1122	2	Y	-0-					4
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	109	1	1101	2	Y	-0-					4

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

08	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	125	1	1585	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	123	1	1490	2	Y	-0-					9
10	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	93	1	1121	2	Y	-0-					9
11	1650	N	1365	-0-	-285	-0-	103	1	1262	2	Y	-0-					9
12	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	104	1	1254	2	Y	-0-					9
*01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	119	1	1221	2	Y	5	12	1			2
							6	9									

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					15
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					15
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					15
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					15
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					15
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	121	1	1523	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	119	1	1444	2	Y	-0-					8
10	2015	N	1430	-0-	-585	-0-	110	1	1319	2	Y	1					9
							1	9									
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	120	1	1476	2	Y	-0-					9
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	126	1	1514	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
01	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	105	1	1261	2	Y	5	12	1			2
							6	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	1767	N	1453	-0-	-314	-0-	106	1	1339	2	Y	7	1	8			74
							8	9									
09	1530	N	1353	-0-	-177	-0-	103	1	1250	2	Y	-0-					74
10	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	104	1	1241	2	Y	-0-					74
11	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	90	1	1103	2	Y	-0-					74
12	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	101	1	1221	2	Y	-0-					74
*01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	122	1	1274	2	Y	-0-					74

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	105	1	1330	2	Y	-0-					23
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	105	1	1276	2	Y	-0-					23
10	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	106	1	1268	2	Y	-0-					23
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	105	1	1284	2	Y	-0-					23
12	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	105	1	1270	2	Y	1					24
							1	9									
*01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	125	1	1281	2	Y	-0-					24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	134	1	1701	2	Y	-0-					21
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	114	1	1376	2	Y	-0-					21
10	2015	N	1387	-0-	-628	-0-	107	1	1280	2	Y	-0-					21
11	1770	N	1508	-0-	-262	-0-	114	1	1394	2	Y	-0-					21
12	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	114	1	1376	2	Y	1					22
							1	9									
*01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	137	1	1365	2	Y	-0-					22

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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	120	1	1514	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	119	1	1444	2	Y	-0-					9
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	123	1	1473	2	Y	-0-					9
11	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	114	1	1403	2	Y	-0-					9
12	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	121	1	1465	2	Y	-0-					9
01	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	115	1	1263	2	Y	5	12	1			2
							6	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	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	90	1	1142	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	88	1	1065	2	Y	-0-					3
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	92	1	1099	2	Y	-0-					3
11	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	81	1	996	2	Y	-0-					3
12	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	85	1	1027	2	Y	-0-					3
01	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	94	1	988	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	126	1	1591	2	Y	13	1	8			18
							14	9									
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	132	1	1605	2	Y	-0-					18
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	136	1	1634	2	Y	-0-					18
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	118	1	1446	2	Y	-0-					18
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	121	1	1457	2	Y	8					26
							9	9									
*01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	144	1	1486	2	Y	-0-					26

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	203	1	2565	2	Y	2	9	1	1	8	2
							2	9									
09	2850	X	2558	-0-	-292	-0-	195	1	2362	2	Y	1					3
							1	9									
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	202	1	2427	2	Y	-0-					3
11	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	197	1	2421	2	Y	-0-					3
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	208	1	2512	2	Y	3					6
							3	9									
*01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	234	1	2453	2	Y	-0-					6

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	Y	-0-					63
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	Y	-0-					63
10	496	N	379	-0-	-117	-0-	29	1	350	2	Y	-0-					63
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	Y	-0-	56	1			7
12	496	N	319	-0-	-177	-0-	24	1	295	2	Y	-0-					7
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	204	1	2575	2	Y	-0-					1
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	201	1	2440	2	Y	-0-					1
10	2821	X	2562	-0-	-259	-0-	197	1	2365	2	Y	-0-					1
11	2730	X	2434	-0-	-296	-0-	183	1	2241	2	Y	9	1	8			9
							10	9									
12	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	199	1	2390	2	Y	-0-	7	1			2
01	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	236	1	2465	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	177	1	2231	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	183	1	2218	2	Y	-0-					3
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	181	1	2171	2	Y	-0-					3
11	2130	N	2056	-0-	-74	-0-	156	1	1900	2	Y	-0-					3
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	180	1	2169	2	Y	7					10
							8	9									
01	2201	N	1635	-0-	-566	-0-	126	1	1509	2	Y	-0-					10

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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	121	1	1525	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	3000	N	3168	-0-	168	168	242	1	2926	2	Y	-0-					3
10	1703	N	1535	-0-	-168	-0-	118	1	1417	2	Y	-0-					3
11	1470	N	1104	-0-	-366	-0-	84	1	1020	2	Y	-0-					3
12	1519	X	1208	-0-	-311	-0-	92	1	1108	2	Y	7					10
							8	9									
01	1519	X	1274	-0-	-245	-0-	112	1	1162	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	135	1	1704	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
09	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	132	1	1603	2	Y	-0-					10
10	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	129	1	1553	2	Y	-0-					10
11	1770	N	1281	-0-	-489	-0-	97	1	1184	2	Y	-0-					10
12	1798	N	1222	-0-	-576	-0-	93	1	1121	2	Y	7					17
							8	9									
01	1674	N	1253	-0-	-421	-0-	109	1	1144	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	221	1	2791	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	214	1	2595	2	Y	-0-					3
10	3038	X	2650	-0-	-388	-0-	204	1	2446	2	Y	-0-					3
11	2940	X	2531	-0-	-409	-0-	192	1	2339	2	Y	-0-					3
12	3007	X	2885	-0-	-122	-0-	221	1	2664	2	Y	-0-					3
01	3007	X	1558	-0-	-1449	-0-	135	1	1423	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	141	1	1789	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
09	2640	N	1563	-0-	-1077	-0-	119	1	1444	2	Y	-0-					3
10	2263	N	1702	-0-	-561	-0-	131	1	1571	2	Y	-0-					3
11	1860	N	1331	-0-	-529	-0-	100	1	1231	2	Y	-0-					3
12	1612	N	1157	-0-	-455	-0-	88	1	1061	2	Y	7					10
							8	9									
01	1705	N	687	-0-	-1018	-0-	60	1	627	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1071	-0-	-324	-0-	77	1	969	2	N	23					135
							25	9									
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	110	1	1338	2	N	-0-					135
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	104	1	1248	2	N	-0-					135
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	120	1	1472	2	N	-0-					135
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	117	1	1414	2	N	-0-					135
*01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	137	1	1423	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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	79	1	999	2	Y	2	22	1			7
							2	9									
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	83	1	1005	2	Y	1					8
							1	9									
10	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	83	1	994	2	Y	3					11
							3	9									
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	84	1	1023	2	Y	-0-					11
12	1116	N	988	-0-	-128	-0-	76	1	912	2	Y	-0-					11
01	1085	N	971	-0-	-114	-0-	89	1	882	2	Y	-0-					11

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	279	N	251	-0-	-28	-0-	18	1	233	2	N	-0-					40
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	16	1	207	2	N	-0-					40
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	20	1	236	2	N	-0-					40
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	15	1	188	2	N	-0-					40
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	N	-0-					40
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	15	1	181	2	N	-0-					40

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	249	1	3145	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	3180	X	3179	-0-	-1	-0-	242	1	2937	2	Y	-0-					9
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	267	1	3212	2	Y	-0-					9
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	272	1	3335	2	Y	-0-					9
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	270	1	3258	2	Y	-0-					9
*01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	324	1	3220	2	Y	-0-					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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	110	1	1390	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	107	1	1300	2	Y	-0-					9
10	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	105	1	1259	2	Y	-0-					9
11	1410	N	1226	-0-	-184	-0-	92	1	1127	2	Y	6					15
							7	9									
12	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	92	1	1107	2	Y	-0-	14	1			1
01	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	107	1	1100	2	Y	-0-					1

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2027	-0-	-267	-0-	148	1	1878	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	2250	N	1342	-0-	-908	-0-	102	1	1240	2	Y	-0-					2
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	99	1	1197	2	Y	-0-					2
11	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	142	1	1744	2	Y	-0-					2
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	151	1	1824	2	Y	-0-					2
*01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	165	1	1746	2	Y	-0-					2

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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	85	1	1070	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	82	1	994	2	Y	-0-					5
10	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	78	1	933	2	Y	-0-					5
11	1110	N	867	-0-	-243	-0-	65	1	802	2	Y	-0-					5
12	1116	N	712	-0-	-404	-0-	54	1	658	2	Y	-0-					5
01	1023	N	659	-0-	-364	-0-	56	1	603	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	147	1	1858	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	2130	N	2038	-0-	-92	-0-	155	1	1883	2	Y	-0-					3
10	2139	N	1967	-0-	-172	-0-	151	1	1816	2	Y	-0-					3
11	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	138	1	1691	2	Y	11	1	8			13
							12	9									
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	163	1	1968	2	Y	-0-	8	1			5
*01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	178	1	1829	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	899	N	721	-0-	-178	-0-	53	1	668	2	Y	-0-					3
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	102	1	1238	2	Y	-0-					3
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	75	1	902	2	Y	-0-					3
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	63	1	773	2	Y	-0-					3
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	71	1	855	2	Y	-0-					3
*01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	81	1	851	2	Y	-0-					3

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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	120	1	1518	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	108	1	1306	2	Y	-0-					2
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	120	1	1437	2	Y	-0-					2
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	114	1	1393	2	Y	-0-					2
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	115	1	1383	2	Y	13					15
							14	9									
*01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	148	1	1568	2	Y	-0-					15

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	92	1	1159	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
09	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	98	1	1189	2	Y	-0-					8
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	94	1	1124	2	Y	-0-					8
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	95	1	1165	2	Y	-0-					8
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	107	1	1292	2	Y	-0-					8
*01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	124	1	1300	2	Y	-0-					8

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	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	117	1	1482	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
09	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	115	1	1394	2	Y	-0-					34
10	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	114	1	1364	2	Y	-0-					34
11	1560	N	1474	-0-	-86	-0-	111	1	1362	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
12	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	118	1	1419	2	Y	-0-					34
*01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	138	1	1452	2	Y	1	29	1			6
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	64	1	812	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	64	1	775	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	64	1	766	2	Y	-0-					2
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	715	2	Y	-0-					2
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	2	Y	-0-					2
*01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	63	1	657	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	212	-0-	-129	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	203	1	2571	2	Y	2	9	1	1	8	2
							2	9									
09	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	205	1	2484	2	Y	1					3
							1	9									
10	3100	X	2861	-0-	-239	-0-	220	1	2641	2	Y	-0-					3
11	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	214	1	2629	2	Y	-0-					3
12	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	230	1	2775	2	Y	3					6
							3	9									
*01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	273	1	2814	2	Y	-0-					6

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	171	1	2165	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	2340	N	2221	-0-	-119	-0-	169	1	2052	2	Y	-0-					6
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	194	1	2326	2	Y	-0-					6
11	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	168	1	2059	2	Y	-0-					6
12	2294	N	1956	-0-	-338	-0-	150	1	1806	2	Y	-0-					6
01	2511	N	2254	-0-	-257	-0-	195	1	2059	2	Y	-0-					6

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

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
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	155	1	1967	2	Y	13	33	1	3	8	5
							14	9									
09	2310	N	2145	-165	-0-	-0-	163	1	1978	2	Y	4					9
							4	9									
10	2356	N	2145	-211	-0-	-0-	164	1	1973	2	Y	7					16
							8	9									
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	155	1	1902	2	Y	23	1	8			38
							25	9									
12	2232	N	2143	-89	-0-	-0-	164	1	1976	2	Y	3	37	1			4
							3	9									
*01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	188	1	1985	2	Y	14					18
							15	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	72	1	911	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	83	1	1008	2	Y	1					9
							1	9									
10	1116	N	1073	-43	-0-	-0-	82	1	991	2	Y	-0-					9
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	76	1	927	2	Y	6					15
							7	9									
12	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	79	1	956	2	Y	-0-	14	1			1
01	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	95	1	969	2	Y	-0-					1

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	157	1	1982	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	155	1	1885	2	Y	-0-					17
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	166	1	1995	2	Y	-0-					17
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	156	1	1915	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	160	1	1926	2	Y	-0-					17
*01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	176	1	1819	2	Y	-0-					17

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	115	1	1455	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	112	1	1356	2	Y	-0-					3
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	140	1	1680	2	Y	-0-					3
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	117	1	1433	2	Y	10					13
							11	9									
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	121	1	1458	2	Y	-0-	8	1			5
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	119	1	1214	2	Y	-0-					5

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2034	-0-	2034	2034	149	1	1884	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
09	T. A.		1364	-0-	1364	3398	104	1	1260	2	Y	-0-					62
10	T. A.		1246	-0-	1246	4644	96	1	1150	2	Y	-0-					62
11	5601	X	957	-0-	-4644	-0-	71	1	886	2	Y	-0-					62
12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	141	1	1703	2	Y	-0-					62
01	2046	X	460	-0-	-1586	-0-	35	1	425	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	329	X	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	Y	-0-					4
09	390	X	343	-0-	-47	-0-	26	1	316	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
10	589	X	474	-0-	-115	-0-	36	1	438	2	Y	-0-					4
11	570	X	306	-0-	-264	-0-	23	1	283	2	Y	-0-					4
12	589	X	319	-0-	-270	-0-	24	1	293	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
01	465	X	246	-0-	-219	-0-	19	1	227	2	Y	-0-	4	1			-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					19
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					19
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	394	2	Y	-0-					19
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	Y	-0-					19
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	2	Y	-0-					19
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	465	2	Y	-0-					19

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	123	1	1551	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	109	1	1328	2	Y	-0-					2
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	111	1	1332	2	Y	-0-					2
11	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	103	1	1269	2	Y	-0-					2
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	123	1	1477	2	Y	-0-					2
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	152	1	1620	2	Y	-0-					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	234	1	2959	2	Y	13	1	8			18
							14	9									
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	225	1	2736	2	Y	-0-					18
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	235	1	2825	2	Y	-0-					18
11	3060	X	2959	-0-	-101	-0-	223	1	2736	2	Y	-0-					18
12	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	228	1	2746	2	Y	8					26
							9	9									
01	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	247	1	2660	2	Y	-0-					26

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	353	2	Y	-0-					10
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	2	Y	-0-					10
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	462	2	Y	-0-					10
11	360	N	199	-0-	-161	-0-	15	1	184	2	Y	-0-					10
12	434	N	28	-0-	-406	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	465	N	53	-0-	-412	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 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	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	142	1	1801	2	Y	2	2	8			54
							2	9									
09	1830	X	1794	-0-	-36	-0-	137	1	1657	2	Y	-0-					54
10	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	132	1	1582	2	Y	-0-					54
11	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	139	1	1706	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	217	1	2579	2	Y	-0-					54
*01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	176	1	1865	2	Y	-0-					54

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

08	2170	N	1205	-0-	-965	-0-	88	1	1116	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1920	N	698	-0-	-1222	-0-	53	1	645	2	Y	-0-					3
10	2015	N	622	-0-	-1393	-0-	48	1	574	2	Y	-0-					3
11	1170	N	563	-0-	-607	-0-	42	1	521	2	Y	-0-					3
12	713	N	501	-0-	-212	-0-	38	1	463	2	Y	-0-					3
01	620	N	492	-0-	-128	-0-	42	1	450	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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	108	1	1365	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
09	1650	N	1390	-0-	-260	-0-	106	1	1281	2	Y	3					4
							3	9									
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	136	1	1630	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
11	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	107	1	1311	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	126	1	1518	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	135	1	1421	2	Y	-0-					2

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

08	2449	X	1088	-0-	-1361	-0-	80	1	1007	2	Y	1					2
							1	9									
09	2370	X	1568	-0-	-802	-0-	120	1	1448	2	Y	-0-					2
10	2449	X	1497	-0-	-952	-0-	115	1	1382	2	Y	-0-					2
11	2220	X	1417	-0-	-803	-0-	106	1	1303	2	Y	7					9
							8	9									
12	2015	X	1360	-0-	-655	-0-	105	1	1254	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
01	1612	X	1179	-0-	-433	-0-	101	1	1078	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	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	77	1	975	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	80	1	975	2	Y	-0-					6
10	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	78	1	933	2	Y	-0-					6
11	1020	N	797	-0-	-223	-0-	60	1	737	2	Y	-0-					6
12	1085	N	787	-0-	-298	-0-	60	1	727	2	Y	-0-					6
01	1023	N	678	-0-	-345	-0-	60	1	618	2	Y	-0-					6

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	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	303	1	3829	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	281	1	3406	2	Y	-0-					10
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	280	1	3352	2	Y	-0-					10
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	295	1	3607	2	Y	-0-					10
12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	317	1	3829	2	Y	-0-					10
*01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	356	1	3711	2	Y	-0-					10

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	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	199	1	2519	2	Y	4	3	8			2
							4	9									
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	163	1	1981	2	Y	-0-					2
10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	226	1	2715	2	Y	-0-					2
11	3000	N	3243	-0-	243	243	244	1	2990	2	Y	8	1	8			9
							9	9									
12	3100	N	3046	-0-	-54	189	233	1	2812	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
*01	2870	N	2681	-0-	-189	-0-	236	1	2445	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	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	150	1	1897	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	148	1	1793	2	Y	1					12
							1	9									
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	150	1	1797	2	Y	-0-					12
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	136	1	1671	2	Y	6	1	8			17
							7	9									
12	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	135	1	1634	2	Y	-0-	16	1			1
01	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	156	1	1644	2	Y	-0-					1

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	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	169	1	2131	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	166	1	2013	2	Y	-0-					3
10	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	170	1	2042	2	Y	-0-					3
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	173	1	2119	2	Y	-0-					3
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	188	1	2268	2	Y	-0-					3
01	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	185	1	1933	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 #: 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	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	115	1	1452	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	1950	N	1854	-0-	-96	-0-	141	1	1713	2	Y	-0-					1
10	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	140	1	1681	2	Y	-0-					1
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	124	1	1522	2	Y	8					9
							9	9									
12	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	133	1	1601	2	Y	-0-	7	1			2
01	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	156	1	1649	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	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	109	1	1376	2	Y	5	3	8			6
							6	9									
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	116	1	1403	2	Y	-0-					6
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	121	1	1450	2	Y	-0-					6
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	108	1	1319	2	Y	29	1	8			34
							32	9									
12	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	112	1	1347	2	Y	1	28	1			7
							1	9									
01	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	131	1	1371	2	Y	-0-					7

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	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	171	1	2169	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
09	2280	N	2233	-0-	-47	-0-	170	1	2062	2	Y	1					12
							1	9									
10	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	177	1	2125	2	Y	-0-					12
11	2280	N	2227	-0-	-53	-0-	167	1	2053	2	Y	6	1	8			17
							7	9									
12	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	173	1	2082	2	Y	-0-	16	1			1
01	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	197	1	2065	2	Y	-0-					1

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	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	208	1	2629	2	Y	13	1	8			18
							14	9									
09	2880	X	2450	-0-	-430	-0-	186	1	2264	2	Y	-0-					18
10	2976	X	2248	-0-	-728	-0-	172	1	2076	2	Y	-0-					18
11	2850	X	1992	-0-	-858	-0-	151	1	1841	2	Y	-0-					18
12	2852	X	1674	-0-	-1178	-0-	127	1	1539	2	Y	7					25
							8	9									
01	2852	X	1351	-0-	-1501	-0-	107	1	1244	2	Y	-0-					25

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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	128	1	1625	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	1800	N	1560	-0-	-240	-0-	119	1	1441	2	Y	-0-					10
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	144	1	1726	2	Y	-0-					10
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	155	1	1895	2	Y	-0-					10
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	145	1	1744	2	Y	-0-					10
*01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	173	1	1774	2	Y	-0-					10

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	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	259	1	3277	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	256	1	3110	2	Y	-0-					10
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	267	1	3200	2	Y	-0-					10
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	254	1	3116	2	Y	-0-					10
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	262	1	3164	2	Y	-0-					10
*01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	300	1	3139	2	Y	-0-					10

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	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	200	1	2532	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	205	1	2493	2	Y	-0-					13
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	210	1	2523	2	Y	-0-					13
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	201	1	2462	2	Y	-0-					13
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	210	1	2532	2	Y	-0-					13
*01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	237	1	2503	2	Y	-0-					13

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					3
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					3
11	600	X	2	-0-	-598	-0-	2	2			Y	-0-					3
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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	217	N	166	-0-	-51	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					1
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					1
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					1
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					1
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

08	1178	N	451	-0-	-727	-0-	33	1	417	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	960	N	550	-0-	-410	-0-	42	1	508	2	Y	-0-					3
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	Y	-0-					3
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	39	1	481	2	Y	-0-					3
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	44	1	533	2	Y	-0-	3	1			-0-
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	54	1	557	2	Y	-0-					-0-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

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

08	775	N	612	-0-	-163	-0-	45	1	566	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	105	1	1277	2	Y	-0-					2
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	107	1	1278	2	Y	-0-					2
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	101	1	1241	2	Y	-0-					2
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	109	1	1317	2	Y	-0-					2
*01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	126	1	1313	2	Y	-0-					2

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	94	1	1186	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
09	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	90	1	1089	2	Y	-0-					14
10	1395	N	911	-0-	-484	-0-	70	1	841	2	Y	-0-					14
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	95	1	1166	2	Y	-0-					14
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	97	1	1165	2	Y	-0-					14
*01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	145	1	1496	2	Y	-0-					14

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

08	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	310	1	3916	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	4140	X	4050	-0-	-90	-0-	308	1	3742	2	Y	-0-					10
10	4278	X	4189	-0-	-89	-0-	322	1	3867	2	Y	-0-					10
11	4140	X	4133	-0-	-7	-0-	312	1	3821	2	Y	-0-					10
12	4278	X	4213	-0-	-65	-0-	323	1	3890	2	Y	-0-					10
*01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	369	1	3864	2	Y	-0-					10

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	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	214	1	2710	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	3000	N	3116	-0-	116	116	237	1	2870	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	3100	N	3129	-0-	29	145	241	1	2888	2	Y	-0-					2
11	3000	N	3009	-0-	9	154	227	1	2782	2	Y	-0-					2
12	3111	X	2957	-0-	-154	-0-	226	1	2731	2	Y	-0-					2
*01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	254	1	2666	2	Y	10	10	1			2
							11	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	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	Y	-0-					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	94	1	1190	2	Y	-0-					1
09	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	124	1	1507	2	Y	-0-					1
10	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	133	1	1598	2	Y	-0-					1
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	141	1	1720	2	Y	9	1	8			9
							10	9									
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	147	1	1779	2	Y	-0-	7	1			2
*01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	180	1	1882	2	Y	-0-					2

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	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	203	1	2564	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	196	1	2377	2	Y	-0-					2
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	203	1	2439	2	Y	-0-					2
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	191	1	2345	2	Y	-0-					2
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	201	1	2425	2	Y	13					15
							14	9									
*01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	222	1	2373	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	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	294	1	3724	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
09	4650	X	4041	-0-	-609	-0-	308	1	3733	2	Y	-0-					14
10	4805	X	4362	-0-	-443	-0-	335	1	4027	2	Y	-0-					14
11	4590	X	4182	-0-	-408	-0-	315	1	3866	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
12	4743	X	4550	-0-	-193	-0-	348	1	4202	2	Y	-0-					14
*01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	413	1	4312	2	Y	-0-					14

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	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	113	1	1433	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
09	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	112	1	1363	2	Y	-0-					6
10	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	109	1	1308	2	Y	-0-					6
11	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	115	1	1406	2	Y	-0-					6
12	1550	X	1430	-0-	-120	-0-	110	1	1320	2	Y	-0-					6
01	1550	X	1529	-0-	-21	-0-	134	1	1389	2	Y	5	9	1			2
							6	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	135	1	1710	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
09	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	122	1	1472	2	Y	1					12
							1	9									
10	1767	N	1411	-0-	-356	-0-	109	1	1302	2	Y	-0-					12
11	1710	N	1375	-0-	-335	-0-	103	1	1266	2	Y	5					17
							6	9									
12	1643	N	1309	-0-	-334	-0-	100	1	1209	2	Y	-0-	16	1			1
*01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	122	1	1330	2	Y	-0-					1

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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	157	1	1986	2	Y	15	19	1	2	8	19
							17	9									
09	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	139	1	1691	2	Y	-0-					19
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	156	1	1882	2	Y	-0-					19
11	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	118	1	1440	2	Y	15					34
							17	9									
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	144	1	1749	2	Y	1	30	1			5
							1	9									
01	1922	N	1490	-0-	-432	-0-	118	1	1372	2	Y	-0-					5

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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	103	1	1300	2	Y	3	22	1	1	8	7
							3	9									
09	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	97	1	1182	2	Y	1					8
							1	9									
10	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	104	1	1247	2	Y	3					11
							3	9									
11	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	101	1	1234	2	Y	3					14
							3	9									
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	104	1	1249	2	Y	9					23
							10	9									
01	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	120	1	1241	2	Y	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			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	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	886	-0-	-416	-0-	65 1	1 9	820	2	Y	1					5
09	1530	N	973	-0-	-557	-0-	74	1	899	2	Y	-0-					5
10	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	80	1	964	2	Y	-0-					5
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	80	1	982	2	Y	-0-					5
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	165	1	1980	2	Y	-0-	5	1			-0-
*01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	137	1	1498	2	Y	-0-					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	245	N	10	-0-	-235	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	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	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	134 3	1 9	1701	2	Y	3	2	8			1
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	135 7	1 9	1638	2	Y	6					7
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	142 18	1 9	1699	2	Y	16	20	1			3
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	141 1	1 9	1732	2	Y	1	1	8			3
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	139 10	1 9	1681	2	Y	9	9	1			3
01	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	158	1	1645	2	Y	-0-					3

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	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	105	1	1331	2	Y	-0-					3
09	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	100	1	1214	2	Y	-0-					3
10	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	99	1	1189	2	Y	-0-					3
11	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	94	1	1154	2	Y	-0-					3
12	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	95	1	1152	2	Y	-0-	3	1			-0-
*01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	121	1	1256	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	130	1	1645	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	124	1	1510	2	Y	-0-					9
10	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	128	1	1532	2	Y	-0-					9
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	122	1	1497	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
12	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	121	1	1463	2	Y	-0-					9
01	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	139	1	1463	2	Y	5	12	1			2
							6	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-

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	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	153	1	1939	2	Y	13	1	8			18
							14	9									
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	158	1	1917	2	Y	-0-					18
10	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	156	1	1874	2	Y	-0-					18
11	2040	N	1476	-0-	-564	-0-	111	1	1365	2	Y	-0-					18
12	2139	N	1648	-0-	-491	-0-	126	1	1513	2	Y	8					26
							9	9									
01	2015	N	1714	-0-	-301	-0-	150	1	1564	2	Y	-0-					26

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	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	137	1	1737	2	Y	-0-					2
09	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	142	1	1727	2	Y	12	1	8			13
							13	9									
10	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	143	1	1713	2	Y	-0-					13
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	136	1	1669	2	Y	11					24
							12	9									
12	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	140	1	1685	2	Y	-0-	22	1			2
*01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	161	1	1697	2	Y	-0-					2

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	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	118	1	1498	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	89	1	1075	2	Y	-0-					2
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	92	1	1105	2	Y	-0-					2
11	1410	N	1180	-0-	-230	-0-	89	1	1091	2	Y	-0-					2
12	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	92	1	1109	2	Y	-0-					2
01	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	92	1	967	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3895	-0-	795	868	284	1	3599	2	Y	11	3	8			8
							12	9									
09	3000	N	3622	-0-	622	1490	276	1	3344	2	Y	2					10
							2	9									
10	4111	X	2621	-0-	-1490	-0-	201	1	2410	2	Y	9	17	1			2
							10	9									
11	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	163	1	1994	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	2015	X	1957	-0-	-58	-0-	150	1	1803	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	219	1	2277	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	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	201	1	2549	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
09	2400	X	2307	-0-	-93	-0-	176	1	2131	2	Y	-0-					6
10	2480	X	2429	-0-	-51	-0-	187	1	2242	2	Y	-0-					6
11	2400	X	2131	-0-	-269	-0-	161	1	1969	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	184	1	2222	2	Y	-0-					6
*01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	216	1	2257	2	Y	-0-					6

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	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	280	1	3541	2	Y	4	3	8			1
							4	9									
09	3690	X	3604	-0-	-86	-0-	274	1	3324	2	Y	5					6
							6	9									
10	3813	X	3709	-0-	-104	-0-	284	1	3407	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
11	3690	X	3584	-0-	-106	-0-	270	1	3312	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
12	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	272	1	3277	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	3813	X	3497	-0-	-316	-0-	303	1	3194	2	Y	-0-					3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					34
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					34
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					34
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					34
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					34
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					34

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	195	1	2467	2	Y	4	3	8			1
							4	9									
09	2670	N	2474	-0-	-196	-0-	188	1	2283	2	Y	3					4
							3	9									
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	207	1	2479	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	208	1	2546	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	211	1	2547	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*01	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	253	1	2671	2	Y	-0-					2

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	93	1	1179	2	Y	-0-					2
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	103	1	1251	2	Y	-0-					2
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	117	1	1404	2	Y	-0-					2
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	544	2	Y	8					10
							9	9									
12	186	N	41	-0-	-145	-0-	3	1	37	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	157	1	1982	2	Y	4	2	8			15
							4	9									
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	160	1	1941	2	Y	10					25
							11	9									
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	164	1	1963	2	Y	7					32
							8	9									
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	153	1	1871	2	Y	19	1	8			50
							21	9									
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	161	1	1936	2	Y	3	44	1	1	8	8
							3	9									
*01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	185	1	1947	2	Y	2					10
							2	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

08	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	127	1	1611	2	Y	18	19	1	5	8	19
							20	9									
09	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	119	1	1449	2	Y	-0-					19
10	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	129	1	1555	2	Y	-0-					19
11	1560	N	1297	-0-	-263	-0-	97	1	1182	2	Y	16	1	8			34
							18	9									
12	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	111	1	1340	2	Y	1	30	1			5
							1	9									
01	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	126	1	1335	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	89	1	1133	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
09	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	104	1	1263	2	Y	-0-					1
10	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	101	1	1206	2	Y	-0-					1
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	108	1	1323	2	Y	-0-					1
12	1426	N	1060	-0-	-366	-0-	81	1	979	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	122	1	1284	2	Y	-0-					-0-

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	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	74	1	936	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	75	1	911	2	Y	-0-					3
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	74	1	889	2	Y	-0-					3
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	72	1	879	2	Y	-0-					3
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	78	1	945	2	Y	-0-	3	1			-0-
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	90	1	947	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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	106	1	1347	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	1860	N	1624	-0-	-236	-0-	124	1	1500	2	Y	-0-					15
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	142	1	1703	2	Y	-0-					15
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	137	1	1681	2	Y	-0-					15
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	143	1	1727	2	Y	-0-					15
01	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	154	1	1564	2	Y	-0-					15

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	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	119	1	1503	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	126	1	1533	2	Y	-0-					18
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	132	1	1586	2	Y	-0-					18
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	127	1	1556	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	133	1	1602	2	Y	-0-					18
01	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	147	1	1507	2	Y	-0-					18

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	961	N	796	-0-	-165	-0-	58	1	737	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	870	N	711	-0-	-159	-0-	54	1	657	2	Y	-0-					15
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	60	1	717	2	Y	-0-					15
11	780	N	533	-0-	-247	-0-	41	1	492	2	Y	-0-					15
12	744	N	613	-0-	-131	-0-	47	1	566	2	Y	-0-					15
01	775	N	573	-0-	-202	-0-	51	1	522	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	1395	N	507	-0-	-888	-0-	37	1	470	2	Y	-0-					26
09	1410	N	1008	-0-	-402	-0-	76	1	932	2	Y	-0-					26
10	1488	N	842	-0-	-646	-0-	65	1	777	2	Y	-0-					26
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	Y	-0-					26
12	1054	N	608	-0-	-446	-0-	47	1	561	2	Y	-0-					26
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	67	1	793	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	120	1	1524	2	Y	13	33	1	3	8	5
							14	9									
09	1710	N	1441	-0-	-269	-0-	110	1	1329	2	Y	2					7
							2	9									
10	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	124	1	1489	2	Y	3					10
							3	9									
11	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	107	1	1315	2	Y	12	1	8			21
							13	9									
12	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	103	1	1232	2	Y	2	21	1			2
							2	9									
*01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	162	1	1702	2	Y	7					9
							8	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	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	242	1	3058	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	259	1	3139	2	Y	-0-					15
10	2976	X	2744	-0-	-232	-0-	212	1	2532	2	Y	-0-					15
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	231	1	2833	2	Y	-0-					15
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	240	1	2898	2	Y	-0-					15
*01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	319	1	3334	2	Y	-0-					15

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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	82	1	1035	2	Y	-0-	3	1			1
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	77	1	929	2	Y	-0-					1
10	992	N	666	-0-	-326	-0-	52	1	614	2	Y	-0-					1
11	960	N	589	-0-	-371	-0-	44	1	545	2	Y	-0-					1
12	992	N	509	-0-	-483	-0-	39	1	470	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	651	N	454	-0-	-197	-0-	39	1	415	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	214	1	2709	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	2640	N	2430	-0-	-210	-0-	185	1	2245	2	Y	-0-					2
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	189	1	2262	2	Y	-0-					2
11	2730	N	2433	-0-	-297	-0-	183	1	2249	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	185	1	2234	2	Y	-0-					2
01	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	213	1	2223	2	Y	-0-					2

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
09	300	N	167	-0-	-133	-0-	13	1	153	2	Y	1					3
							1	9									
10	279	N	136	-0-	-143	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					3
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					3
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					3
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	385	1	4870	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
09	5100	X	5002	-0-	-98	-0-	381	1	4621	2	Y	-0-					10
10	5270	X	4922	-0-	-348	-0-	379	1	4543	2	Y	-0-					10
11	5100	X	4730	-0-	-370	-0-	357	1	4373	2	Y	-0-					10
12	5270	X	4727	-0-	-543	-0-	362	1	4365	2	Y	-0-					10
01	5270	X	4726	-0-	-544	-0-	413	1	4313	2	Y	-0-					10

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	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	168	1	2122	2	Y	5	3	8			11
							6	9									
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	159	1	1930	2	Y	10					21
							11	9									
10	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	162	1	1944	2	Y	7					28
							8	9									
11	2190	N	2068	-0-	-122	-0-	154	1	1893	2	Y	19	1	8			46
							21	9									
12	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	159	1	1913	2	Y	3	41	1			8
							3	9									
01	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	175	1	1801	2	Y	2					10
							2	9									

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	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	N	-0-					12
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					12
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-					12
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	Y	-0-					-0-
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	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	589	N	560	-0-	-29	-0-	41	1	516	2	Y	3	2	8			10
							3	9									
09	810	N	186	-0-	-624	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					10
10	589	N	245	-0-	-344	-0-	19	1	226	2	Y	-0-					10
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	37	1	458	2	Y	9					19
							10	9									
12	186	N	41	-0-	-145	-0-	3	1	38	2	Y	-0-	16	1			3
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1581	X	1102	-0-	-479	-0-	80	1	1018	2	Y	4	2	8			2
							4	9									
09	1530	X	1067	-0-	-463	-0-	82	1	985	2	Y	-0-					2
10	1581	X	1007	-0-	-574	-0-	78	1	929	2	Y	-0-					2
11	1080	N	507	-0-	-573	-0-	37	1	461	2	Y	8					10
							9	9									
12	1116	N	15	-0-	-1101	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	7	1			3
01	992	N	22	-0-	-970	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					3

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	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	110	1	1394	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	111	1	1340	2	Y	-0-					17
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	104	1	1249	2	Y	-0-					17
11	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	90	1	1105	2	Y	-0-					17
12	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	98	1	1177	2	Y	-0-					17
01	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	115	1	1175	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	1116	X	1091	-0-	-25	-0-	80	1	1009	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	77	1	933	2	Y	3					4
							3	9									
10	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	79	1	950	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
11	1050	X	1024	-0-	-26	-0-	77	1	946	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	85	1	1033	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*01	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	95	1	991	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	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	150	1	1893	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
09	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	133	1	1618	2	Y	-0-					26
10	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	141	1	1699	2	Y	-0-					26
11	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	141	1	1734	2	Y	-0-					26
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	138	1	1669	2	Y	-0-					26
*01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	174	1	1745	2	Y	-0-					26

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	188	1	2377	2	Y	13	33	1	3	8	5
							14	9									
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	181	1	2202	2	Y	4					9
							4	9									
10	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	188	1	2255	2	Y	7					16
							8	9									
11	2460	N	2305	-0-	-155	-0-	172	1	2108	2	Y	23	1	8			38
							25	9									
12	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	183	1	2201	2	Y	3	37	1			4
							3	9									
01	2449	N	119	-0-	-2330	-0-	9	1	108	2	Y	2					6
							2	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	126	1	1596	2	Y	6	5	8			1
							7	9									
09	1800	N	1671	-0-	-129	-0-	127	1	1541	2	Y	3					4
							3	9									
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	151	1	1813	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	148	1	1812	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	155	1	1864	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	177	1	1856	2	Y	-0-					2

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	147	1	1857	2	Y	22	45	1	4	8	9
							24	9									
09	2130	N	1950	-0-	-180	-0-	148	1	1796	2	Y	5					14
							6	9									
10	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	156	1	1869	2	Y	7					21
							8	9									
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	149	1	1823	2	Y	23	1	8			43
							25	9									
12	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	148	1	1786	2	Y	3	42	1			4
							3	9									
*01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	195	1	2057	2	Y	13					17
							14	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1905	-0-	-265	-0-	140	1	1765	2	Y	-0-					16
09	1950	N	1743	-0-	-207	-0-	133	1	1610	2	Y	-0-					16
10	1922	N	1484	-0-	-438	-0-	114	1	1370	2	Y	-0-					16
11	1830	N	1241	-0-	-589	-0-	94	1	1147	2	Y	-0-					16
12	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	124	1	1500	2	Y	1					17
							1	9									
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	144	1	1437	2	Y	-0-					17

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	2790	N	2588	-0-	-202	-0-	189	1	2397	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
09	2700	N	2648	-0-	-52	-0-	202	1	2446	2	Y	-0-					3
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	208	1	2501	2	Y	-0-					3
11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	205	1	2512	2	Y	10					13
							11	9									
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	215	1	2593	2	Y	-0-	8	1			5
*01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	248	1	2584	2	Y	-0-					5

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	3875	X	3337	-0-	-538	-0-	243	1	3080	2	Y	13	1	8			18
							14	9									
09	3750	X	3033	-0-	-717	-0-	231	1	2802	2	Y	-0-					18
10	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	296	1	3551	2	Y	-0-					18
11	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	277	1	3392	2	Y	-0-					18
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	282	1	3401	2	Y	8					26
							9	9									
01	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	320	1	3365	2	Y	-0-					26

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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	97	1	1228	2	Y	4	3	8			2
							4	9									
09	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	92	1	1120	2	Y	-0-					2
10	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	80	1	964	2	Y	-0-					2
11	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	92	1	1122	2	Y	7					9
							8	9									
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	98	1	1183	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
*01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	108	1	1175	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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	138	1	1691	2	Y	-0-					-0-
*01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	149	1	1789	2	Y	2					2
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	T. A.		1846	-0-	1846	1846	135	1	1710	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
09	T. A.		1794	-0-	1794	3640	137	1	1657	2	Y	-0-					19
10	T. A.		1825	-0-	1825	5465	140	1	1685	2	Y	-0-					19
11	7382	X	1917	-0-	-5465	-0-	145	1	1772	2	Y	-0-					19
12	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	152	1	1837	2	Y	-0-					19
01	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	162	1	1598	2	Y	-0-					19

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	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	242	1	3064	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	3390	X	2966	-0-	-424	-0-	226	1	2740	2	Y	-0-					9
10	3503	X	3053	-0-	-450	-0-	235	1	2818	2	Y	-0-					9
11	3390	X	2540	-0-	-850	-0-	191	1	2349	2	Y	-0-					9
12	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	235	1	2835	2	Y	-0-					9
01	3317	X	2932	-0-	-385	-0-	281	1	2651	2	Y	-0-					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	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	215	1	2718	2	Y	13	1	8			18
							14	9									
09	2880	X	2823	-0-	-57	-0-	215	1	2608	2	Y	-0-					18
10	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	227	1	2720	2	Y	-0-					18
11	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	215	1	2638	2	Y	-0-					18
12	2945	X	2917	-0-	-28	-0-	223	1	2685	2	Y	8					26
							9	9									
01	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	256	1	2638	2	Y	-0-					26

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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	694	2	Y	7	1	8			76
							8	9									
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	55	1	669	2	Y	-0-					76
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	59	1	712	2	Y	-0-					76
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	688	2	Y	-0-					76
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	57	1	686	2	Y	-0-					76
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	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	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	211	1	2667	2	N	67	2	8			212
							74	9									
09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	208	1	2527	2	N	7	184	1			35
							8	9									
10	2821	X	2535	-0-	-286	-0-	195	1	2340	2	N	-0-					35
11	2850	X	2489	-0-	-361	-0-	187	1	2301	2	N	1	1	8			35
							1	9									
12	2945	X	2592	-0-	-353	-0-	199	1	2393	2	N	-0-					35
01	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	186	1	2021	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	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
11	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	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	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	115	1	1453	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	137	1	1662	2	Y	-0-					19
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	143	1	1719	2	Y	-0-					19
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	127	1	1563	2	Y	-0-					19
12	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	132	1	1591	2	Y	-0-					19
*01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	158	1	1709	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	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	173	1	2185	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
09	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	146	1	1780	2	Y	5					11
							6	9									
10	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	155	1	1864	2	Y	-0-					11
11	2070	N	1656	-0-	-414	-0-	125	1	1531	2	Y	-0-					11
12	1984	N	1519	-0-	-465	-0-	116	1	1402	2	Y	1					12
							1	9									
01	2015	N	1575	-0-	-440	-0-	137	1	1438	2	Y	-0-					12

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	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	572	1	7241	2	N	4	4	8			10
							4	9									
09	7320	X	7267	-0-	-53	-0-	546	1	6632	2	N	81	59	1			32
							89	9									
10	7564	X	7407	-0-	-157	-0-	570	1	6837	2	N	-0-					32
11	7320	X	7006	-0-	-314	-0-	528	1	6477	2	N	1	1	8			32
							1	9									
12	7564	X	7385	-0-	-179	-0-	561	1	6755	2	N	63	85	1			10
							69	9									
01	7564	X	7003	-0-	-561	-0-	616	1	6387	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	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	127	1	1606	2	N	1	1	8			87
							1	9									
09	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	109	1	1318	2	N	-0-					87
10	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	134	1	1600	2	N	-0-					87
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	142	1	1747	2	N	5					92
							6	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	120	1	1448	2	N	2					94
							2	9									
01	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	150	1	1535	2	N	-0-					94

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	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	228	1	2879	2	Y	5	3	8			2
							6	9									
09	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	222	1	2689	2	Y	-0-					2
10	3162	X	2276	-0-	-886	-0-	175	1	2101	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	X	1029	-0-	-2071	-0-	79	1	950	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2286	-0-	-814	-0-	200	1	2086	2	Y	-0-					-0-

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	3503	X	2135	-0-	-1368	-0-	155	1	1963	2	Y	15					61
							17	9									
09	2940	X	1830	-0-	-1110	-0-	139	1	1691	2	Y	-0-					61
10	2759	X	830	-0-	-1929	-0-	64	1	766	2	Y	-0-					61
11	2280	X	517	-0-	-1763	-0-	38	1	464	2	Y	14					75
							15	9									
12	2325	X	259	-0-	-2066	-0-	20	1	238	2	Y	1	70	1			6
							1	9									
01	2139	X	201	-0-	-1938	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					6

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	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	200	1	2534	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
09	3000	X	2675	-0-	-325	-0-	204	1	2471	2	Y	-0-					10
10	3100	X	2657	-0-	-443	-0-	204	1	2453	2	Y	-0-					10
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	207	1	2532	2	Y	-0-					10
12	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	203	1	2451	2	Y	-0-					10
*01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	247	1	2550	2	Y	-0-					10

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	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	117	1	1483	2	Y	15					26
							17	9									
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	142	1	1722	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	159	1	1911	2	Y	-0-					26
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	157	1	1921	2	Y	14					40
							15	9									
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	167	1	2015	2	Y	3	35	1	2	8	6
							3	9									
*01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	189	1	1977	2	Y	-0-					6

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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	121	1	1530	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
09	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	128	1	1547	2	Y	16	47	1			2
							18	9									
10	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	140	1	1681	2	Y	-0-					2
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	128	1	1565	2	Y	-0-					2
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	135	1	1633	2	Y	-0-					2
01	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	153	1	1601	2	Y	-0-					2

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	1240	N	368	-0-	-872	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					3
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	Y	-0-					3
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	37	1	444	2	Y	-0-					3
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	452	2	Y	-0-					3
12	558	N	396	-0-	-162	-0-	30	1	366	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	496	N	394	-0-	-102	-0-	34	1	360	2	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	3255	X	3242	-0-	-13	-0-	237	1	3004	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	3150	X	3095	-0-	-55	-0-	236	1	2859	2	Y	-0-					10
10	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	248	1	2974	2	Y	-0-					10
11	3150	X	2687	-0-	-463	-0-	202	1	2485	2	Y	-0-					10
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	255	1	3073	2	Y	-0-					10
*01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	290	1	3016	2	Y	-0-					10

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	554	2	Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	58	1	708	2	Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	478	2	Y	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	57	1	700	2	Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	2	Y	-0-					-0-
*01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	528	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	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	132	1	1666	2	Y	4	2	8			17
							4	9									
09	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	131	1	1584	2	Y	-0-					17
10	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	136	1	1628	2	Y	-0-					17
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	129	1	1582	2	Y	28					45
							31	9									
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	135	1	1631	2	Y	1	39	1			7
							1	9									
01	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	148	1	1552	2	Y	-0-					7

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	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	272	1	3446	2	Y	13	1	8			18
							14	9									
09	3690	X	3543	-0-	-147	-0-	270	1	3273	2	Y	-0-					18
10	3813	X	3659	-0-	-154	-0-	281	1	3378	2	Y	-0-					18
11	3630	X	3542	-0-	-88	-0-	267	1	3275	2	Y	-0-					18
12	3751	X	3677	-0-	-74	-0-	281	1	3387	2	Y	8					26
							9	9									
01	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	306	1	3234	2	Y	-0-					26

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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	105	1	1335	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
09	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	83	1	1008	2	Y	-0-					2
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	99	1	1184	2	Y	-0-					2
11	1110	N	970	-0-	-140	-0-	72	1	890	2	Y	7					9
							8	9									
12	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	82	1	993	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
01	1147	N	650	-0-	-497	-0-	72	1	578	2	Y	-0-					2

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	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	191	1	2417	2	Y	-0-					4
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	192	1	2330	2	Y	-0-					4
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	196	1	2348	2	Y	-0-					4
11	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	188	1	2310	2	Y	-0-					4
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	198	1	2388	2	Y	44	41	1	1	8	6
							48	9									
*01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	220	1	2363	2	Y	-0-					6

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	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	270	1	3417	2	Y	-0-					38
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	265	1	3220	2	Y	-0-					38
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	272	1	3262	2	Y	-0-					38
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	263	1	3222	2	Y	-0-					38
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	269	1	3229	2	Y	-0-					38
*01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	313	1	3247	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	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	214	1	2703	2	Y	-0-					7
09	3150	X	2778	-0-	-372	-0-	210	1	2545	2	Y	21					28
							23	9									
10	3255	X	2843	-0-	-412	-0-	219	1	2624	2	Y	-0-					28
11	3090	X	2833	-0-	-257	-0-	212	1	2596	2	Y	23					51
							25	9									
12	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	220	1	2654	2	Y	-0-	47	1			4
01	2914	X	2877	-0-	-37	-0-	251	1	2626	2	Y	-0-					4

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	3193	X	2772	-0-	-421	-0-	203	1	2567	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
09	3090	X	2545	-0-	-545	-0-	193	1	2352	2	Y	-0-					6
10	3069	X	2369	-0-	-700	-0-	183	1	2186	2	Y	-0-					6
11	2940	X	1996	-0-	-944	-0-	150	1	1845	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
12	2976	X	1974	-0-	-1002	-0-	151	1	1823	2	Y	-0-					6
01	2759	X	1977	-0-	-782	-0-	176	1	1801	2	Y	-0-					6

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	1860	X	93	-0-	-1767	-0-	6	1	81	2	Y	5	5	8			34
							6	9									
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					34
10	1798	X	7	-0-	-1791	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					34
11	1740	X	37	-0-	-1703	-0-	3	1	33	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
*01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	142	1	1798	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
09	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	142	1	1728	2	Y	-0-					3
10	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	151	1	1817	2	Y	-0-					3
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	143	1	1756	2	Y	10					13
							11	9									
12	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	147	1	1767	2	Y	-0-	8	1			5
01	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	167	1	1691	2	Y	-0-					5

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	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	118	1	1494	2	Y	4	2	8			12
							4	9									
09	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	118	1	1426	2	Y	-0-					12
10	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	124	1	1486	2	Y	-0-					12
11	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	114	1	1395	2	Y	8					20
							9	9									
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	121	1	1463	2	Y	1	17	1			4
							1	9									
01	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	122	1	1349	2	Y	-0-					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	380	1	4801	2	Y	14	2	8			18
							15	9									
09	4950	X	4859	-0-	-91	-0-	370	1	4489	2	Y	-0-					18
10	5022	X	4670	-0-	-352	-0-	359	1	4311	2	Y	-0-					18
11	4950	X	4840	-0-	-110	-0-	365	1	4475	2	Y	-0-					18
12	5115	X	4977	-0-	-138	-0-	380	1	4588	2	Y	8					26
							9	9									
01	5115	X	4816	-0-	-299	-0-	424	1	4392	2	Y	-0-					26

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	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	181	1	2289	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
09	2310	N	2265	-0-	-45	-0-	173	1	2092	2	Y	-0-					26
10	2449	N	2214	-0-	-235	-0-	170	1	2044	2	Y	-0-					26
11	2400	N	2044	-0-	-356	-0-	154	1	1889	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
12	2356	N	1974	-0-	-382	-0-	151	1	1823	2	Y	-0-					26
01	2201	N	1666	-0-	-535	-0-	144	1	1522	2	Y	-0-					26

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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	86	1	1084	2	Y	-0-					3
09	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	81	1	982	2	Y	-0-					3
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	88	1	1054	2	Y	-0-					3
11	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	81	1	996	2	Y	-0-					3
12	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	81	1	975	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	90	1	938	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	5208	X	5119	-0-	-89	-0-	375	1	4742	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
09	5040	X	4327	-0-	-713	-0-	329	1	3998	2	Y	-0-					30
10	5208	X	5046	-0-	-162	-0-	388	1	4658	2	Y	-0-					30
11	5010	X	4424	-0-	-586	-0-	332	1	4091	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
12	5177	X	4776	-0-	-401	-0-	365	1	4411	2	Y	-0-					30
01	5115	X	4836	-0-	-279	-0-	425	1	4355	2	Y	51	66	1			15
							56	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	3999	X	2729	-0-	-1270	-0-	200	1	2528	2	N	1	1	8			90
							1	9									
09	3660	X	2349	-0-	-1311	-0-	179	1	2170	2	N	-0-					90
10	3782	X	2243	-0-	-1539	-0-	173	1	2070	2	N	-0-					90
11	3240	X	2701	-0-	-539	-0-	204	1	2497	2	N	-0-					90
12	2728	X	2603	-0-	-125	-0-	200	1	2403	2	N	-0-					90
01	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	240	1	2454	2	N	-0-					90

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	899	N	816	-0-	-83	-0-	60	1	756	2	Y	-0-					31
09	900	N	703	-0-	-197	-0-	53	1	650	2	Y	-0-					31
10	837	N	8	-0-	-829	-0-	8	2			Y	-0-					31
*11	780	N	8	-0-	-772	-0-	8	2			Y	-0-					31
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

08	3689	X	2532	-0-	-1157	-0-	177	1	2355	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	2082	-0-	-1698	-0-	148	1	1934	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	3835	-0-	-71	-0-	274	1	3561	2	N	-0-			-0-
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	250	1	3880	2	N	-0-			-0-
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	233	1	3989	2	N	-0-			-0-
*01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	219	1	3679	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	191	1	1900	2	N	-0-			-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	180	1	1688	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	183	1	1684	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1848	-0-	-162	-0-	152	1	1696	2	N	-0-			-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	147	1	1849	2	N	-0-			-0-
*01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	153	1	1815	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	258	1	2568	2	N	-0-			-0-
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	269	1	2519	2	N	-0-			-0-
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	275	1	2539	2	N	-0-			-0-
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	207	1	2309	2	N	-0-			-0-
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	185	1	2332	2	N	-0-			-0-
*01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	188	1	2234	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	246	1	3285	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3434	-0-	-586	-0-	244	1	3190	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3541	-0-	-613	-0-	253	1	3288	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3550	-0-	-470	-0-	215	1	3335	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3512	-0-	-177	-0-	194	1	3318	2	N	-0-			-0-
*01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	201	1	3370	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

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
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	DLQ G-10	3516	-0-	3516	3516	202	1	3314	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10	3366	-0-	3366	6882	194	1	3172	2	Y	-0-					9
10	10376 X	3494	-0-	-6882	-0-	198	1	3296	2	Y	-0-					9
11	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	189	1	3065	2	Y	-0-					9
12	3472 X	3291	-0-	-181	-0-	189	1	3102	2	Y	-0-					9
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					9

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	N	2797	-0-	-117	-0-	160	1	2624	2	N	12					102
							13	9									
09	2640	N	2596	-0-	-44	-0-	149	1	2447	2	N	-0-					102
10	2852	N	2805	-0-	-47	-0-	157	1	2616	2	N	29	29	1			102
							32	9									
11	2700	N	2681	-0-	-19	-0-	155	1	2526	2	N	-0-					102
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	158	1	2581	2	N	-0-					102
01	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					102

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4344	-0-	4344	4344	249	1	4094	2	Y	1					39
							1	9									
09	DLQ G-10		4168	-0-	4168	8512	240	1	3928	2	Y	-0-					39
10	12832	X	4320	-0-	-8512	-0-	245	1	4075	2	Y	-0-					39
*11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	232	1	3771	2	Y	-0-					39
*12	4402	X	4081	-0-	-321	-0-	235	1	3846	2	Y	-0-					39
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					39

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	3038	X	2697	-0-	-341	-0-	155	1	2542	2	N	-0-					39
09	2940	X	2427	-0-	-513	-0-	139	1	2288	2	N	-0-					39
10	2852	X	2796	-0-	-56	-0-	157	1	2618	2	N	19	19	1			39
							21	9									
11	2760	X	2666	-0-	-94	-0-	155	1	2511	2	N	-0-					39
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	190	1	3235	2	N	-0-					39
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					39

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2948	-0-	2948	2948	169	1	2778	2	Y	1					86
							1	9									
09	DLQ G-10		2825	-0-	2825	5773	163	1	2662	2	Y	-0-					86
10	2200	N	2954	-0-	754	6527	167	1	2787	2	Y	-0-					86
11	3000	N	2790	-0-	-210	6317	162	1	2628	2	Y	-0-					86
12	3100	N	2851	-0-	-249	6068	164	1	2687	2	Y	-0-					86
01	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	3123					Y	NO RPT					86

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	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	35	1	5078	2	N	1					81
							1	9									
09	5010	X	4884	-0-	-126	-0-	34	1	4850	2	N	-0-					81
10	5177	X	5082	-0-	-95	-0-	35	1	5015	2	N	29	29	1			81
							32	9									
11	5010	X	4771	-0-	-239	-0-	31	1	4740	2	N	-0-					81
12	5177	X	4824	-0-	-353	-0-	32	1	4792	2	N	-0-					81
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					81

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4315	-0-	4315	4315	248	1	4067	3	Y	-0-					56
09	DLQ G-10		4139	-0-	4139	8454	238	1	3901	2	Y	-0-					56
10	12594	X	4140	-0-	-8454	-0-	234	1	3906	2	Y	-0-					56
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	216	1	3534	2	Y	-0-					56
12	4309	X	3948	-0-	-361	-0-	227	1	3721	2	Y	-0-					56
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					56

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

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	DLQ	G-10	3077	-0-	3077	3077	177	1	2899	2	Y	1					8
							1	9									
09	DLQ	G-10	2925	-0-	2925	6002	168	1	2757	2	Y	-0-					8
10	9053	X	3051	-0-	-6002	-0-	173	1	2878	2	Y	-0-					8
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	168	1	2725	2	Y	-0-					8
12	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	168	1	2747	2	Y	-0-					8
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					8

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	DLQ	G-10	1873	-0-	1873	1873	107	1	1760	2	Y	5					29
							6	9									
09	DLQ	G-10	1711	-0-	1711	3584	99	1	1612	2	Y	-0-					29
10	2200	N	1839	-0-	-361	3223	104	1	1735	2	Y	-0-					29
11	3000	N	1683	-0-	-1317	1906	98	1	1585	2	Y	-0-					29
12	3100	N	1744	-0-	-1356	550	100	1	1644	2	Y	-0-					29
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					29

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3951	-0-	-172	-0-	227	1	3724	2	N	-0-					30
09	3990	X	3735	-0-	-255	-0-	213	1	3522	2	N	-0-					30
10	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	229	1	3818	2	N	-0-					30
11	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	220	1	3557	2	N	-0-					30
12	3937	X	3898	-0-	-39	-0-	224	1	3674	2	N	-0-					30
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					30

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1683	-0-	1683	1683	95	1	1587	2	Y	1					22
							1	9									
09	DLQ	G-10	1602	-0-	1602	3285	91	1	1511	2	Y	-0-					22
10	5063	X	1778	-0-	-3285	-0-	101	1	1677	2	Y	-0-					22
11	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	94	1	1559	2	Y	-0-					22
12	1984	X	1630	-0-	-354	-0-	91	1	1539	2	Y	-0-					22
01	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					22

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	DLQ	G-10	2118	-0-	2118	2118	122	1	1996	2	Y	-0-					54
09	DLQ	G-10	2185	-0-	2185	4303	126	1	2059	2	Y	-0-					54
10	2200	N	2179	-0-	-21	4282	107	1	2072	2	Y	-0-					54
*11	3000	N	1992	-0-	-1008	3274	116	1	1876	2	Y	-0-					54
*12	3100	N	1954	-0-	-1146	2128	112	1	1842	2	Y	-0-					54
01	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					54

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	8	1	1135	2	N	-0-					126
09	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	7	1	1033	2	N	-0-					126
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	8	1	1117	2	N	-0-					126
11	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	7	1	1046	2	N	-0-					126
12	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	7	1	1058	2	N	-0-					126
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					126

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1832	-0-	1832	1832	104	1	1727	2	Y	1					10
							1	9									
09	DLQ G-10		1504	-0-	1504	3336	85	1	1419	2	Y	-0-					10
10	2200	N	1514	-0-	-686	2650	85	1	1429	2	Y	-0-					10
11	3000	N	1668	-0-	-1332	1318	96	1	1572	2	Y	-0-					10
*12	2976	N	1658	-0-	-1318	-0-	91	1	1558	2	Y	8					18
							9	9									
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					18

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	DLQ G-10		1868	-0-	1868	1868	12	1	1856	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		1744	-0-	1744	3612	12	1	1732	2	Y	-0-					6
10	5355	X	1743	-0-	-3612	-0-	12	1	1731	2	Y	-0-					6
11	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	11	1	1635	2	Y	-0-					6
12	1860	X	1539	-0-	-321	-0-	10	1	1529	2	Y	-0-					6
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					6

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	DLQ G-10		4501	-0-	4501	4501	30	1	4471	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		4169	-0-	4169	8670	29	1	4140	2	Y	-0-					8
10	12962	X	4292	-0-	-8670	-0-	30	1	4262	2	Y	-0-					8
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	27	1	4030	2	Y	-0-					8
12	4495	X	3472	-0-	-1023	-0-	22	1	3450	2	Y	-0-					8
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					8

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	DLQ G-10		1181	-0-	1181	1181	65	1	1115	2	Y	1					9
							1	9									
09	DLQ G-10		1578	-0-	1578	2759	90	1	1488	2	Y	-0-					9
10	4563	X	1804	-0-	-2759	-0-	101	1	1703	2	Y	-0-					9
11	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	74	1	1225	2	Y	-0-					9
*12	1643	X	1492	-0-	-151	-0-	84	1	1400	2	Y	7					16
							8	9									
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					16

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1942	-0-	1942	1942	109	1	1833	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		1934	-0-	1934	3876	109	1	1825	2	Y	-0-					10
10	2200	N	2177	-0-	-23	3853	124	1	2053	2	Y	-0-					10
11	3000	N	1970	-0-	-1030	2823	113	1	1857	2	Y	-0-					10
*12	3100	N	2592	-0-	-508	2315	139	1	2443	2	Y	9					19
							10	9									
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	145					Y	NO RPT					19

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	DLQ G-10		3319	-0-	3319	3319	190	1	3129	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		3375	-0-	3375	6694	192	1	3183	2	Y	-0-					11
10	9295	X	2601	-0-	-6694	-0-	148	1	2453	2	Y	-0-					11
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	186	1	3051	2	Y	-0-					11
*12	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	194	1	3174	2	Y	9					20
							10	9									
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					20

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3361	-0-	3361	3361	192	1	3169	2	Y	-0-					32
09	DLQ G-10		3367	-0-	3367	6728	193	1	3174	2	Y	-0-					32
10	10251	X	3523	-0-	-6728	-0-	199	1	3324	2	Y	-0-					32
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	195	1	3155	2	Y	-0-					32
12	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	201	1	3287	2	Y	-0-					32
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					32

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	DLQ G-10		741	-0-	741	741	42	1	699	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		800	-0-	800	1541	46	1	754	2	Y	-0-					9
10	2270	X	729	-0-	-1541	-0-	41	1	688	2	Y	-0-					9
11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	43	1	699	2	Y	-0-					9
*12	837	X	708	-0-	-129	-0-	40	1	658	2	Y	9					18
							10	9									
01	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					18

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5212	-0-	-709	-0-	35	1	5176	2	N	1					68
							1	9									
09	5730	X	5057	-0-	-673	-0-	36	1	5021	2	N	-0-					68
10	5332	X	5323	-0-	-9	-0-	37	1	5254	2	N	29	29	1			68
							32	9									
11	5040	X	4832	-0-	-208	-0-	32	1	4800	2	N	-0-					68
12	5239	X	5010	-0-	-229	-0-	33	1	4976	2	N	1					69
							1	9									
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					69

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2061	-0-	2061	2061	178	1	1883	2	Y	-0-					55
09	DLQ G-10		1835	-0-	1835	3896	119	1	1716	2	Y	-0-					55
10	5374	X	1478	-0-	-3896	-0-	126	1	1352	2	Y	-0-					55
11	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	95	1	1285	2	Y	-0-					55
12	2046	X	1496	-0-	-550	-0-	110	1	1353	2	Y	30					85
							33	9									
01	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					85

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		98	-0-	98	98	6 1	1 9	91	2	Y	1					37
09	DLQ G-10		163	-0-	163	261	10	1	153	2	Y	-0-					37
10	387	N	126	-0-	-261	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					37
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					37
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					37
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					37

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5472	-0-	5472	5472	314 1	1 9	5157	2	Y	1					40
09	DLQ G-10		5468	-0-	5468	10940	314	1	5154	2	Y	-0-					40
10	16780	X	5840	-0-	-10940	-0-	331	1	5509	2	Y	-0-					40
11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	319	1	5178	2	Y	-0-					40
12	5828	X	5571	-0-	-257	-0-	321	1	5250	2	Y	-0-					40
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					40

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		464	-0-	464	464	3	1	461	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		479	-0-	479	943	3	1	476	2	Y	-0-	1	1			4
10	1433	N	490	-0-	-943	-0-	3	1	487	2	Y	-0-					4
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	2	Y	-0-					4
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	525	2	Y	-0-					4
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4

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	DLQ G-10		4261	-0-	4261	4261	29	1	4232	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		4132	-0-	4132	8393	29	1	4103	2	Y	-0-	1	1			5
10	12494	X	4101	-0-	-8393	-0-	28	1	4073	2	Y	-0-					5
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	26	1	3846	2	Y	-0-					5
12	4340	X	3887	-0-	-453	-0-	25	1	3862	2	Y	-0-					5
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					5

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2895	-0-	2895	2895	20	1	2875	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		2944	-0-	2944	5839	21	1	2923	2	Y	-0-	1	1			5
10	8963	X	3124	-0-	-5839	-0-	22	1	3102	2	Y	-0-					5
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	19	1	2900	2	Y	-0-					5
12	3069	X	2938	-0-	-131	-0-	19	1	2919	2	Y	-0-					5
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					5

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					75
09	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			N	-0-					75
10	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	1126	2			N	-0-					75
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					75
12	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					75
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					75

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	14B	DENY	13	-0-	13	91	13	2			N	-0-					87
09	14B	DENY	12	-0-	12	103	12	2			N	-0-					87
10	14B	DENY	15	-0-	15	118	15	2			N	-0-					87
11	14B	DENY	10	-0-	10	128	10	2			N	-0-					87
12	14B	DENY	16	-0-	16	144	15	1	1	9	N	1					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT					88

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	239	1	1868	2	N	-0-					-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	248	1	1898	2	N	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	165	1	1958	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1865	-0-	-175	-0-	180	1	1685	2	N	-0-					-0-
*12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	210	1	1714	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	217	1	1718	2	N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	547	1	4331	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4668	-0-	-762	-0-	404	1	4264	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4909	-0-	-702	-0-	382	1	4527	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4758	-0-	-402	-0-	457	1	4301	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4009	-0-	-920	-0-	410	1	3599	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4226	-0-	-672	-0-	423	1	3803	2	N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	113	1	1020	2	N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	128	1	953	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	82	1	967	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	963	-0-	-147	-0-	93	1	870	2	N	-0-					-0-
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	106	1	865	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	979	-0-	-75	-0-	110	1	869	2	N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	882	1	4816	2	N	-0-					-0-
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	246	1	2965	2	N	-0-					-0-
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	245	1	2286	2	N	-0-					-0-
*12	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	270	1	2205	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	2495	-0-	-3395	-0-	284	1	2211	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	61	1	475	2	N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	72	1	474	2	N	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	41	1	483	2	N	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	46	1	433	2	N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	54	1	440	2	N	-0-					-0-
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	55	1	433	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
*01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					8
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					8
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					8
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					8
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					8
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					8

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	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	262	1	3491	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3339	-0-	-231	-0-	237	1	3102	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3206	-0-	-638	-0-	229	1	2977	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3082	-0-	-638	-0-	187	1	2895	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3088	-0-	-756	-0-	170	1	2918	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3194	-0-	-557	-0-	180	1	3014	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	4371	X	3569	-0-	-802	-0-	249	1	3320	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3477	-0-	-753	-0-	247	1	3230	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3892	-0-	-479	-0-	278	1	3614	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3685	-0-	-305	-0-	223	1	3462	2	N	-0-					-0-
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	207	1	3535	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3621	-0-	-285	-0-	204	1	3417	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	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	471	1	6279	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	6183	-0-	-147	-0-	440	1	5743	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6246	-0-	-295	-0-	446	1	5800	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	6161	-0-	-169	-0-	374	1	5787	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5473	-0-	-1068	-0-	302	1	5171	2	N	-0-					-0-
*01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	370	1	6208	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	740	-0-	-66	-0-	68	1	672	2	N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	67	1	628	2	N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	70	1	643	2	N	-0-					-0-
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	54	1	605	2	N	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	51	1	639	2	N	-0-					-0-
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	52	1	619	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	3590	2			N	-0-			10
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-			10
10	3689	X	3618	-0-	-71	-0-	3618	2			N	-0-			10
11	3570	X	3241	-0-	-329	-0-	3241	2			N	-0-			10
12	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	3634	2			N	-0-			10
01	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	3352	2			N	-0-			10

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	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	257	1	2558	2	N	-0-			-0-
09	2550	X	2520	-0-	-30	-0-	243	1	2277	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	2589	-0-	-108	-0-	253	1	2336	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	2520	-0-	-210	-0-	207	1	2313	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	2647	-0-	-174	-0-	195	1	2452	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	194	1	2311	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	4867	X	4808	-0-	-59	-0-	440	1	4368	2	N	-0-			-0-
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	453	1	4254	2	N	-0-			-0-
10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	458	1	4226	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4417	-0-	-233	-0-	363	1	4054	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4484	-0-	-383	-0-	330	1	4154	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	4178	-0-	-689	-0-	324	1	3854	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	396	1	5283	2	N	-0-			-0-
09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	402	1	5253	2	N	-0-			-0-
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	409	1	5317	2	N	-0-			-0-
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	318	1	4929	2	N	-0-			-0-
12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	301	1	5156	2	N	-0-			-0-
*01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	299	1	5012	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	121	1	1610	2	N	-0-			-0-
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	133	1	1739	2	N	-0-			-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	155	1	2016	2	N	-0-			-0-
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	123	1	1903	2	N	-0-			-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	109	1	1871	2	N	-0-			-0-
*01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	126	1	2107	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

08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	170	1	1693	2	N	-0-			-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	164	1	1541	2	N	-0-			-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	164	1	1514	2	N	-0-			-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	140	1	1565	2	N	-0-			-0-
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	150	1	1887	2	N	-0-			-0-
*01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	127	1	1512	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	403	1	5381	2	N	-0-			-0-
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	413	1	5400	2	N	-0-			-0-
10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	408	1	5304	2	N	-0-			-0-
11	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	310	1	4798	2	N	-0-			-0-
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	255	1	4373	2	N	-0-			-0-
*01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	305	1	5120	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

08	2542	N	2191	-0-	-351	-0-	153	1	2038	2	N	-0-			-0-
09	2520	N	2483	-0-	-37	-0-	177	1	2306	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	170	1	2217	2	N	-0-			-0-
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	144	1	2228	2	N	-0-			-0-
12	2573	N	2412	-0-	-161	-0-	133	1	2279	2	N	-0-			-0-
01	2387	N	2206	-0-	-181	-0-	124	1	2082	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	378	1	3761	2	N	-0-			-0-
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	381	1	3575	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3953	-0-	-15	-0-	387	1	3566	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3755	-0-	-265	-0-	309	1	3446	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3824	-0-	-330	-0-	281	1	3543	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3667	-0-	-487	-0-	284	1	3383	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

08	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	222	1	2958	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	215	1	2811	2	N	-0-			-0-
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	233	1	3029	2	N	-0-			-0-
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	198	1	3061	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	3138	-0-	-117	-0-	173	1	2965	2	N	-0-			-0-
*01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	188	1	3149	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	251	1	2491	2	N	-0-					-0-
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	249	1	2339	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	255	1	2355	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2311	-0-	-329	-0-	190	1	2121	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2461	-0-	-205	-0-	181	1	2280	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	187	1	2224	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	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	307	1	4095	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4426	-0-	-44	-0-	315	1	4111	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4380	-0-	-239	-0-	313	1	4067	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3807	-0-	-663	-0-	231	1	3576	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3938	-0-	-650	-0-	217	1	3721	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3903	-0-	-685	-0-	220	1	3683	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	3627	X	2796	-0-	-831	-0-	256	1	2540	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2568	-0-	-822	-0-	247	1	2321	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	282	1	2596	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2626	-0-	-464	-0-	216	1	2410	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2200	-0-	-993	-0-	162	1	2038	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2795	-0-	-88	-0-	217	1	2578	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	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	161	1	2148	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2292	-0-	-348	-0-	163	1	2129	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	1684	-0-	-796	-0-	120	1	1564	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1329	-0-	-891	-0-	81	1	1248	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	1270	-0-	-1086	-0-	70	1	1200	2	N	-0-					-0-
*01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	101	1	1687	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	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	187	1	1858	2	N	-0-					-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	191	1	1794	2	N	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	199	1	1839	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	158	1	1769	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	143	1	1799	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	147	1	1745	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	2170	X	1634	-0-	-536	-0-	149	1	1485	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1804	-0-	-236	-0-	174	1	1630	2	N	-0-					-0-
10	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	174	1	1608	2	N	-0-					-0-
11	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	135	1	1507	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1697	-0-	-163	-0-	125	1	1572	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	1665	-0-	-195	-0-	129	1	1536	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	288	1	2858	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	283	1	2657	2	N	-0-					-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	298	1	2744	2	N	-0-					-0-
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	240	1	2683	2	N	-0-					-0-
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	226	1	2840	2	N	-0-					-0-
*01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	236	1	2811	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	89	1	888	2	N	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	103	1	963	2	N	-0-					-0-
10	930	N	812	-0-	-118	-0-	79	1	733	2	N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	95	1	1062	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	81	1	1015	2	N	-0-					-0-
*01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	93	1	1106	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	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	214	1	2128	2	N	-0-					-0-
09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	270	1	2531	2	N	-0-					-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	226	1	2083	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	865	-0-	-1415	-0-	71	1	794	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2096	-0-	-756	-0-	154	1	1942	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	175	1	2075	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	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	138	1	1837	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1785	-0-	-435	-0-	127	1	1658	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1407	-0-	-639	-0-	100	1	1307	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1638	-0-	-282	-0-	99	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	88	1	1500	2	N	-0-					-0-
*01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	130	1	2184	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	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	98	1	1309	2	N	-0-					-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1498	2	N	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	149	1	1939	2	N	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	116	1	1803	2	N	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	109	1	1871	2	N	-0-					-0-
*01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	112	1	1880	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	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	122	1	1216	2	N	-0-					-0-
09	900	N	793	-0-	-107	-0-	76	1	717	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	985	-0-	-193	-0-	96	1	889	2	N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	113	1	1261	2	N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	88	1	1110	2	N	-0-					-0-
*01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	85	1	1007	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	4619	X	4258	-0-	-361	-0-	389	1	3869	2	N	-0-					-0-
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	399	1	3744	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4223	-0-	-24	-0-	413	1	3810	2	N	-0-					-0-
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	339	1	3782	2	N	-0-					-0-
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	323	1	4071	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	313	1	3723	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	343	1	3410	2	N	-0-					-0-
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	363	1	3400	2	N	-0-					-0-
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	372	1	3427	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3624	-0-	-6	-0-	298	1	3326	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	271	1	3420	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3546	-0-	-329	-0-	275	1	3271	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 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	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	126	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	1624	-0-	-26	-0-	156	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	202	1	1860	2	N	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	172	1	1920	2	N	-0-					-0-
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	150	1	1888	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1581	-0-	-496	-0-	123	1	1458	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3937	-0-	-0-	-0-	275	1	3662	2	N	-0-					-0-
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	287	1	3753	2	N	-0-					-0-
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	296	1	3854	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3324	-0-	-336	-0-	202	1	3122	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3027	-0-	-755	-0-	167	1	2860	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3380	-0-	-402	-0-	190	1	3190	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4020	-0-	-258	-0-	280	1	3740	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3544	-0-	-596	-0-	252	1	3292	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3996	-0-	-282	-0-	285	1	3711	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3596	-0-	-544	-0-	218	1	3378	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3029	-0-	-1249	-0-	167	1	2862	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	2985	-0-	-1045	-0-	168	1	2817	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2688	-0-	-319	-0-	246	1	2442	2	N	-0-					-0-
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	298	1	2796	2	N	-0-					-0-
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	302	1	2789	2	N	-0-					-0-
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	247	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	223	1	2804	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2762	-0-	-431	-0-	214	1	2548	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4662	-0-	-329	-0-	426	1	4236	2	N	-0-					-0-
09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	427	1	4006	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4498	-0-	-28	-0-	440	1	4058	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4314	-0-	-186	-0-	355	1	3959	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	328	1	4125	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	329	1	3909	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1370	-0-	-521	-0-	125	1	1245	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1513	-0-	-257	-0-	146	1	1367	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	1266	-0-	-377	-0-	124	1	1142	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	1382	-0-	-118	-0-	114	1	1268	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	1350	-0-	-200	-0-	99	1	1251	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	1390	-0-	-160	-0-	108	1	1282	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	193	1	1920	2	N	-0-					-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	200	1	1880	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	196	1	1807	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	159	1	1777	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	147	1	1848	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	151	1	1797	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 #: 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	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	226	1	2243	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	217	1	2033	2	N	-0-					-0-
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	275	1	2539	2	N	-0-					-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	213	1	2383	2	N	-0-					-0-
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	199	1	2507	2	N	-0-					-0-
*01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	225	1	2675	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

08	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	675	1	9003	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	9208	-0-	-182	-0-	655	1	8553	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	9566	-0-	-137	-0-	683	1	8883	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	8827	-0-	-563	-0-	535	1	8292	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	8720	-0-	-983	-0-	481	1	8239	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9132	-0-	-540	-0-	514	1	8618	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

08	4464	X	4028	-0-	-436	-0-	368	1	3660	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3956	-0-	-214	-0-	381	1	3575	2	N	-0-					-0-
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	411	1	3791	2	N	-0-					-0-
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	349	1	3898	2	N	-0-					-0-
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	320	1	4032	2	N	-0-					-0-
*01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	328	1	3898	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

08	5270	X	3881	-0-	-1389	-0-	271	1	3610	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5478	-0-	-162	-0-	390	1	5088	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5539	-0-	-289	-0-	395	1	5144	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5244	-0-	-396	-0-	318	1	4926	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5261	-0-	-412	-0-	290	1	4971	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5219	-0-	-454	-0-	294	1	4925	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	342	1	4555	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4969	-0-	-521	-0-	353	1	4616	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5077	-0-	-596	-0-	362	1	4715	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4781	-0-	-709	-0-	290	1	4491	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	4898	-0-	-775	-0-	270	1	4628	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	5096	-0-	-50	-0-	287	1	4809	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

08	2480	X	2088	-0-	-392	-0-	146	1	1942	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2092	-0-	-668	-0-	149	1	1943	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	1946	-0-	-906	-0-	139	1	1807	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2150	-0-	-610	-0-	130	1	2020	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1979	-0-	-191	-0-	109	1	1870	2	N	-0-					-0-
*01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	125	1	2091	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	279	1	3723	2	N	-0-					-0-
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	261	1	3409	2	N	-0-					-0-
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	297	1	3861	2	N	-0-					-0-
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	244	1	3782	2	N	-0-					-0-
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	211	1	3605	2	N	-0-					-0-
*01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	218	1	3655	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	338	1	4513	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4773	-0-	-417	-0-	339	1	4434	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4763	-0-	-600	-0-	340	1	4423	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4499	-0-	-691	-0-	273	1	4226	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4497	-0-	-432	-0-	248	1	4249	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4629	-0-	-300	-0-	261	1	4368	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6311	-0-	-881	-0-	577	1	5734	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	5974	-0-	-746	-0-	576	1	5398	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5982	-0-	-528	-0-	585	1	5397	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5665	-0-	-635	-0-	466	1	5199	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	5846	-0-	-664	-0-	430	1	5416	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5680	-0-	-644	-0-	441	1	5239	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4463	-0-	-1	-0-	408	1	4055	2	N	-0-					-0-
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	411	1	3856	2	N	-0-					-0-
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	426	1	3931	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4206	-0-	-114	-0-	346	1	3860	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4364	-0-	-100	-0-	321	1	4043	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4276	-0-	-188	-0-	332	1	3944	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL //CONT.// 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) //CONT.// 018874
CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	14B DENY	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	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	-0-	-28	-0-	3	1	93	3	N	-0-					-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	N	-0-					-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	-0-					-0-
11	90 N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
12	155 N	70	-0-	-85	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	3	1	108	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	92	-0-	-0-	-0-	49	2	43	9	Y	39	207	1			109
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	208	1			86
10	342 X	342	-0-	-0-	-0-	129	2	213	9	Y	194	107	1			173
11	289 X	289	-0-	-0-	-0-	100	2	189	9	Y	172	211	1			134
12	271 X	271	-0-	-0-	-0-	105	2	166	9	Y	151	209	1			76
01	341 X	286	-0-	-55	-0-	129	2	157	9	Y	143					219

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084 X	2560	-0-	-2524	-0-	1867	2	693	9	N	630	534	1			146
09	3900 X	2090	-0-	-1810	-0-	1646	2	444	9	N	404	369	1			181
10	3627 X	1596	-0-	-2031	-0-	1407	2	189	9	N	172	182	1			171
11	2580 X	1364	-0-	-1216	-0-	1164	2	200	9	N	182	179	1			174
12	2573 X	1549	-0-	-1024	-0-	1167	2	382	9	N	347	339	1			182
01	2573 X	424	-0-	-2149	-0-	326	2	98	9	N	89	174	1			97

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107 X	3104	-0-	-3003	-0-	2718	2	386	9	N	351	369	1			282
09	5010 X	2641	-0-	-2369	-0-	2360	2	281	9	N	255	365	1			172
10	4805 X	1820	-0-	-2985	-0-	1546	2	274	9	N	249	181	1			240
11	3870 X	1853	-0-	-2017	-0-	1623	2	230	9	N	209	182	1			267
12	3534 X	1551	-0-	-1983	-0-	1250	2	301	9	N	274	360	1			181
01	3100 X	1123	-0-	-1977	-0-	856	2	267	9	N	243	191	1			233

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	2113	-0-	-1979	-0-	1665	2	448	9	N	407	186	1			241
09	2910	X	1855	-0-	-1055	-0-	1606	2	249	9	N	226	189	1			278
10	3007	X	1660	-0-	-1347	-0-	1417	2	243	9	N	221	189	1			310
11	2910	X	1946	-0-	-964	-0-	1570	2	376	9	N	342	357	1			295
12	2635	X	1647	-0-	-988	-0-	1327	2	320	9	N	291	368	1			218
01	2108	X	737	-0-	-1371	-0-	420	2	317	9	N	288	191	1			315

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	3999	X	2258	-0-	-1741	-0-	1547	2	711	9	N	646	716	1			267
09	3360	X	1458	-0-	-1902	-0-	975	2	483	9	N	439	373	1			333
10	3472	X	958	-0-	-2514	-0-	661	2	297	9	N	270	375	1			228
11	2730	X	800	-0-	-1930	-0-	580	2	220	9	N	200	180	1			248
12	2449	X	596	-0-	-1853	-0-	346	2	250	9	N	227	361	1			114
01	2263	X	739	-0-	-1524	-0-	396	2	343	9	N	312	191	1			235

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	4247	X	2140	-0-	-2107	-0-	1843	2	297	9	N	270	186	1			188
09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1755	2	278	9	N	253	187	1			254
10	2077	X	1939	-0-	-138	-0-	1677	2	262	9	N	238	376	1			116
11	2070	X	1640	-0-	-430	-0-	1365	2	275	9	N	250	186	1			180
12	2139	X	1563	-0-	-576	-0-	1275	2	288	9	N	262	181	1			261
01	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	1545	2	308	9	N	280	376	1			165

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		1050	-0-	1050	1050	942	3	108	9	Y	98					213
09	DLQ G-10		941	-0-	941	1991	801	3	140	9	Y	127	171	1			169
10	DLQ G-10		1007	-0-	1007	2998	822	3	185	9	Y	168	169	1			168
11	DLQ G-10		1321	-0-	1321	4319	961	3	360	9	Y	327					495
12	DLQ G-10		1418	-0-	1418	5737	1041	3	377	9	Y	343	534	1			304
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5737					Y	NO RPT					304

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	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					162
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					162
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					162
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					162
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					162
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	4712	X	3270	-0-	-1442	-0-	333	1	2633	3	Y	276	272	1			21
							304	9									
09	4560	X	3169	-0-	-1391	-0-	365	1	2584	3	Y	200	198	1			23
							220	9									
10	4712	X	3296	-0-	-1416	-0-	522	1	2454	3	Y	291	265	1			49
							320	9									
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	476	1	2418	3	Y	279	291	1			37
							307	9									
*12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	468	1	3083	3	Y	242	173	1			106
							266	9									
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					106

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					222
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	9	Y	22	178	1			66
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 10054 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	574	1	1995	3	Y	1509	1329	1			342
							1660	9									
09	2490	X	1996	-0-	-494	-0-	514	3	1482	9	Y	1347	1336	1			353
10	2573	X	2164	-0-	-409	-0-	612	3	1552	9	Y	1411	1337	1			427
11	2490	X	2138	-0-	-352	-0-	536	1	1602	9	Y	1456	1724	1			159
12	2573	X	2268	-0-	-305	-0-	495	1	1773	9	Y	1612	1401	1			370
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					370

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2553	N	1247	-0-	-1306	-0-	595	1	652	9	Y	593	738	1			72
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	614	3	594	9	Y	540	543	1			69
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	647	3	651	9	Y	592	541	1			120
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	612	1	541	9	Y	492	545	1			67
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	637	1	611	9	Y	555	378	1			244
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					244

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	328	1	1786	3	Y	430	514	1			282
							473	9									
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	311	1	1735	3	Y	468	472	1			278
							515	9									
10	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	461	1	1715	3	Y	404	367	1			315
							444	9									
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	492	1	1575	3	Y	532	556	1			291
							585	9									
*12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	457	1	2080	3	Y	440	302	1			429
							484	9									
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					429

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1507	-0-	-601	-0-	324	1	809	3	Y	340	373	1			21
							374	9									
09	2040	X	1369	-0-	-671	-0-	304	1	747	3	Y	289	289	1			21
							318	9									
10	2108	X	763	-0-	-1345	-0-	306	1	268	3	Y	172	119	1			74
							189	9									
11	1620	X	237	-0-	-1383	-0-	67	1	80	3	Y	82	99	1			57
							90	9									
12	1519	X	737	-0-	-782	-0-	323	1	229	3	Y	168	179	1			46
							185	9									
01	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					46

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	2573	X	2033	-0-	-540	-0-	603	1	1113	3	Y	288	197	1			267
							317	9									
09	2130	X	1808	-0-	-322	-0-	564	1	956	3	Y	262	361	1			168
							288	9									
10	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	586	1	1270	3	Y	290	180	1			278
							319	9									
11	1680	X	1336	-0-	-344	-0-	550	1	601	3	Y	168	188	1			258
							185	9									
*12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	718	1	1154	3	Y	334	192	1			400
							367	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					400

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	2604	X	2321	-0-	-283	-0-	418	1	1538	3	Y	332	380	1			192
							365	9									
09	2520	X	1832	-0-	-688	-0-	285	1	1261	3	Y	260	303	1			149
							286	9									
10	2542	X	1251	-0-	-1291	-0-	103	1	916	3	Y	211	104	1			256
							232	9									
11	2460	X	1587	-0-	-873	-0-	120	1	1157	3	Y	282	366	1			172
							310	9									
12	2542	X	1981	-0-	-561	-0-	170	1	1362	3	Y	408	307	1			273
							449	9									
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					273

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	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	407	1	2012	3	Y	525	522	1			329
							578	9									
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	400	1	2103	3	Y	432	342	1			419
							475	9									
10	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	421	1	2033	3	Y	403	290	1			532
							443	9									
11	2760	X	2720	-0-	-40	-0-	411	1	1915	3	Y	358	457	1			433
							394	9									
12	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	423	1	1857	3	Y	392	298	1			527
							431	9									
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					527

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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	476	1	129	9	Y	117	192	1			195
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	467	3	127	9	Y	115	169	1			141
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	490	1	599	3	Y	121	147	1			115
							133	9									
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	635	1	287	3	Y	125	2	1			238
							138	9									
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	572	1	83	9	Y	75	178	1			135
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

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	1946	N	916	-0-	-1030	-0-	364	1	493	3	Y	54	186	1			77
							59	9									
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	353	1	477	3	Y	43	3	1			117
							47	9									
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	364	1	332	3	Y	13	2	1			128
							14	9									
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	352	1	293	3	Y	2	2	1			128
							2	9									
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	359	1	151	3	Y	1	1	1			128
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	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	3100	N	1032	-0-	-2068	2329	362	1	397	3	Y	248	189	1			210
							273	9									
09	3000	N	770	-0-	-2230	99	344	1	149	3	Y	252	190	1			272
							277	9									
10	1457	N	1168	-0-	-289	-0-	370	1	502	3	Y	269	379	1			162
							296	9									
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	361	1	849	3	Y	196	199	1			159
							216	9									
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	383	1	784	3	Y	207	17	1			349
							228	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					349

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

08	1705	X	1459	-0-	-246	-0-	36	1	1030	3	N	357	315	1			197
							393	9									
09	1650	X	1202	-0-	-448	-0-	29	1	814	3	N	326	323	1			200
							359	9									
10	1457	X	1290	-0-	-167	-0-	31	1	881	3	N	344	327	1			217
							378	9									
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	84	1	2044	3	N	830	979	1			68
							913	9									
*12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	83	1	2000	3	N	923	805	1			186
							1015	9									
01	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					186

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3331	-0-	-2249	-0-	360 316	1 9	2655	3	Y	287	320	1			195
09	5400	X	3271	-0-	-2129	-0-	356 268	1 9	2647	3	Y	244	246	1			193
10	5580	X	3268	-0-	-2312	-0-	518 300	1 9	2450	3	Y	273	248	1			218
11	3660	X	3205	-0-	-455	-0-	509 414	1 9	2282	3	Y	376	393	1			201
12	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	449 345	1 9	2975	3	Y	314	217	1			298
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					298

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	155	N	97	-0-	-58	-0-	35 28	1 9	34	3	Y	25	183	1			259
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	17 19	1 9	10	3	Y	17					276
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					276
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	24	1	58	9	Y	53					329
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	9	Y	22					351
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					351

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	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	62 112	1 9	2211	3	N	102	117	1			4
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	58 99	1 9	2017	3	N	90	91	1			3
10	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	55 101	1 9	1632	3	N	92	21	1			74
11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	59 127	1 9	1633	3	N	115	117	1			72
12	1550	X	1395	-0-	-155	-0-	383 228	1 9	784	3	N	207	17	1			262
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					262

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	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	536 627	1 9	3684	3	Y	570	662	1			405
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	508 545	1 9	2864	3	Y	495	491	1			409
10	4867	X	4133	-0-	-734	-0-	586 595	1 9	2952	3	Y	541	554	1			396
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	600 744	1 9	3860	3	Y	676	688	1			384
12	4867	X	2620	-0-	-2247	-0-	557 671	1 9	1392	3	Y	610	680	1			314
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					314

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	425	1	1461	3	Y	328	421	1			222
							361	9									
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	421	1	1601	3	Y	374	373	1			223
							411	9									
10	1767	N	1107	-0-	-660	-0-	232	1	688	3	Y	170	154	1			239
							187	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111	1			128
*12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	513	1	1653	3	Y	480	375	1			233
							528	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					233

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	3100	N	1477	-0-	-1623	1336	46	1	1304	3	Y	115	204	1			247
							127	9									
09	2798	N	1462	-0-	-1336	-0-	45	1	1268	3	Y	135	202	1			180
							149	9									
10	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	43	1	1198	3	Y	110	8	1			282
							121	9									
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	35	1	856	3	Y	38	192	1			128
							42	9									
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	15	3	1			140
							17	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

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	3100	N	6142	-0-	3042	4118	612	1	5209	3	Y	292	428	1			263
							321	9									
09	3000	N	3973	-0-	973	5091	485	1	2803	3	Y	623	565	1			321
							685	9									
10	8409	X	3318	-0-	-5091	-0-	489	1	2291	3	Y	489	576	1			234
							538	9									
11	2700	X	2596	-0-	-104	-0-	403	1	1536	3	Y	597	572	1			259
							657	9									
*12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	446	1	2155	3	Y	552	375	1			436
							607	9									
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					436

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	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	484	1	3544	3	Y	572	523	1			295
							629	9									
09	3900	X	3845	-0-	-55	-0-	432	1	2747	3	Y	605	639	1			261
							666	9									
10	4030	X	3565	-0-	-465	-0-	482	1	2406	3	Y	615	558	1			318
							677	9									
11	3900	X	2527	-0-	-1373	-0-	394	1	1593	3	Y	491	549	1			260
							540	9									
12	4030	X	1466	-0-	-2564	-0-	429	1	540	3	Y	452	431	1			281
							497	9									
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					281

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	367	1	2831	3	Y	336	383	1			70
							370	9									
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	360	1	2678	3	Y	247	285	1			32
							272	9									
10	3751	X	2181	-0-	-1570	-0-	328	1	1652	3	Y	183	93	1			122
							201	9									
11	3630	X	2388	-0-	-1242	-0-	323	1	1732	3	Y	303	391	1			34
							333	9									
*12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	468	1	3083	3	Y	242	173	1			103
							266	9									
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					103

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					312

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	6138	X	5938	-0-	-200	-0-	514	1	4417	3	Y	915	909	1			135
							1007	9									
09	5940	X	5468	-0-	-472	-0-	478	1	4126	3	Y	785	782	1			138
							864	9									
10	6262	X	4219	-0-	-2043	-0-	486	1	2997	3	Y	669	609	1			198
							736	9									
11	6060	X	4441	-0-	-1619	-0-	589	1	3389	3	Y	421	463	1			156
							463	9									
12	5952	X	3883	-0-	-2069	-0-	542	1	2254	3	Y	988	769	1			375
							1087	9									
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					375

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	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	486	1	3678	3	Y	912	777	1			260
							1003	9									
09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	469	1	3431	3	Y	762	777	1			245
							838	9									
10	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	502	1	3454	3	Y	845	959	1			131
							930	9									
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	483	1	3056	3	Y	668	686	1			113
							735	9									
*12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	499	1	3046	3	Y	675	603	1			185
							743	9									
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					185

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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	5332	X	4544	-0-	-788	-0-	395	1	3654	3	Y	450	473	1			23
							495	9									
09	5160	X	4011	-0-	-1149	-0-	371	1	3223	3	Y	379	302	1			100
							417	9									
10	5208	X	1283	-0-	-3925	-0-	374	1	537	3	Y	338	300	1			138
							372	9									
11	4800	X	3301	-0-	-1499	-0-	425	1	2419	3	Y	415	425	1			128
							457	9									
12	4557	X	3711	-0-	-846	-0-	441	1	2788	3	Y	438	448	1			118
							482	9									
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					118

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	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	495	1	3651	3	Y	553	384	1			241
							608	9									
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	503	1	3527	3	Y	441	577	1			105
							485	9									
10	5053	X	4976	-0-	-77	-0-	574	1	3937	3	Y	423	398	1			130
							465	9									
11	4890	X	4050	-0-	-840	-0-	598	1	2925	3	Y	479	394	1			215
							527	9									
12	4898	X	2690	-0-	-2208	-0-	523	1	1702	3	Y	423	395	1			243
							465	9									
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					243

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	589	X	327	-0-	-262	-0-	248	1	79	9	Y	72					187
09	570	X	295	-0-	-275	-0-	232	1	63	9	Y	57					244
10	589	X	271	-0-	-318	-0-	205	1	24	3	Y	38					282
							42	9									
11	360	X	297	-0-	-63	-0-	230	1	67	9	Y	61	191	1			152
12	341	X	319	-0-	-22	-0-	147	1	129	3	Y	39	1	1			190
							43	9									
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					190

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-	51	1			67
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					67
10	341	N	41	-0-	-300	-0-	41	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3529	-0-	-997	-0-	335	1	2728	3	Y	424	523	1			159
							466	9									
09	4380	X	3400	-0-	-980	-0-	344	1	2662	3	Y	358	284	1			233
							394	9									
10	4309	X	3324	-0-	-985	-0-	350	1	2679	3	Y	268	244	1			257
							295	9									
11	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	442	1	2886	3	Y	324	332	1			249
							356	9									
12	3844	X	3266	-0-	-578	-0-	397	1	2496	3	Y	339	347	1			241
							373	9									
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					241

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16027	X	15353	-0-	-674	-0-	406	1	14451	3	Y	451	471	1			189
							496	9									
09	15510	X	15064	-0-	-446	-0-	405	1	14143	3	Y	469	299	1			359
							516	9									
10	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	504	1	14882	3	Y	474	659	1			174
							521	9									
11	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	515	1	14295	3	Y	515	482	1			207
							567	9									
*12	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	540	1	14552	3	Y	552	329	1			430
							607	9									
01	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT					430

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	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	89	1	2043	3	Y	317	394	1			203
							349	9									
09	2400	X	1992	-0-	-408	-0-	75	1	1678	3	Y	217	195	1			225
							239	9									
10	2542	X	2385	-0-	-157	-0-	99	1	1982	3	Y	276	371	1			130
							304	9									
11	2460	X	1940	-0-	-520	-0-	90	1	1635	3	Y	195	205	1			120
							215	9									
12	2480	X	1983	-0-	-497	-0-	94	1	1654	3	Y	214	204	1			130
							235	9									
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					130

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	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	458	1	2674	3	Y	1136	1150	1			276
							1250	9									
09	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	451	1	2727	3	Y	1305	1314	1			267
							1436	9									
10	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	573	1	2561	3	Y	1281	1138	1			410
							1409	9									
11	4320	X	3728	-0-	-592	-0-	567	1	2128	3	Y	939	1132	1			217
							1033	9									
12	4371	X	3149	-0-	-1222	-0-	525	1	1657	3	Y	879	722	1			374
							967	9									
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					374

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	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	349	1	6795	3	Y	1174	1074	1			293
							1291	9									
09	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	371	1	6603	3	Y	1255	1324	1			224
							1381	9									
10	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	439	1	6994	3	Y	1320	1198	1			346
							1452	9									
11	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	337	1	6242	3	Y	1248	1391	1			203
							1373	9									
*12	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	327	1	5931	3	Y	1183	1130	1			256
							1301	9									
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					256

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	26	1	736	3	Y	218	180	1			197
							240	9									
09	919	X	919	-0-	-0-	-0-	25	1	709	3	Y	168	182	1			183
							185	9									
10	961	X	850	-0-	-111	-0-	24	1	669	3	Y	143	167	1			159
							157	9									
11	930	X	736	-0-	-194	-0-	23	1	562	3	Y	137	179	1			117
							151	9									
12	992	X	675	-0-	-317	-0-	22	1	523	3	Y	118	5	1			230
							130	9									
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					230

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	7007	-0-	-123	-0-	203	1	6104	3	Y	636	615	1			173
							700	9									
09	6690	X	6115	-0-	-575	-0-	183	1	5306	3	Y	569	593	1			149
							626	9									
10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	250	1	6430	3	Y	551	591	1			109
							606	9									
11	6900	X	6827	-0-	-73	-0-	247	1	5997	3	Y	530	445	1			194
							583	9									
12	7130	X	5852	-0-	-1278	-0-	222	1	5105	3	Y	477	438	1			233
							525	9									
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					233

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	4856	-0-	-1623	-0-	100	1	4497	3	Y	235	230	1			162
							259	9									
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	131	1	5932	3	Y	259	236	1			185
							285	9									
10	5797	X	5612	-0-	-185	-0-	183	1	5288	3	Y	128	211	1			102
							141	9									
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	166	1	5005	3	Y	220	232	1			90
							242	9									
*12	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	146	1	5119	3	Y	216	43	1			263
							238	9									
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					263

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7054	-0-	-572	-0-	191	1	6798	3	Y	59	19	1			106
							65	9									
09	7380	X	6959	-0-	-421	-0-	192	1	6711	3	Y	51	19	1			138
							56	9									
10	7223	X	4937	-0-	-2286	-0-	160	1	4731	3	Y	42	10	1			170
							46	9									
11	6990	X	4344	-0-	-2646	-0-	151	1	4181	3	Y	11	11	1			170
							12	9									
12	7068	X	6877	-0-	-191	-0-	244	1	6572	3	Y	55	23	1			202
							61	9									
01	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					202

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	466	-0-	-5734	-0-	179	1	115	3	Y	156	194	1			421
							172	9									
09	6000	X	858	-0-	-5142	-0-	254	1	437	3	Y	152	183	1			390
							167	9									
10	1705	X	1038	-0-	-667	-0-	256	1	658	3	Y	113	191	1			312
							124	9									
11	930	X	639	-0-	-291	-0-	216	1	376	3	Y	43	186	1			169
							47	9									
12	651	X	585	-0-	-66	-0-	244	1	222	3	Y	108	1	1			276
							119	9									
01	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					276

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2386	-0-	-900	-0-	67	1	1899	3	Y	382	396	1			310
							420	9									
09	3180	X	2828	-0-	-352	-0-	77	1	2159	3	Y	538	392	1			456
							592	9									
10	3286	X	2609	-0-	-677	-0-	75	1	2098	3	Y	396	534	1			318
							436	9									
11	2760	X	2481	-0-	-279	-0-	81	1	1970	3	Y	391	380	1			329
							430	9									
12	2418	X	2198	-0-	-220	-0-	76	1	1818	3	Y	276	405	1			200
							304	9									
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					200

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	3862	-0-	-2338	-0-	389	1	3251	3	Y	202	206	1			276
							222	9									
09	5730	X	4841	-0-	-889	-0-	442	1	4157	3	Y	220	227	1			269
							242	9									
10	4743	X	2768	-0-	-1975	-0-	337	1	2322	3	Y	99	191	1			177
							109	9									
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	378	1	4795	3	Y	228	31	1			374
							251	9									
*12	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	450	1	4720	3	Y	250	429	1			195
							275	9									
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					195

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	362	1	395	3	Y	168	167	1			22
							185	9									
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	350	1	356	3	Y	148	116	1			54
							163	9									
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	364	1	325	3	Y	143	195	1			2
							157	9									
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	351	1	260	3	Y	141	131	1			12
							155	9									
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	351	1	243	3	Y	104	78	1			38
							114	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1647	-0-	-1453	1418	372	1	868	3	Y	370	556	1			111
							407	9									
09	2382	N	964	-0-	-1418	-0-	352	1	283	3	Y	299	176	1			234
							329	9									
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	378	1	708	3	Y	334	192	1			376
							367	9									
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	299	1	322	3	Y	108	171	1			313
							119	9									
*12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	393	1	915	3	Y	365	386	1			292
							402	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					292

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	3742	-0-	-1032	-0-	411	1	2701	3	Y	573	629	1			141
							630	9									
09	4620	X	3216	-0-	-1404	-0-	383	1	2297	3	Y	487	488	1			140
							536	9									
10	4774	X	2254	-0-	-2520	-0-	369	1	1544	3	Y	310	216	1			234
							341	9									
11	3780	X	2823	-0-	-957	-0-	379	1	1941	3	Y	457	553	1			138
							503	9									
12	3751	X	1834	-0-	-1917	-0-	397	1	1079	3	Y	325	347	1			116
							358	9									
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					116

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. (I) GAS LIFT(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	669	-0-	-447	-0-	195	1	229	3	N	223	249	1			49
							245	9									
09	1020	X	636	-0-	-384	-0-	187	1	141	3	N	280	278	1			51
							308	9									
10	899	X	661	-0-	-238	-0-	197	1	131	3	N	303	274	1			80
							333	9									
11	690	X	398	-0-	-292	-0-	190	1	120	3	N	80	83	1			77
							88	9									
12	713	X	383	-0-	-330	-0-	197	1	183	3	N	3	3	1			77
							3	9									
01	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					77

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	296	1	864	3	Y	112	150	1			124
							123	9									
09	1200	X	780	-0-	-420	-0-	271	1	384	3	Y	114	4	1			234
							125	9									
10	1457	X	1216	-0-	-241	-0-	245	1	847	3	Y	113	190	1			157
							124	9									
11	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	279	1	1110	3	Y	147	197	1			107
							162	9									
12	1271	X	1156	-0-	-115	-0-	247	1	821	3	Y	80	10	1			177
							88	9									
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					177

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	497	1	431	3	Y	123	3	1			242
							135	9									
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	481	1	264	3	Y	115	191	1			166
							127	9									
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	478	1	347	3	Y	115	173	1			108
							127	9									
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	342	1	79	9	Y	72					180
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	381	1	2	3	Y	92					272
							101	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					272

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	775	N	675	-0-	-100	-0-	18	1	653	3	Y	4	4	1			51
							4	9									
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	19	1	631	3	Y	4	4	1			51
							4	9									
10	775	N	635	-0-	-140	-0-	21	1	611	3	Y	3	3	1			51
							3	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	527	3	Y	4	4	1			51
							4	9									
01	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3930	-0-	-441	-0-	566	1	3118	3	Y	224	374	1			107
							246	9									
09	4230	X	3666	-0-	-564	-0-	525	1	2889	3	Y	229	202	1			134
							252	9									
10	4371	X	3435	-0-	-936	-0-	618	1	2586	3	Y	210	198	1			146
							231	9									
11	3630	X	3352	-0-	-278	-0-	457	1	2649	3	Y	224	192	1			178
							246	9									
12	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	559	1	2989	3	Y	261	219	1			220
							287	9									
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					220

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	590	1	506	3	Y	156	183	1			251
							172	9									
09	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	601	1	841	3	Y	133	185	1			199
							146	9									
10	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	521	1	588	3	Y	120	194	1			125
							132	9									
11	853	X	853	-0-	-0-	-0-	447	1	294	3	Y	102	2	1			225
							112	9									
12	1271	X	1223	-0-	-48	-0-	536	1	542	3	Y	132	187	1			170
							145	9									
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					170

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	535 304	1 9	3728	3	Y	276	216	1			434
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	540 210	1 9	2806	3	Y	191	214	1			411
10	3875	X	3076	-0-	-799	-0-	584 305	1 9	2187	3	Y	277	180	1			508
11	3750	X	2888	-0-	-862	-0-	552 327	1 9	2009	3	Y	297	382	1			423
12	3875	X	2678	-0-	-1197	-0-	636 235	1 9	1807	3	Y	214	207	1			430
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					430

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

08	186	X	143	-0-	-43	-0-	88	1	55	9	N	50	181	1			329
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	57					386
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	7					393
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	66	1	33	9	N	30					423
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					423
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					423

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	77	1	73	2	N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	89	1	59	2	N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	92	1	56	2	N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	61	1	41	2	N	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	26	1	30	2	N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	70	1	51	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	457	1	439	2	N	-0-					-0-
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	546	1	359	2	N	-0-					-0-
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	560	1	345	2	N	-0-					-0-
11	870	N	745	-0-	-125	-0-	445	1	300	2	N	-0-					-0-
12	930	N	568	-0-	-362	-0-	261	1	307	2	N	-0-					-0-
01	899	N	750	-0-	-149	-0-	431	1	319	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	119	1	113	2	N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	140	1	92	2	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	145	1	89	2	N	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	105	1	71	2	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	105	1	124	2	N	-0-					-0-
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	139	1	104	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	117	1	114	2	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	139	1	92	2	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	145	1	89	2	N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	105	1	70	2	N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	105	1	123	2	N	-0-					-0-
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	139	1	103	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	93	N	56	-0-	-37	-0-	6 20	1 9	30	2	N	18					132
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3 13	1 9	39	2	N	12					144
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	50	2	N	9					153
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	2 2	1 9	30	2	N	2					155
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-					155
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	4 1	1 9	37	2	N	1					156

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	204 7	1 9	1074	2	N	6					151
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9	1167	2	N	2					153
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	123 1	1 9	1155	2	N	1					154
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	97 6	1 9	1200	2	N	5					159
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	119 4	1 9	1303	2	N	4					163
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	125 3	1 9	1107	2	N	3					166

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	93	2	N	1					86
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	-0-					86
10	155	N	75	-0-	-80	-0-	7	1	68	2	N	-0-					86
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	6	1	70	2	N	-0-					86
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	6	1	64	2	N	-0-					86
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					86

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	21979 #	20639	-0-	-1340	-0-	62	1	20445	2	N	120	79	1	111
						132	9							
09	22110 #	18850	-0-	-3260	-0-	60	1	18670	2	N	109	164	1	56
						120	9							
10	22847 #	19768	-0-	-3079	-0-	62	1	19550	2	N	142	83	1	115
						156	9							
11	22110 #	16523	-0-	-5587	-0-	60	1	16329	2	N	122	164	1	73
						134	9							
12	20646 #	17368	-0-	-3278	-0-	62	1	17153	2	N	139	165	1	47
						153	9							
01	20646 #	16300	-0-	-4346	-0-	62	1	16096	2	N	129	65	1	111
						142	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			68
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			68
10	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2	N	-0-			68
11	420 N	255	-0-	-165	-0-	255	2	N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			68

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	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	2316	3	4	9	N	4					102
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1793	3	7	9	N	6					108
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2552	3	11	9	N	10					118
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2355	3	11	9	N	10					128
*12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2353	3	8	9	N	7					135
01	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					135

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	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					42
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	115	2	6	9	N	5					47
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					47
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					47
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	90	2	3	9	N	3					50
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					50

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	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	598	1	2314	2	Y	-0-					-0-
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	557	1	2078	2	Y	-0-					-0-
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	501	1	2005	2	Y	-0-					-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	493	1	1638	2	Y	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	469	1	1446	2	Y	-0-					-0-
*01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	389	1	1447	2	Y	-0-					-0-

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	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					27
09	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	3			N	-0-					27
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					27
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					27
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					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	T. A.		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	775	N	-0-	-0-		-775	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					95

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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	62	N	49	-0-		-13	-0-	49	2			N	-0-					53
09	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					53
10	62	N	49	-0-		-13	-0-	49	2			N	-0-					53
11	60	N	43	-0-		-17	-0-	43	2			N	-0-					53
*12	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	2			N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

08	89	N	89	-0-		-0-	-0-	89	2			N	-0-					113
09	60	N	11	-0-		-49	-0-	11	2			N	-0-					113
10	62	N	58	-0-		-4	-0-	58	2			N	-0-					113
11	90	N	61	-0-		-29	-0-	61	2			N	-0-					113
*12	54	N	54	-0-		-0-	-0-	54	2			N	-0-					113
*01	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	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

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

08	399	N	399	-0-		-0-	-0-	399	2			N	-0-					42
09	156	N	156	-0-		-0-	-0-	156	2			N	-0-					42
10	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	2			N	-0-					42
11	270	N	88	-0-		-182	-0-	88	2			N	-0-					42
12	180	N	180	-0-		-0-	-0-	180	2			N	-0-					42
01	248	N	210	-0-		-38	-0-	209	2	1	9	N	1					43

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
O'BENCO, INC. 617512
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
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	12788	3	246	9	N	224	225	1			29
09	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12635	3	204	9	N	185	180	1			34
10	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10386	3	132	9	N	120	131	1			23
11	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11157	3	39	9	N	35	50	1			8
12	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9640	3	72	9	N	65	61	1			12
01	9641	X	8285	-0-	-1356	-0-	8028	3	257	9	N	234	165	1			81

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	372	N	20	-0-	-352	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	420	N	18	-0-	-402	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1649	3	29	9	N	26	20	1			6
*01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1907	3	96	9	N	87	67	1			26

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1992	3	45	9	N	41	38	1			11
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1667	3	45	9	N	41	41	1			11
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2074	3	80	9	N	73	64	1			20
11	1980	N	1698	-0-	-282	-0-	1633	3	65	9	N	59	59	1			20
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1726	3	58	9	N	53	61	1			12
01	2139	N	1084	-0-	-1055	-0-	1061	3	23	9	N	21	27	1			6

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	1331	N	889	-0-	-442	-0-	889	3			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	467	3	14	9	N	13	9	1			4
12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	355	3	10	9	N	9	11	1			2
*01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-	2	1			-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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5635	-0-	2635	2635	5635	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1168	-0-	-1932	703	1160	3	8	9	N	7	5	1			2
11	2408	N	1705	-0-	-703	-0-	1655	3	50	9	N	45	21	1			26
12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-	26	1			-0-
*01	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	751	-0-	-582	-0-	715	3	36	9	N	33	33	1			4
09	1260	N	375	-0-	-885	-0-	344	3	31	9	N	28	27	1			5
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1867	3	33	9	N	30	29	1			6
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1475	3	24	9	N	22	23	1			5
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1506	3	8	9	N	7	11	1			1
01	1612	N	1166	-0-	-446	-0-	1166	3			N	-0-	1	1			-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	2077	N	1514	-0-	-563	-0-	1514	3			N	-0-	1	1			-0-
09	1800	N	1216	-0-	-584	-0-	1151	3	65	9	N	59	48	1			11
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1450	3	52	9	N	47	49	1			9
11	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	1380	3			N	-0-	9	1			-0-
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1069	-0-	-419	-0-	1003	3	66	9	N	60	39	1			21

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	340	3	28	9	N	25	23	1			3
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	687	3	7	9	N	6	8	1			1
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-	1	1			-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5723	3	47	9	N	43	46	1			6
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5623	3	29	9	N	26	27	1			5
10	5735	X	4723	-0-	-1012	-0-	4676	3	47	9	N	43	40	1			8
11	5550	X	4130	-0-	-1420	-0-	4066	3	64	9	N	58	53	1			13
12	5735	X	4339	-0-	-1396	-0-	4320	3	19	9	N	17	27	1			3
01	5735	X	4095	-0-	-1640	-0-	4052	3	43	9	N	39	28	1			14

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	X	743	-0-	-249	-0-	736	3	7	9	N	6	8	1			1
09	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1195	3	26	9	N	24	20	1			5
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2121	3	7	9	N	6	10	1			1
11	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-	1	1			-0-
12	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
01	992	X	368	-0-	-624	-0-	326	3	42	9	N	38	25	1			13

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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	223	-0-	-1110	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	300	-0-	-940	-0-	300	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	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2409	3	55	9	N	50	49	1			6
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2246	3	120	9	N	109	95	1			20
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2040	3	109	9	N	99	100	1			19
11	2280	N	1721	-0-	-559	-0-	1514	3	207	9	N	188	164	1			43
12	2356	N	1431	-0-	-925	-0-	1314	3	117	9	N	106	129	1			20
01	2139	N	1335	-0-	-804	-0-	1289	3	46	9	N	42	47	1			15

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	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	3061	3	42	9	N	38	37	1			5
09	3390	X	2889	-0-	-501	-0-	2836	3	53	9	N	48	44	1			9
10	3503	X	2331	-0-	-1172	-0-	2307	3	24	9	N	22	27	1			4
11	3390	X	1865	-0-	-1525	-0-	1851	3	14	9	N	13	14	1			3
12	3100	X	1902	-0-	-1198	-0-	1888	3	14	9	N	13	14	1			2
01	3100	X	1873	-0-	-1227	-0-	1772	3	101	9	N	92	63	1			31

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	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4856	3	34	9	N	31	34	1			8
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6742	3	32	9	N	29	29	1			8
10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5820	3	26	9	N	24	25	1			7
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4842	3	23	9	N	21	21	1			7
12	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5165	3	33	9	N	30	30	1			7
*01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5539	3	41	9	N	37	33	1			11

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	3109	3	14	9	N	13	6	1			15
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3006	3	20	9	N	18	16	1			17
10	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	2592	3	23	9	N	21	13	1			25
11	3030	X	2260	-0-	-770	-0-	2238	3	22	9	N	20	7	1			38
12	3131	X	2586	-0-	-545	-0-	2565	3	21	9	N	19	37	1			20
01	3131	X	2646	-0-	-485	-0-	2626	3	20	9	N	18					38

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	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2331	3	83	9	N	75	74	1			10
09	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	1162	3	121	9	N	110	100	1			20
10	3100	N	3480	-0-	380	380	3432	3	48	9	N	44	56	1			8
11	2394	N	2014	-0-	-380	-0-	1964	3	50	9	N	45	43	1			10
12	1333	N	757	-0-	-576	-0-	711	3	46	9	N	42	44	1			8
01	2914	X	834	-0-	-2080	-0-	738	3	96	9	N	87	65	1			30

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	3007	X	1675	-0-	-1332	-0-	1627	3	48	9	N	44	51	1			6
09	2910	X	325	-0-	-2585	-0-	268	3	57	9	N	52	48	1			10
10	3007	X	74	-0-	-2933	-0-	27	3	47	9	N	43	45	1			8
11	2070	X	697	-0-	-1373	-0-	662	3	35	9	N	32	33	1			7
12	2139	X	897	-0-	-1242	-0-	858	3	39	9	N	35	35	1			7
01	1674	X	765	-0-	-909	-0-	759	3	6	9	N	5	10	1			2

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	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3850	3	78	9	N	71	66	1			19
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3043	3	123	9	N	112	100	1			31
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2878	3	109	9	N	99	103	1			27
11	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2391	3	31	9	N	28	46	1			9
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2266	3	96	9	N	87	76	1			20
*01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2562	3	103	9	N	94	86	1			28

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	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10135	3	3	9	N	3	76	1			3
09	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7262	3	39	9	N	35	31	1			7
10	8091	X	6262	-0-	-1829	-0-	6239	3	23	9	N	21	13	1			15
11	9690	X	5105	-0-	-4585	-0-	5083	3	22	9	N	20	7	1			28
12	10013	X	5628	-0-	-4385	-0-	5576	3	52	9	N	47	24	1			51
01	10013	X	5908	-0-	-4105	-0-	5858	3	50	9	N	45	3	1			93

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
08	1023	N	652	-0-	-371	-0-	652	3			N	-0-	2	1			-0-
09	900	N	599	-0-	-301	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	750	3	67	9	N	61	50	1			11
*01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-	11	1			-0-

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	620	N	485	-0-	-135	-0-	402	3	83	9	N	75	74	1			10
09	1140	N	908	-0-	-232	-0-	871	3	37	9	N	34	37	1			7
10	1457	N	317	-0-	-1140	-0-	308	3	9	9	N	8	13	1			2
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1059	3	39	9	N	35	29	1			8
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1582	3	52	9	N	47	46	1			9
*01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1623	3	91	9	N	83	63	1			29

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	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5829	3	17	9	N	15	17	1			2
09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5476	3	17	9	N	15	14	1			3
10	5053	X	3805	-0-	-1248	-0-	3801	3	4	9	N	4	6	1			1
11	5670	X	3537	-0-	-2133	-0-	3527	3	10	9	N	9	8	1			2
12	5859	X	3412	-0-	-2447	-0-	3365	3	47	9	N	43	37	1			8
01	5859	X	2502	-0-	-3357	-0-	2490	3	12	9	N	11	15	1			4

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) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	1096	-0-	-237	-0-	1062	3	34	9	N	31	33	1			8
09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1835	3	32	9	N	29	29	1			8
10	1333	X	1270	-0-	-63	-0-	1244	3	26	9	N	24	25	1			7
11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1273	3	23	9	N	21	21	1			7
12	1922	X	1155	-0-	-767	-0-	1115	3	40	9	N	36	35	1			8
01	1922	X	806	-0-	-1116	-0-	803	3	3	9	N	3	10	1			1

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	3689	X	2223	-0-	-1466	-0-	2189	3	34	9	N	31	34	1			8
09	3180	X	2713	-0-	-467	-0-	2651	3	62	9	N	56	49	1			15
10	3193	X	2537	-0-	-656	-0-	2509	3	28	9	N	25	33	1			7
11	2640	X	2108	-0-	-532	-0-	2069	3	39	9	N	35	30	1			12
12	2790	X	2636	-0-	-154	-0-	2599	3	37	9	N	34	38	1			8
*01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3125	3	21	9	N	19	21	1			6

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	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	18778	3	340	9	N	309	203	1			133
09	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	18784	3	19	9	N	17	142	1			8
10	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	19613	3	272	9	N	247	174	1			81
11	18510	X	16727	-0-	-1783	-0-	16485	3	242	9	N	220	172	1			129
12	19437	X	16292	-0-	-3145	-0-	16064	3	228	9	N	207	233	1			103
01	19871	X	13740	-0-	-6131	-0-	13539	3	201	9	N	183	180	1			106

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	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	19885	3			N	-0-					-0-
09	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	14440	3	88	9	N	80	23	1			57
10	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	13782	3	51	9	N	46	84	1			19
11	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11073	3	34	9	N	31	24	1			26
12	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11116	3	34	9	N	31	36	1			21
*01	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10770	3	12	9	N	11	29	1			3

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					6
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					6
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					6
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					6
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					63
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					63
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					63
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-					63
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					63
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
*01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	43	1	1289	2	Y	1					1
							1	9									

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	3	1	82	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
KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					124
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	120	1			4
10	248	N	-0-	-0-	-248	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	2425	2	8	9	N	7					104
09	2640	X	2149	-0-	-491	-0-	2138	2	11	9	N	10	91	1			23
10	2728	X	2463	-0-	-265	-0-	2442	2	21	9	N	19					42
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	23					65
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					65
01	2449	X	2040	-0-	-409	-0-	2023	2	17	9	N	15					80

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					53
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
*11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					53

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-					44
10	14B	DENY	345	-0-	345	431	345	2			N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	431					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	431					N	-0-					44
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	431					N	NO RPT					44

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			16
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	223	2	30	9	N	27			43
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	138	2	20	9	N	18			61
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			61
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			61
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
10	14B DENY	1926	-0-	1926	1926	1907	2	19	9		N	17			69
11	14B2 EXT	973	-0-	973	2899	955	2	18	9		N	16			85
12	14B2 EXT	1348	-0-	1348	4247	1327	2	21	9		N	19			104
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4247						N	NO RPT			104

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	25	-0-	25	25	25	2				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1945	-0-	1945	1970	1945	2				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	15	-0-	15	1985	15	2				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1985						N	NO RPT			-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			378
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			378
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	2	9	9	N	8			386
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3			389
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	45	2	6	9	N	5			394
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			394

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			67
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			67
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			119
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			119
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			119
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			119
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			119
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					96
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					96
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					96
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					96
12	1550	N	1140	-0-	-410	-0-	1140	2			N	-0-					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	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2579	2	18	9	N	16					68
09	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2522	2	32	9	N	29					97
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2324	2	28	9	N	25					122
11	1200	X	1125	-0-	-75	-0-	1125	2			N	-0-					122
*12	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2013	2	73	9	N	66					188
01	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					188

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					57
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	673	2	8	9	N	7					64
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					64
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					64
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					70
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	160	2	14	9	N	13					83
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	96	2	10	9	N	9					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	145	1			11
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	342	2	187	9	N	170	145	1			36
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	558	N	12	-0-	-546	-0-	12	2			N	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	N	5					183
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					183
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	218	2	7	9	N	6					189
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					189
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					189
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	0	N	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

08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-	149	1			79
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	219	2	96	9	N	87	149	1			17
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					17
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
12	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017 - P/A 09/18/17

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	89	2	72	9	N	65					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

08	912	X	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5					73
09	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					73
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					73
11	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					73
12	899	X	100	-0-	-799	-0-	100	2			N	-0-					73
01	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					73

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1254	2	15	9	N	14					114
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	825	2	12	9	N	11					125
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1507	2	21	9	N	19					144
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					144
12	868	N	597	-0-	-271	-0-	597	2			N	-0-					144
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	23	2	36	9	N	33	152	1			12
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	2	174	9	N	158	152	1			18
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1634	2	141	9	N	128					146
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	311	2	116	9	N	105					251
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	235	2	107	9	N	97	167	1			181
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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-	-0-					N	-0-					141
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

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	3100	N	3800	-0-	700	700	3800	2			N	-0-					274
11	1865	N	1165	-0-	-700	-0-	1165	2			N	-0-					274
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-					4
09	14B2 EXT		198	-0-	198	198	198	2			N	-0-					4
10	14B DENY		1579	-0-	1579	1777	1572	2	7	9	N	6					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1777					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1777					N	-0-					10
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1777					N	NO RPT					10

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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1017	2	157	9	N	143	164	1			325
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1537	2	274	9	N	249	164	1			410
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	917	2	194	9	N	176	182	1			404
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	2	10	9	N	9	182	1			231
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1614	2	13	9	N	12					243
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		549	-0-	549	549	535	2	14	9	N	13					99
10	14B DENY		271	-0-	271	820	271	2			N	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	820					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	820					N	-0-					99
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	820					N	NO RPT					99

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4974	-0-	1874	1874	4728	2	246	9	N	224					297
09	3000	N	2292	-0-	-708	1166	2217	2	75	9	N	68					365
10	1976	N	810	-0-	-1166	-0-	737	2	73	9	N	66	183	1			248
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	N	5					253
12	2170	X	241	-0-	-1929	-0-	238	2	3	9	N	3					256
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					256

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	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					98
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2	EXT	262	-0-	262	3700	212	2	50	9	N	45					282
09	14B2	EXT	63	-0-	63	3763	51	2	12	9	N	11					293
10	3763	X	-0-	-0-	-3763	-0-					N	-0-					293
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					293
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4021	2	120	9	N	109	189	1			192
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3240	2	114	9	N	104	189	1			107
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2391	2	98	9	N	89					196
11	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2777	2	8	9	N	7					203
*12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3367	2	20	9	N	18	189	1			32
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					32

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	201	-0-	201	201	201	2			N	-0-					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

08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4162	2	138	9	N	125					135
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3071	2	109	9	N	99					234
10	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2423	2	95	9	N	86					320
11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2503	2	22	9	N	20	182	1			158
*12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1794	2	100	9	N	91					249
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					249

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

08	2077	X	1544	-0-	-533	-0-	1507	2	37	9	N	34					215
09	2010	X	1304	-0-	-706	-0-	1262	2	42	9	N	38					253
10	2077	X	1907	-0-	-170	-0-	1866	2	41	9	N	37					290
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	23					313
*12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2283	2	55	9	N	50	169	1			194
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	661	2	66	9	N	60					155
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	362	2	28	9	N	25					180
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					180
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	276	2	72	9	N	65					245
12	403	N	119	-0-	-284	-0-	87	2	32	9	N	29					274
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

08	3100	N	4207	-0-	1107	1107	4095	2	112	9	N	102					235
09	2170	N	1063	-0-	-1107	-0-	1022	2	41	9	N	37					272
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	839	2	39	9	N	35					307
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1					308
12	2635	X	1517	-0-	-1118	-0-	1513	2	4	9	N	4	192	1			120
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					120

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5900 - 5990

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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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

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

08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	N	2					33
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	585	2	3	9	N	3					36
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	680	2	4	9	N	4					40
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	430	2	2	9	N	2					42
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

08	DLQ	G-10	579	-0-	579	579	567	2	12	9	Y	11					37
09	DLQ	G-10	569	-0-	569	1148	521	2	48	9	Y	44					81
10	DLQ	G-10	584	-0-	584	1732	563	2	21	9	Y	19	90	1			10
11	DLQ	G-10	343	-0-	343	2075	340	2	3	9	Y	3					13
*12	2585	N	510	-0-	-2075	-0-	508	2	2	9	Y	2					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

08	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					26
09	330	N	201	-0-	-129	-0-	200	2	1	9	N	1					27
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					27
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					27
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

08	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					41
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					41
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					41
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					41
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	547	2	N	-0-					55
09	420	N	212	-0-	-208	-0-	12	1	200	2	N	-0-					55
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					55
11	420	N	248	-0-	-172	-0-	14	1	234	2	N	-0-					55
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-					55
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	10	1	176	2	N	-0-					55

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	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					85
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	43	1	735	2	N	-0-					85
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					85
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4					89
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					89
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					89

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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	66 19	1 9	1137	2	N	17					115
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	50 72	1 9	856	2	N	65					180
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	55 44	1 9	951	2	N	40					220
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	64 33	1 9	1098	2	N	30	193	1			57
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	72 47	1 9	1236	2	N	43					100
*01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	66 28	1 9	1126	2	N	25					125

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	753	2	N	22					65
							24	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	54	1	926	2	N	25					90
							28	9									
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	57	1	979	2	N	24					114
							26	9									
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	757	2	N	6					120
							7	9									
12	1054	N	503	-0-	-551	-0-	27	1	455	2	N	19					139
							21	9									
01	1054	N	804	-0-	-250	-0-	43	1	744	2	N	15					154
							17	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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	7	76	1			20
							8	9									
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	128	2	N	10					30
							11	9									
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	8					38
							9	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	14					52
							15	9									
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	94	2	N	8					60
							9	9									
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	N	8					68
							9	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	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	75	1	1286	2	N	29	164	1			67
							32	9									
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	2	N	25					92
							28	9									
10	2635	N	2089	-0-	-546	-0-	112	1	1918	2	N	54					146
							59	9									
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	75	1	1294	2	N	48					194
							53	9									
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	89	1	1522	2	N	92					286
							101	9									
*01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	117	1	2011	2	N	50					336
							55	9									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	8	1	145	2	N	-0-					140
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	9	1	158	2	N	-0-					140
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-	109	1			31
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	648	2	N	51					82
							56	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	-0-					82
01	279	N	31	-0-	-248	-0-	2	1	29	2	N	-0-					82

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	24	129	1			50
							26	9									
09	330	N	123	-0-	-207	-0-	7	1	114	2	N	2					52
							2	9									
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	26					78
							29	9									
11	210	N	108	-0-	-102	-0-	6	1	95	2	N	6					84
							7	9									
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	51	2	N	6					90
							7	9									
01	341	N	52	-0-	-289	-0-	2	1	39	2	N	10					100
							11	9									

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	33	1	562	2	N	19					119
							21	9									
09	630	N	440	-0-	-190	-0-	23	1	399	2	N	16					135
							18	9									
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	42	1	717	2	N	-0-					135
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	630	2	N	37					172
							41	9									
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	12					184
							13	9									
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	N	23					207
							25	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	914	-0-	-481	-0-	50	1	857	2	N	6					135
							7	9									
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	58	1	994	2	N	14					149
							15	9									
10	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	54	1	924	2	N	87	74	1			162
							96	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	65	1	1120	2	N	-0-					162
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	72	1	1231	2	N	-0-					162
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	64	1	1100	2	N	-0-					162

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					12
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					12
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					12
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					12
*12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					12
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					12

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	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		19	-0-	19	71	19	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		203	-0-	203	274	203	2			Y	-0-					-0-
*12	295	N	21	-0-	-274	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					138
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					138
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					138
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					138
12	1116	N	395	-0-	-721	-0-	395	2			N	-0-					138
*01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					138

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					134
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					134
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					134
11	300	N	106	-0-	-194	-0-	106	2			N	-0-					134
12	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	2			N	-0-					134
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					134

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

08	3472	X	3102	-0-	-370	-0-	3100	2	2	9	N	2	177	1			156
09	3360	X	3102	-0-	-258	-0-	3000	2	102	9	N	93					249
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3100	2	35	9	N	32	179	1			102
11	3000	X	2787	-0-	-213	-0-	2700	2	87	9	N	79					181
12	3193	X	2822	-0-	-371	-0-	2789	2	33	9	N	30					211
01	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	2789	2	47	9	N	43	188	1			66

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

08	217	N	176	-0-	-41	-0-	142	2	34	9	N	31					100
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					100
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					100
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

08	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	3035	2			N	-0-					9
09	3270	X	2989	-0-	-281	-0-	2989	2			N	-0-					9
10	3596	X	3252	-0-	-344	-0-	3252	2			N	-0-					9
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					9
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					9
*01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6904	2	105	9	N	95	2	8			102

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					23
09	1500	N	999	-0-	-501	-0-	999	2			N	-0-					23
10	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			N	-0-					23
11	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	2			N	-0-					23
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					23
01	992	N	781	-0-	-211	-0-	781	2			N	-0-					23

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	3100	N	4190	-0-	1090	1090	4187	2	3	9	N	3					93
09	3000	N	2088	-0-	-912	178	2088	2			N	-0-					93
10	2387	N	2048	-0-	-339	-0-	2009	2	39	9	N	35					128
11	2310	X	1241	-0-	-1069	-0-	1241	2			N	-0-					128
12	2387	X	1031	-0-	-1356	-0-	1031	2			N	-0-					128
01	2387	X	1214	-0-	-1173	-0-	1214	2			N	-0-					128

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	DLQ G-10		1249	-0-	1249	1249	1230	2	19	9	Y	17					30
09	DLQ G-10		1105	-0-	1105	2354	1105	2			Y	-0-					30
10	DLQ G-10		1335	-0-	1335	3689	1335	2			Y	-0-					30
11	4884	X	1195	-0-	-3689	-0-	1177	2	18	9	Y	16					46
12	1240	X	1226	-0-	-14	-0-	1226	2			Y	-0-					46
01	1333	X	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			Y	-0-					46

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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					18
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					18
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					18
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	572	2	29	9	N	26					44
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					44
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					44

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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					13
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1243	2	85	9	N	77					90
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					90
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	N	5					95
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					95
01	1488	N	1099	-0-	-389	-0-	1099	2			N	-0-					95

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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					17
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					17
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					17
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					17
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					17
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					17

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	2294	X	2284	-0-	-10	-0-	2284	2			N	-0-					78
09	2220	N	1462	-0-	-758	-0-	1460	2	2	9	N	2					80
10	2232	N	1577	-0-	-655	-0-	1530	2	47	9	N	43					123
11	2220	N	1203	-0-	-1017	-0-	1203	2			N	-0-	110	1			13
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					13
01	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-					14

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	2046	X	950	-0-	-1096	-0-	950	2			N	-0-					28
09	4050	X	2103	-0-	-1947	-0-	2103	2			N	-0-					28
10	4185	X	1740	-0-	-2445	-0-	1740	2			N	-0-					28
11	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					28
12	1674	X	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			N	-0-					28
*01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					28

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	N	2					25
09	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					25
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					25
11	480	N	221	-0-	-259	-0-	221	2			N	-0-					25
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					25
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					25

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	617	2	33	9	N	30					35
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					35
10	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					35
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	618	2	17	9	N	15					50
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					50
*01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					50

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

08	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					50
09	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					50
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1340	2	13	9	N	12					62
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-	50	1			12
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					12
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					12

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	631	2	35	9	N	32					32
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					32

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-

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

08	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	1831	2			N	-0-					76
09	1830	N	294	-0-	-1536	-0-	294	2			N	-0-					76
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					76
11	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	1694	2	1	9	N	1	1	8			76
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					76
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					76

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

08	2139	N	1757	-0-	-382	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
09	990	N	12	-0-	-978	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	38	-0-	-520	-0-	38	2			N	-0-					76
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					76
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					76
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					76
12	558	N	34	-0-	-524	-0-	34	2			N	-0-					76
*01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4360	X	1103	-0-	-3257	-0-	1103	2			N	-0-					125
09	1590	X	1006	-0-	-584	-0-	1006	2			N	-0-					125
10	1271	X	950	-0-	-321	-0-	950	2			N	-0-					125
11	1080	X	901	-0-	-179	-0-	901	2			N	-0-					125
12	1116	X	984	-0-	-132	-0-	909	2	75	9	N	68	175	1			18
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					32
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					32
10	1333	N	982	-0-	-351	-0-	982	2			N	-0-					32
11	1140	N	942	-0-	-198	-0-	942	2			N	-0-					32
12	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			N	-0-					32
*01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					32

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	646	-0-	-904	-0-	645	2	1	9	N	1					255
09	1590	N	1048	-0-	-542	-0-	1047	2	1	9	N	1					256
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					256
11	630	N	341	-0-	-289	-0-	340	2	1	9	N	1					257
12	1085	N	537	-0-	-548	-0-	536	2	1	9	N	1					258
01	930	N	58	-0-	-872	-0-	57	2	1	9	N	1					259

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6757	3	44	9	N	40					278
09	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8141	3	156	9	N	142	172	1			248
10	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7715	3	105	9	N	95					343
11	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8532	3	318	9	N	289	537	1			95
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3546	3	44	9	N	40					135
*01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3089	3	41	9	N	37					172

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-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 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-

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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					232
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-					232
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					232
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	1			N	-0-					232
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					232

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

08	341	N	333	-0-	-8	-0-	49	1	284	2	N	-0-					33
09	180	N	13	-0-	-167	-0-	4	1	9	2	N	-0-					33
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	72	1	340	2	N	-0-					33
11	330	N	146	-0-	-184	-0-	17	1	129	2	N	-0-					33
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	2	N	-0-					33
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					33

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

08	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	237	1	1382	2	N	18					106
							20	9									
09	1380	N	1016	-0-	-364	-0-	272	1	738	2	N	5					111
							6	9									
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	428	1	2000	2	N	11	59	1			63
							12	9									
11	1590	N	1404	-0-	-186	-0-	163	1	1230	2	N	10					73
							11	9									
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	255	1	1651	2	N	23					96
							25	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					118

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

08	2356	N	2130	-0-	-226	-0-	310	1	1811	2	N	8					166
							9	9									
09	1860	N	689	-0-	-1171	-0-	185	1	502	2	N	2					168
							2	9									
10	2418	N	1365	-0-	-1053	-0-	239	1	1115	2	N	10	140	1			38
							11	9									
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	307	1	2315	2	N	27					65
							30	9									
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	188	1	1221	2	N	15					80
							17	9									
*01	3100	N	3357	-0-	257	257	3299	2	58	9	N	53					133

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

08	7161	X	6925	-0-	-236	-0-	6912	3	13	9	N	12					69
09	6990	X	6609	-0-	-381	-0-	6597	3	12	9	N	11					80
10	7223	X	6742	-0-	-481	-0-	6731	3	11	9	N	10					90
11	6930	X	6342	-0-	-588	-0-	6323	3	19	9	N	17					107
12	6913	X	6635	-0-	-278	-0-	6622	3	13	9	N	12					119
01	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					119

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	573	1	817	2	N	-0-					32
09	390	N	252	-0-	-138	-0-	97	1	155	2	N	-0-					32
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	218	1	264	2	N	-0-					32
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	475	1	521	2	N	-0-					32
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	198	1	190	2	N	-0-					32
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	200	1	188	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	1209	N	991	-0-	-218	-0-	290	1	698	2	N	3					96
							3	9									
09	1200	N	648	-0-	-552	-0-	180	1	466	2	N	2					98
							2	9									
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	427	1	1341	2	N	1					99
							1	9									
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	349	1	1067	2	N	1	6	1			94
							1	9									
12	682	N	557	-0-	-125	-0-	165	1	389	2	N	3					97
							3	9									
01	1333	N	615	-0-	-718	-0-	173	1	441	2	N	1					98
							1	9									

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	920	-0-	-661	-0-	269	1	648	2	N	3					226
							3	9									
09	690	N	295	-0-	-395	-0-	82	1	213	2	N	-0-					226
10	1364	N	765	-0-	-599	-0-	184	1	577	2	N	4	191	1			39
							4	9									
11	900	N	803	-0-	-97	-0-	195	1	597	2	N	10	4	1			45
							11	9									
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	571	1	1347	2	N	16					61
							18	9									
*01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	434	1	1107	2	N	16					77
							18	9									

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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	196	1	471	2	Y	2					72
							2	9									
09	570	N	431	-0-	-139	-0-	120	1	310	2	Y	1					73
							1	9									
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	271	1	850	2	Y	6					79
							7	9									
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	285	1	872	2	Y	4	4	1			79
							4	9									
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	212	1	501	2	Y	4					83
							4	9									
*01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	337	1	858	2	Y	2					85
							2	9									

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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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 03/21/2004 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	SHUT	IN	1324	-0-	1324	2168	1324	2			N	-0-					107
09	SHUT	IN	1352	-0-	1352	3520	1324	2	28	9	N	25					132
10	SHUT	IN	1475	-0-	1475	4995	1390	2	85	9	N	77	182	1			27
*11	5528	X	533	-0-	-4995	-0-	533	2			N	-0-					27
*12	1395	X	231	-0-	-1164	-0-	231	2			N	-0-					27
*01	1488	X	214	-0-	-1274	-0-	214	2			N	-0-					27

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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-

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	420	-0-	420	420	420	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	539	-0-	539	959	539	2			Y	-0-					-0-
11	959 N	-0-	-0-	-959	-0-					Y	-0-					-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					46
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					46
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					46
11	2700	X	2431	-0-	-269	-0-	2245	2	186	9	N	169	179	1			36
12	3131	X	899	-0-	-2232	-0-	891	2	8	9	N	7					43
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					43

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	62	N	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	N	1					81
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					81
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					81
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					81
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					81
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	210	1	1113	2	Y	-0-					117
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	210	1	1012	2	Y	-0-	102	1			15
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	3					18
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					18
*12	1240	N	8	-0-	-1232	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					18
*01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	135	1	1415	2	Y	-0-					18

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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	178	1	943	2	Y	-0-					27
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	194	1	931	2	Y	-0-	24	1			3
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
*12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	254	1	2680	2	Y	-0-					3
*01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	127	1	1327	2	Y	-0-					3

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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	181	1	960	2	Y	-0-					28
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	185	1	890	2	Y	-0-	24	1			4
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					4
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					4
*12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1612	N	1134	-0-	-478	-0-	83	1	1009	2	N	38					110
							42	9									
09	1380	N	902	-0-	-478	-0-	65	1	812	2	N	23					133
							25	9									
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	102	1	1532	2	N	34					167
							37	9									
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	112	1	1462	2	N	10					177
							11	9									
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	122	1	1537	2	N	8					185
							9	9									
*01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	144	1	1668	2	N	75					260
							83	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	434	N	91	-0-	-343	-0-	91	2			N	-0-					137
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					137
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	N	15					152
							17	9									
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	95	1	328	2	N	28					180
							31	9									
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	509	1	1959	2	N	41	173	1			48
							45	9									
*01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	411	1	1390	2	N	39					87
							43	9									

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-					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

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	405	1	4817	2	N	73					171
							80	9									
09	5070	X	2075	-0-	-2995	-0-	178	1	1868	2	N	26					197
							29	9									
10	5363	X	4712	-0-	-651	-0-	329	1	4330	2	N	48	185	1			60
							53	9									
11	5190	X	2975	-0-	-2215	-0-	266	1	2640	2	N	63					123
							69	9									
12	5363	X	1429	-0-	-3934	-0-	176	1	1230	2	N	21					144
							23	9									
01	5301	X	1334	-0-	-3967	-0-	149	1	1183	2	N	2					146
							2	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	272	1	4923	2	Y	61	165	1			70
							67	9									
09	5490	X	4766	-0-	-724	-0-	264	1	4448	2	Y	49					119
							54	9									
10	5673	X	4627	-0-	-1046	-0-	255	1	4317	2	Y	50					169
							55	9									
11	5490	X	2910	-0-	-2580	-0-	201	1	2657	2	Y	47					216
							52	9									
12	5270	X	3186	-0-	-2084	-0-	208	1	2960	2	Y	16	180	1			52
							18	9									
01	5270	X	4823	-0-	-447	-0-	247	1	4529	2	Y	43					95
							47	9									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3169	-0-	-2411	-0-	351	1	2818	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	5400	X	2954	-0-	-2446	-0-	335	1	2607	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
10	3875	X	3050	-0-	-825	-0-	333	1	2711	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	3240	X	529	-0-	-2711	-0-	59	1	470	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	3348	X	2139	-0-	-1209	-0-	163	1	1976	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	1699	-0-	-1463	-0-	134	1	1565	2	Y	-0-					-0-

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5093	-0-	-363	-0-	384	1	4667	2	N	38					110
							42	9									
09	5280	X	2201	-0-	-3079	-0-	162	1	2009	2	N	27					137
							30	9									
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	345	1	5213	2	N	25					162
							28	9									
11	5220	X	5071	-0-	-149	-0-	355	1	4652	2	N	58					220
							64	9									
12	5394	X	4926	-0-	-468	-0-	359	1	4534	2	N	30	179	1			71
							33	9									
01	5580	X	4327	-0-	-1253	-0-	341	1	3946	2	N	36					107
							40	9									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	216	1	3920	2	N	56					158
							62	9									
09	4290	X	3656	-0-	-634	-0-	202	1	3404	2	N	45					203
							50	9									
10	4433	X	3644	-0-	-789	-0-	202	1	3423	2	N	17					220
							19	9									
11	4290	X	3856	-0-	-434	-0-	268	1	3544	2	N	40	179	1			81
							44	9									
12	4247	X	3791	-0-	-456	-0-	246	1	3505	2	N	36					117
							40	9									
01	4185	X	3768	-0-	-417	-0-	194	1	3554	2	N	18					135
							20	9									

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1192	2	18	9	N	16	28	1			20
09	1140	N	510	-0-	-630	-0-	498	2	12	9	N	11					31
10	1023	N	20	-0-	-1003	-0-	1	2	19	9	N	17	38	1			10
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					10
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					10
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	10	1			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					125
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	891	2	17	9	N	15					50
09	900	N	264	-0-	-636	-0-	264	2			N	-0-					50
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1258	2	2	9	N	2					52
11	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					52
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	980	2	36	9	N	33					85
01	1085	N	794	-0-	-291	-0-	792	2	2	9	N	2					87

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

08	16678	X	13527	-0-	-3151	-0-	248	1	13108	2	N	155	175	1			167
							171	9									
09	14520	X	8214	-0-	-6306	-0-	120	1	7965	2	N	117	172	1			112
							129	9									
10	15004	X	13462	-0-	-1542	-0-	248	1	12937	2	N	252	188	1			176
							277	9									
11	14520	X	11162	-0-	-3358	-0-	240	1	10744	2	N	162	171	1			167
							178	9									
12	13733	X	10888	-0-	-2845	-0-	248	1	10450	2	N	173	184	1			156
							190	9									
01	13516	X	12232	-0-	-1284	-0-	237	1	11813	2	N	165	186	1			135
							182	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

08	4433	X	3105	-0-	-1328	-0-	3072	2	33	9	N	30	183	1			44
09	4110	X	1219	-0-	-2891	-0-	1218	2	1	9	N	1					45
10	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	3516	2	62	9	N	56					101
11	3420	X	2659	-0-	-761	-0-	2659	2			N	-0-					101
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					101
01	3565	X	2678	-0-	-887	-0-	2561	2	117	9	N	106	180	1			27

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	191019	X	191019	-0-	-0-	-0-	188126	2	2893	9	Y	2630	2656	1			306
09	167970	X	162061	-0-	-5909	-0-	59	1	160077	2	Y	1750	1805	1			251
							1925	9									
10	173569	X	147531	-0-	-26038	-0-	61	1	145638	2	Y	1665	1630	1			286
							1832	9									
11	167970	X	122429	-0-	-45541	-0-	56	1	120640	2	Y	1575	1636	1			225
							1733	9									
12	173569	X	113562	-0-	-60007	-0-	111933	2	1629	9	Y	1481	1408	1			298
01	173569	X	83219	-0-	-90350	-0-	82042	2	1177	9	Y	1070	1090	1			278

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					103
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	710	3	2	9	N	2					105
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					105
11	990	N	700	-0-	-290	-0-	694	3	6	9	N	5					110
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					110
01	1147	N	825	-0-	-322	-0-	825	3			N	-0-					110

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		471	-0-	471	471	471	3			Y	-0-					-0-
09	877	N	406	-0-	-471	-0-	405	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	837	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3342	-0-	-750	-0-	3318	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	3630	X	1652	-0-	-1978	-0-	1635	3	17	9	N	15	15	1			-0-
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3679	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3482	3	34	9	N	31	31	1			-0-
12	3348	X	3069	-0-	-279	-0-	3037	3	32	9	N	29	29	1			-0-
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2345	-0-	-662	-0-	2319	3	26	9	N	24	24	1			-0-
09	2910	X	1703	-0-	-1207	-0-	1689	3	14	9	N	13	13	1			-0-
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3789	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2856	3	15	9	N	14	14	1			-0-
*12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3473	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	170	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	617	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	840	N	390	-0-	-450	-0-	387	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	968	3	7	9	N	6	6	1			-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	829	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1590	3	21	9	N	19	19	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9337	-0-	-1017	-0-	9174	3	163	9	N	148	188	1			124
09	9900	X	8689	-0-	-1211	-0-	8548	3	141	9	N	128	176	1			76
10	9951	X	8840	-0-	-1111	-0-	8678	3	162	9	N	147					223
11	9300	X	8762	-0-	-538	-0-	8598	3	164	9	N	149	191	1			181
12	9517	X	8367	-0-	-1150	-0-	8201	3	166	9	N	151	194	1			138
01	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					138

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 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	15097	X	13628	-0-	-1469	-0-	13384	3	244	9	N	222	187	1			191
09	14310	X	12915	-0-	-1395	-0-	12678	3	237	9	N	215	188	1			218
10	14260	X	13015	-0-	-1245	-0-	12960	3	55	9	N	50	187	1			81
11	13410	X	12945	-0-	-465	-0-	12479	3	466	9	N	424	379	1			126
*12	13857	X	13047	-0-	-810	-0-	12787	3	260	9	N	236	183	1			179
01	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					179

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	8836	-0-	-1673	-0-	8532	3	304	9	N	276	188	1			259
09	9900	X	7332	-0-	-2568	-0-	7180	3	152	9	N	138	188	1			209
10	10230	X	8484	-0-	-1746	-0-	8288	3	196	9	N	178	193	1			194
11	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	9985	3	199	9	N	181	184	1			191
12	8835	X	8731	-0-	-104	-0-	8547	3	184	9	N	167	191	1			167
01	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					167

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2946	-0-	-650	-0-	2791	3	155	9	N	141	176	1			134
09	3270	X	3123	-0-	-147	-0-	2994	3	129	9	N	117	177	1			74
10	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	3079	3	156	9	N	142					216
11	3330	X	2791	-0-	-539	-0-	2702	3	89	9	N	81	180	1			117
*12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4702	3	149	9	N	135					252
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					252

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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	11					62
							12	9									
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	106	1	205	2	N	2					64
							2	9									
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	95	1	408	2	N	10					74
							11	9									
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	23	1	309	2	N	8					82
							9	9									
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	9					91
							10	9									
*01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1503	1	779	2	N	6					97
							7	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883

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	868	N	835	-0-		-33	-0-	43	1	747	2	N	41					94
								45	9									
09	810	N	532	-0-		-278	-0-	178	1	344	2	N	9					103
								10	9									
10	1265	N	1265	-0-		-0-	-0-	235	1	1017	2	N	12	79	1			36
								13	9									
11	810	N	587	-0-		-223	-0-	40	1	547	2	N	-0-					36
12	702	N	702	-0-		-0-	-0-	34	1	646	2	N	20					56
								22	9									
*01	664	N	664	-0-		-0-	-0-	432	1	223	2	N	8					64
								9	9									

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	1583	N	1583	-0-		-0-	-0-	49	1	1521	2	N	12					131
								13	9									
09	1500	N	806	-0-		-694	-0-	30	1	773	2	N	3					134
								3	9									
10	2422	N	2422	-0-		-0-	-0-	111	1	2293	2	N	16	127	1			23
								18	9									
11	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-	308	1	1585	2	N	16					39
								18	9									
12	2066	N	2066	-0-		-0-	-0-	383	1	1663	2	N	18					57
								20	9									
*01	1495	N	1495	-0-		-0-	-0-	1478	2	17	9	N	15					72

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	930	N	755	-0-		-175	-0-	128	1	607	2	N	18					141
								20	9									
09	840	N	391	-0-		-449	-0-	71	1	320	2	N	-0-					141
10	848	N	848	-0-		-0-	-0-	150	1	685	2	N	12	107	1			46
								13	9									
11	733	N	733	-0-		-0-	-0-	129	1	600	2	N	4					50
								4	9									
12	781	N	781	-0-		-0-	-0-	133	1	647	2	N	1					51
								1	9									
*01	2498	N	2498	-0-		-0-	-0-	2487	2	11	9	N	10					61

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	540	N	540	-0-		-0-	-0-	74	1	434	2	N	29					120
								32	9									
09	600	N	158	-0-		-442	-0-	43	1	115	2	N	-0-					120
10	568	N	568	-0-		-0-	-0-	95	1	445	2	N	25	127	1			18
								28	9									
11	510	N	501	-0-		-9	-0-	56	1	423	2	N	20					38
								22	9									
12	228	N	228	-0-		-0-	-0-	28	1	181	2	N	17					55
								19	9									
*01	833	N	833	-0-		-0-	-0-	821	2	12	9	N	11					66

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	279	N	139	-0-		-140	-0-	20	1	119	2	N	-0-					83
09	90	N	27	-0-		-63	-0-	7	1	20	2	N	-0-					83
10	155	N	94	-0-		-61	-0-	17	1	77	2	N	-0-					83
11	120	N	108	-0-		-12	-0-	13	1	95	2	N	-0-					83
12	122	N	122	-0-		-0-	-0-	16	1	106	2	N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					83

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	172	1	813	2	N	17					178
							19	9									
09	2250	N	950	-0-	-1300	-0-	173	1	773	2	N	4	159	1			23
							4	9									
10	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	326	1	1483	2	N	32					55
							35	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	182	1	841	2	N	25					80
							28	9									
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	220	1	1074	2	N	33					113
							36	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					136

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	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2468	2	39	9	N	35					85
09	2340	N	1064	-0-	-1276	-0-	1043	2	21	9	N	19					104
10	3100	N	3177	-0-	77	77	3097	2	80	9	N	73					177
11	2395	N	2318	-0-	-77	-0-	2271	2	47	9	N	43	175	1			45
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1917	2	54	9	N	49					94
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					94

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	1643	N	1098	-0-	-545	-0-	447	1	638	2	N	12					244
							13	9									
09	1440	N	1080	-0-	-360	-0-	413	1	661	2	N	5					249
							6	9									
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	802	1	970	2	N	9					258
							10	9									
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	511	1	561	2	N	1					259
							1	9									
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	856	1	822	2	N	-0-					259
01	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	854	1	805	2	N	2					261
							2	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	186	1	532	2	N	12					155
							13	9									
09	720	N	302	-0-	-418	-0-	78	1	216	2	N	7					162
							8	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	156	1	636	2	N	16					178
							18	9									
11	720	N	549	-0-	-171	-0-	120	1	417	2	N	11					189
							12	9									
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	114	1	413	2	N	9					198
							10	9									
01	775	N	525	-0-	-250	-0-	102	1	414	2	N	8					206
							9	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	635	1	497	2	N	1					112
							1	9									
09	870	N	698	-0-	-172	-0-	351	1	345	2	N	2					114
							2	9									
10	1581	N	834	-0-	-747	-0-	464	1	370	2	N	-0-					114
11	1110	N	137	-0-	-973	-0-	98	1	39	2	N	-0-					114
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					114
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					114

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	333	1	424	2	N	1					2
							1	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	163	1	359	2	N	1					3
							1	9									
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	62	1	43	2	N	-0-					3
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	228	1	168	2	N	1	2	1			2
							1	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	273	1	328	2	N	1					3
							1	9									
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	385	1	428	2	N	1					4
							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-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	219	1	171	2	N	-0-					28
09	240	N	71	-0-	-169	-0-	36	1	35	2	N	-0-					28
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	407	1	325	2	N	-0-					28
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	563	1	224	2	N	-0-					28
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	450	1	235	2	N	-0-					28
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	741	1	230	2	N	1					29
							1	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	190	1	365	2	N	1					36
							1	9									
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	93	1	177	2	N	1					37
							1	9									
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	92	1	175	2	N	-0-					37
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	59	1	100	2	N	-0-	1	1			36
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	113	1	197	2	N	-0-					36
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	90	1	143	2	N	-0-					36

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	113	1	88	2	N	-0-					79
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	39	1	38	2	N	-0-					79
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	150	1	119	2	N	-0-					79
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	80	1	32	2	N	-0-					79
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	341	1	178	2	N	-0-					79
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	55	1	17	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	117	X	-0-	-0-	-117	-0-					N	-0-					28
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	16	1	8	2	N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	259	1	329	2	Y	1					20
							1	9									
09	630	N	332	-0-	-298	-0-	104	1	228	2	Y	-0-					20
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	514	1	350	2	Y	-0-					20
11	570	N	102	-0-	-468	-0-	59	1	43	2	Y	-0-	1	1			19
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	262	1	313	2	Y	-0-					19
01	620	N	351	-0-	-269	-0-	166	1	185	2	Y	-0-					19

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	141	1	271	2	N	8					190
							9	9									
09	360	N	130	-0-	-230	-0-	45	1	85	2	N	-0-					190
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	183	1	346	2	N	2					192
							2	9									
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	139	1	234	2	N	-0-	3	1			189
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	141	1	246	2	N	-0-					189
01	527	N	363	-0-	-164	-0-	140	1	222	2	N	1					190
							1	9									

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	691	N	667	-0-	-24	-0-	293	1	373	2	Y	1					63
							1	9									
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	243	1	533	2	Y	1					64
							1	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	478	1	326	2	Y	-0-					64
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	733	1	539	2	Y	2	4	1			62
							2	9									
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	519	1	622	2	Y	1					63
							1	9									
*01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	503	1	560	2	Y	1					64
							1	9									

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	4681	X	4488	-0-	-193	-0-	1303	1	3135	2	N	45					206
							50	9									
09	4530	X	2288	-0-	-2242	-0-	633	1	1643	2	N	11					217
							12	9									
10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	1260	1	3957	2	N	17					234
							19	9									
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	1200	1	3670	2	N	13	167	1			80
							14	9									
12	4495	X	4176	-0-	-319	-0-	1240	1	2925	2	N	10					90
							11	9									
01	4681	X	4021	-0-	-660	-0-	1129	1	2877	2	N	14					104
							15	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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-	-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

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	81	1	63	2	N	-0-					53
09	180	N	21	-0-	-159	-0-	11	1	10	2	N	-0-					53
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	27	1	21	2	N	-0-					53
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	199	1	79	2	N	-0-					53
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	237	1	124	2	N	-0-					53
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	254	1	79	2	N	-0-					53

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	536	1	1030	2	N	23					91
							25	9									
09	1890	N	818	-0-	-1072	-0-	282	1	534	2	N	2					93
							2	9									
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	593	1	1123	2	N	13					106
							14	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	642	1	1086	2	N	13	10	1			109
							14	9									
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	558	1	972	2	N	15					124
							17	9									
01	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	581	1	920	2	N	25					149
							28	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	2108	X	1228	-0-	-880	-0-	360	1	866	2	N	2					96
							2	9									
09	2040	X	563	-0-	-1477	-0-	156	1	406	2	N	1					97
							1	9									
10	1767	X	1147	-0-	-620	-0-	277	1	869	2	N	1					98
							1	9									
11	1320	X	1259	-0-	-61	-0-	310	1	949	2	N	-0-	14	1			84
12	1240	X	770	-0-	-470	-0-	229	1	540	2	N	1					85
							1	9									
01	1240	X	952	-0-	-288	-0-	268	1	682	2	N	2					87
							2	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

08	62	N	14	-0-	-48	-0-	8	1	6	2	N	-0-					101
09	120	N	13	-0-	-107	-0-	7	1	6	2	N	-0-					101
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	N	-0-					101
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	N	-0-					101
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	-0-					101
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	3	1	1	2	N	-0-					101

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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	424	N	-0-	-0-	-424	-0-					Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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	3000	N	1563	-0-	-1437	896	1563	2			Y	-0-					81
09	1069	N	173	-0-	-896	-0-	173	2			Y	-0-					81
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					81
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					81
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					81
01	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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	1725	N	-0-	-0-	-1725	-0-					Y	-0-					51
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					51
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					51
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					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	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
10	128	N	-0-	-0-	-128	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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	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-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

08	1324	N	-0-	-0-	-1324	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					66
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					66

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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	3000	N	-0-	-0-	-3000	1557					Y	-0-					49
09	1735	N	178	-0-	-1557	-0-	178	2			Y	-0-					49
10	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					49
01	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					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	3000	N	-0-	-0-	-3000	2					Y	-0-					54
09	779	N	777	-0-	-2	-0-	777	2			Y	-0-					54
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					54
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	DLQ G-10		-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	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-

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	244	N	-0-	-0-	-244	-0-					Y	-0-					33
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			Y	-0-					33
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					38
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	27	1			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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	2186	N	-0-	-0-	-2186	-0-					Y	-0-					45
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					45
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	713	N	393	-0-	-320	-0-	393	2			Y	-0-	32	1			13
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					13

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	766	N	-0-	-0-	-766	-0-					Y	-0-					13
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	339	2	7	9	Y	6					19
10	558	N	263	-0-	-295	-0-	263	2			Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			Y	-0-					19
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					19

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2295	N	-0-	-0-	-2295	-0-					Y	-0-					48
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					48
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	775	N	224	-0-	-551	-0-	224	2			Y	-0-	33	1			15
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					15

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6377	X	-0-	-0-	-6377	-0-					Y	-0-					48
09	3150	X	1503	-0-	-1647	-0-	1503	2			Y	-0-					48
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			Y	-0-					48
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					48
12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-	33	1			15
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					15

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	381	N	-0-	-0-	-381	-0-					Y	-0-					7
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	121	2	4	9	Y	4					11
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					11
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1094	N	-0-	-0-	-1094	-0-					Y	-0-					45
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					45
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	32	1			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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		-0-	-0-	-0-	-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
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	249	N	-0-	-0-	-249	-0-					Y	-0-					45
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					45
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-	32	1			13
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1776	N	546	-0-	-1230	-0-	546	2			Y	-0-					34
09	840	N	91	-0-	-749	-0-	91	2			Y	-0-					34
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					34
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					34
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					34
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					34

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	3472	X	2629	-0-	-843	-0-	140 11	1 9	2478	2	N	10					147
09	3360	X	1538	-0-	-1822	-0-	177 30	1 9	1331	2	N	27					174
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	339 72	1 9	3482	2	N	65	189	1			50
11	3300	X	2807	-0-	-493	-0-	224	1	2583	2	N	-0-					50
12	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	320 2	1 9	2742	2	N	2					52
01	3627	X	1780	-0-	-1847	-0-	92 8	1 9	1680	2	N	7					59

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-

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	5735	X	2676	-0-	-3059	-0-	288 144	1 9	2244	2	N	131	189	1			86
09	5520	X	899	-0-	-4621	-0-	111 1	1 9	787	2	N	1					87
10	5704	X	4188	-0-	-1516	-0-	375	1	3813	2	N	-0-					87
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	340 87	1 9	5493	2	N	79					166
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	386 127	1 9	6316	2	N	115	190	1			91
*01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	359 1	1 9	3923	2	N	1					92

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	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					120
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	82	177	1			25
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2635	X	2035	-0-	-600	-0-	536	1	1485	2	N	13					56
							14	9									
09	2550	X	1078	-0-	-1472	-0-	306	1	761	2	N	10					66
							11	9									
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	743	1	2146	2	N	55					121
							61	9									
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	824	1	1855	2	N	35					156
							39	9									
12	2635	X	1694	-0-	-941	-0-	774	1	920	2	N	-0-					156
01	2635	X	1966	-0-	-669	-0-	608	1	1357	2	N	1					157
							1	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

08	651	N	547	-0-	-104	-0-	540	2	7	9	N	6					25
09	510	N	354	-0-	-156	-0-	353	2	1	9	N	1					26
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3	9	N	3					29
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					29
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	681	2	21	9	N	19					48
01	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					48

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

08	527	N	388	-0-	-139	-0-	20	1	368	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	32	1	457	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	N	-0-					92
09	360	N	137	-0-	-223	-0-	8	1	129	2	N	-0-					92
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	34	1	581	2	N	-0-					92
11	390	N	79	-0-	-311	-0-	6	1	73	2	N	-0-					92
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-					92
01	620	N	398	-0-	-222	-0-	20	1	378	2	N	-0-					92

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	750	N	676	-0-	-74	-0-	38	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	618	-0-	-157	-0-	34	1	584	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	408	-0-	-132	-0-	29	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	42	1	590	2	Y	-0-					-0-
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	42	1	778	2	Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	1511	-0-	-4100	-0-	1479	2	32	9	N	29	90	1			66
09	5430	X	699	-0-	-4731	-0-	680	2	19	9	N	17					83
10	2914	X	1506	-0-	-1408	-0-	1482	2	24	9	N	22	82	1			23
11	1560	X	909	-0-	-651	-0-	850	2	59	9	N	54					77
12	1612	X	122	-0-	-1490	-0-	94	2	28	9	N	25					102
01	1519	X	817	-0-	-702	-0-	716	2	101	9	N	92	158	1			36

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	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2708	2	40	9	N	36	67	1			44
09	1680	N	1215	-0-	-465	-0-	1186	2	29	9	N	26					70
10	3100	N	3191	-0-	91	91	3185	2	6	9	N	5	58	1			17
11	2548	N	2457	-0-	-91	-0-	2457	2			N	-0-					17
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					17
*01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2576	2	10	9	N	9	21	1			5

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	1054	N	803	-0-	-251	-0-	803	2			N	-0-					170
09	1140	N	653	-0-	-487	-0-	651	2	2	9	N	2					172
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					172
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					172
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					172
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					172

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	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	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

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	1550	N	1255	-0-	-295	-0-	164	1	1088	2	Y	3					37
							3	9									
09	1260	N	748	-0-	-512	-0-	96	1	640	2	Y	11					48
							12	9									
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	181	1	1675	2	Y	-0-					48
11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	189	1	1757	2	Y	23	57	1			14
							25	9									
12	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	304	1	1933	2	Y	-0-					14
*01	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	372	1	2079	2	Y	67					81
							74	9									

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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	3007	X	1147	-0-	-1860	-0-	195	1	938	2	N	13			102
							14	9							
09	2910	X	392	-0-	-2518	-0-	110	1	274	2	N	7			109
							8	9							
10	3007	X	1163	-0-	-1844	-0-	213	1	944	2	N	5			114
							6	9							
11	2880	X	714	-0-	-2166	-0-	152	1	562	2	N	-0-			114
12	2046	X	774	-0-	-1272	-0-	148	1	626	2	N	-0-			114
01	1178	X	639	-0-	-539	-0-	122	1	517	2	N	-0-			114

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

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	1457	N	979	-0-	-478	-0-	133	1	845	2	Y	1			142
							1	9							
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	260	1	1536	2	Y	5			147
							6	9							
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	330	1	1593	2	Y	10			157
							11	9							
11	1620	X	1561	-0-	-59	-0-	159	1	1387	2	Y	14			171
							15	9							
12	1860	X	1813	-0-	-47	-0-	316	1	1493	2	Y	4			175
							4	9							
01	1922	X	1728	-0-	-194	-0-	316	1	1401	2	Y	10			185
							11	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	2728	X	2165	-0-	-563	-0-	294	1	1869	2	Y	2			83
							2	9							
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	488	1	2890	2	Y	8			91
							9	9							
10	3348	X	3155	-0-	-193	-0-	540	1	2606	2	Y	8			99
							9	9							
11	3240	X	2577	-0-	-663	-0-	264	1	2309	2	Y	4			103
							4	9							
12	3503	X	3133	-0-	-370	-0-	547	1	2582	2	Y	4			107
							4	9							
01	3503	X	3320	-0-	-183	-0-	609	1	2697	2	Y	13			120
							14	9							

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	431	1	5115	2	N	72	188	1			81
							79	9									
09	5520	X	2225	-0-	-3295	-0-	194	1	2025	2	N	5					86
							6	9									
10	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	435	1	5712	2	N	2					88
							2	9									
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	512	1	5081	2	N	75					163
							83	9									
12	5611	X	5077	-0-	-534	-0-	628	1	4388	2	N	55	184	1			34
							61	9									
01	6138	X	4318	-0-	-1820	-0-	482	1	3836	2	N	-0-					34

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	340	1	1273	2	Y	68					183
							75	9									
09	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	314	1	1958	2	Y	69	177	1			75
							76	9									
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	804	1	6117	2	Y	82					157
							90	9									
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	428	1	2401	2	Y	8					165
							9	9									
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	832	1	4812	2	Y	-0-					165
01	7006	X	2852	-0-	-4154	-0-	528	1	2324	2	Y	-0-					165

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	1257	-0-	-1905	-0-	139	1	1112	2	N	5					105
							6	9									
09	3060	X	845	-0-	-2215	-0-	94	1	749	2	N	2					107
							2	9									
10	3162	X	2113	-0-	-1049	-0-	185	1	1928	2	N	-0-					107
11	1980	X	1298	-0-	-682	-0-	160	1	1138	2	N	-0-					107
12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	257	1	1945	2	N	53					160
							58	9									
01	2108	X	1798	-0-	-310	-0-	117	1	1638	2	N	39					199
							43	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					28
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					28
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					28
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					28
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					28
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					28

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	2682	-0-	-2061	-0-	31	1	2604	2	N	43					148
							47	9									
09	3810	X	1120	-0-	-2690	-0-	30	1	1046	2	N	40					188
							44	9									
10	3503	X	2602	-0-	-901	-0-	31	1	2465	2	N	96	179	1			105
							106	9									
11	3060	X	2295	-0-	-765	-0-	30	1	2180	2	N	77					182
							85	9									
12	2852	X	2274	-0-	-578	-0-	31	1	2147	2	N	87	179	1			90
							96	9									
01	2697	X	2184	-0-	-513	-0-	31	1	2076	2	N	70					160
							77	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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	2635	X	416	-0-	-2219	-0-	32	1	383	2	N	1					25
							1	9									
09	2550	X	233	-0-	-2317	-0-	20	1	211	2	N	2					27
							2	9									
10	2635	X	712	-0-	-1923	-0-	50	1	662	2	N	-0-					27
11	2130	X	114	-0-	-2016	-0-	10	1	104	2	N	-0-					27
12	403	X	271	-0-	-132	-0-	34	1	237	2	N	-0-					27
01	713	X	169	-0-	-544	-0-	19	1	150	2	N	-0-					27

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	188	1	1062	2	Y	19					62
							21	9									
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	123	1	899	2	Y	201	183	1			80
							221	9									
10	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	289	1	2794	2	Y	1					81
							1	9									
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	370	1	2416	2	Y	118					199
							130	9									
12	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	639	1	1728	2	Y	67	183	1			83
							74	9									
01	3069	X	1967	-0-	-1102	-0-	286	1	1646	2	Y	32					115
							35	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

08	4433	X	4127	-0-	-306	-0-	686	1	3398	2	N	39					82
							43	9									
09	3870	X	2313	-0-	-1557	-0-	392	1	1898	2	N	21					103
							23	9									
10	4309	X	3409	-0-	-900	-0-	522	1	2874	2	N	12					115
							13	9									
11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	730	1	4103	2	N	13					128
							14	9									
12	4309	X	3230	-0-	-1079	-0-	747	1	2440	2	N	39					167
							43	9									
01	4123	X	3631	-0-	-492	-0-	831	1	2761	2	N	35					202
							39	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	574	1	2751	2	N	39	180	1			69
							43	9									
09	2490	X	809	-0-	-1681	-0-	228	1	568	2	N	12					81
							13	9									
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	507	1	2252	2	N	36					117
							40	9									
11	2490	X	2157	-0-	-333	-0-	450	1	1663	2	N	40					157
							44	9									
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	646	1	2731	2	N	-0-					157
*01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	545	1	2306	2	N	-0-					157

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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

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	5456	X	4494	-0-	-962	-0-	390	1	4053	2	N	46	181	1			32
							51	9									
09	5280	X	3470	-0-	-1810	-0-	223	1	3225	2	N	20					52
							22	9									
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	522	1	8054	2	N	95					147
							105	9									
11	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	484	1	6706	2	N	109	178	1			78
							120	9									
12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	523	1	6855	2	N	143	184	1			37
							157	9									
01	7099	X	6585	-0-	-514	-0-	454	1	6125	2	N	5					42
							6	9									

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

08	279	N	121	-0-	-158	-0-	18	1	103	2	Y	-0-					1
09	300	N	33	-0-	-267	-0-	4	1	29	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	26	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	108	-0-	-202	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	-0-					122
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					122
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	-0-					122
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					122

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2387	X	2077	-0-	-310	-0-	270	1	1797	2	Y	9					80
							10	9									
09	1950	X	781	-0-	-1169	-0-	100	1	671	2	Y	9					89
							10	9									
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	207	1	1908	2	Y	37					126
							41	9									
11	2010	X	1852	-0-	-158	-0-	176	1	1635	2	Y	37	130	1			33
							41	9									
12	2077	X	675	-0-	-1402	-0-	92	1	583	2	Y	-0-					33
01	2170	X	242	-0-	-1928	-0-	36	1	202	2	Y	4					37
							4	9									

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	63	1	769	2	N	3					158
							3	9									
09	660	N	333	-0-	-327	-0-	25	1	308	2	N	-0-					158
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	729	2	N	4					162
							4	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	835	2	N	13					175
							14	9									
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	73	1	923	2	N	30	170	1			35
							33	9									
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	52	1	603	2	N	-0-					35

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

08	1054	N	835	-0-	-219	-0-	261	1	574	2	N	-0-					163
09	960	N	450	-0-	-510	-0-	97	1	353	2	N	-0-					163
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	267	1	758	2	N	2					165
							2	9									
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	279	1	822	2	N	2					167
							2	9									
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	302	1	819	2	N	-0-					167
*01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	307	1	781	2	N	-0-					167

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	3162	X	2272	-0-	-890	-0-	692	1	1525	2	N	50					122
							55	9									
09	2970	X	1431	-0-	-1539	-0-	308	1	1123	2	N	-0-					122
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	939	1	2666	2	N	6					128
							7	9									
11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	935	1	2749	2	N	2					130
							2	9									
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	930	1	2522	2	N	2					132
							2	9									
01	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	787	1	2002	2	N	-0-					132

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	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	480	1	4984	2	N	91	171	1			25
							100	9									
09	4470	X	2687	-0-	-1783	-0-	173	1	2514	2	N	-0-					25
10	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	337	1	5191	2	N	5					30
							6	9									
11	5370	X	4931	-0-	-439	-0-	332	1	4599	2	N	-0-					30
12	5549	X	4565	-0-	-984	-0-	323	1	4242	2	N	-0-					30
01	5549	X	4114	-0-	-1435	-0-	284	1	3830	2	N	-0-					30

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	570	1	1525	2	N	-0-					82
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	534	1	1440	2	N	-0-					82
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	434	1	1465	2	N	1					83
							1	9									
11	1800	N	1269	-0-	-531	-0-	199	1	1066	2	N	4					87
							4	9									
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	405	1	1625	2	N	5					92
							6	9									
*01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	555	1	1620	2	N	33					125
							36	9									

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6579	-0-	-799	-0-	972	1	5505	2	N	93	179	1			43
							102	9									
09	7140	X	2719	-0-	-4421	-0-	323	1	2372	2	N	22					65
							24	9									
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	699	1	6744	2	N	104					169
							114	9									
11	7140	X	5594	-0-	-1546	-0-	735	1	4808	2	N	46	182	1			33
							51	9									
12	6944	X	899	-0-	-6045	-0-	241	1	652	2	N	5					38
							6	9									
01	7564	X	30	-0-	-7534	-0-	4	1	26	2	N	-0-					38

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	770	-0-	-129	-0-	184	1	584	2	Y	2					53
							2	9									
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					53
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	290	1	765	2	Y	-0-					53
11	750	X	586	-0-	-164	-0-	199	1	387	2	Y	-0-					53
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	379	1	487	2	Y	-0-					53
01	1054	X	780	-0-	-274	-0-	306	1	442	2	Y	29					82
							32	9									

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	1705	N	1150	-0-	-555	-0-	292	1	811	2	N	43	183	1			35
							47	9									
09	1770	N	542	-0-	-1228	-0-	155	1	387	2	N	-0-					35
10	837	N	464	-0-	-373	-0-	119	1	345	2	N	-0-					35
11	1110	N	12	-0-	-1098	-0-	4	1	8	2	N	-0-					35
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					35
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					35

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					22
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					22
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	23	1	60	2	Y	-0-					22
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	Y	-0-					22
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	43	1	55	2	Y	-0-					22
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	11	1	16	2	Y	-0-					22

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	357	1	786	2	N	2					162
							2	9									
09	990	N	555	-0-	-435	-0-	110	1	401	2	N	40					202
							44	9									
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	271	1	771	2	N	1	174	1			29
							1	9									
11	1110	N	921	-0-	-189	-0-	234	1	687	2	N	-0-					29
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	281	1	763	2	N	-0-					29
*01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	309	1	784	2	N	-0-					29

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	3979	-0-	-1136	-0-	3955	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3465	X	1908	-0-	-1557	-0-	1893	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	4991	X	4250	-0-	-741	-0-	4221	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	4470	X	3972	-0-	-498	-0-	3938	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	4464	X	3858	-0-	-606	-0-	3823	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DLQ G-10		6	-0-	6	263	6	3			Y	-0-					-0-
09	263	X	-0-	-0-	-263	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	DLQ G-10		2206	-0-	2206	7509	2182	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	8791	X	1282	-0-	-7509	-0-	1267	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2310	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	2130	X	2058	-0-	-72	-0-	2024	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	2201	X	2053	-0-	-148	-0-	2018	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		1163	-0-	1163	4824	1139	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2900	N	499	-0-	-2401	2423	485	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	3100	N	1669	-0-	-1431	992	1645	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	2198	N	1206	-0-	-992	-0-	1177	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1101	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		514	-0-	514	1955	514	3			Y	-0-					-0-
09	2307	N	352	-0-	-1955	-0-	350	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	459	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
10	10		-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	10		-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	10		6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	10		NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

08	DLQ G-10		1986	-0-	1986	9325	1962	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	10230	X	905	-0-	-9325	-0-	890	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	2604	X	2483	-0-	-121	-0-	2457	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2233	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2111	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

08	DLQ G-10		398	-0-	398	1339	398	3			Y	-0-					-0-
09	1485	N	146	-0-	-1339	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	208	-0-	-195	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

08	DLQ G-10		5141	-0-	5141	20455	5117	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	23023	X	2568	-0-	-20455	-0-	2551	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	4929	X	4772	-0-	-157	-0-	4744	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	5610	X	5409	-0-	-201	-0-	5377	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5398	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1524	-0-		1524	6135	1500	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2900	N	897	-0-		-2003	4132	879	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3100	N	1764	-0-		-1336	2796	1733	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	3000	N	1769	-0-		-1231	1565	1735	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*12	3100	N	1831	-0-		-1269	296	1799	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	296					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

08	DLQ G-10		991	-0-		991	4260	991	3			Y	-0-					-0-
09	2900	N	680	-0-		-2220	2040	680	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1096	-0-		-2004	36	1096	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	923	-0-		-37	-0-	922	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	1030	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

08	DLQ G-10		612	-0-		612	2273	612	3			Y	-0-					-0-
09	2535	N	262	-0-		-2273	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-		-0-	-0-	529	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	600	N	578	-0-		-22	-0-	577	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	1618	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

08	DLQ G-10		1835	-0-		1835	7334	1831	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2900	N	1132	-0-		-1768	5566	1130	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	3100	N	2042	-0-		-1058	4508	2038	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3000	N	1722	-0-		-1278	3230	1715	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*12	3100	N	1691	-0-		-1409	1821	1682	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	1821					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					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		5450	-0-		5450	5450	5433	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	5450					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

08	DLQ G-10		5283	-0-		5283	20567	5259	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	23262	X	2695	-0-		-20567	-0-	2678	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	5270	X	4943	-0-		-327	-0-	4918	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	5100	X	5097	-0-		-3	-0-	5063	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*12	5335	X	5335	-0-		-0-	-0-	5300	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	5270	X	NO RPT	-0-		-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

08	DLQ G-10		4455	-0-		4455	16601	4431	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	18679	X	2078	-0-		-16601	-0-	2061	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	4309	X	3461	-0-		-848	-0-	3439	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	4368	X	4368	-0-		-0-	-0-	4334	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*12	4701	X	4701	-0-		-0-	-0-	4666	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	4464	X	NO RPT	-0-		-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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	DLQ G-10		339	-0-	339	2313	339	3			Y	-0-					-0-
09	2623	X	310	-0-	-2313	-0-	308	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1116	X	272	-0-	-844	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
11	660	X	327	-0-	-333	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
*12	859	X	859	-0-	-0-	-0-	849	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3195	-0-	3195	12550	3171	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	14283	X	1733	-0-	-12550	-0-	1718	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3089	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	3210	X	3149	-0-	-61	-0-	3115	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3320	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		3637	-0-	3637	11413	3615	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	12826	X	1413	-0-	-11413	-0-	1400	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	2722	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	3510	X	2938	-0-	-572	-0-	2904	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3627	X	2308	-0-	-1319	-0-	2282	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		6581	-0-	6581	27023	6557	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	30390	X	3367	-0-	-27023	-0-	3350	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7351	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6988	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*12	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7006	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2837	-0-	2837	10962	2813	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2900	N	1604	-0-	-1296	9666	1589	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	3100	N	2843	-0-	-257	9409	2817	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	3000	N	2797	-0-	-203	9206	2764	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*12	3100	N	2807	-0-	-293	8913	2772	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8913					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3985	-0-	3985	15796	3963	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	18355	X	2559	-0-	-15796	-0-	2542	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4356	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	3870	X	3837	-0-	-33	-0-	3805	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	3999	X	3733	-0-	-266	-0-	3704	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		378	-0-	378	1057	377	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1229	N	172	-0-	-1057	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		4314	-0-	4314	16637	4290	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	18768	X	2131	-0-	-16637	-0-	2114	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	4247	X	4155	-0-	-92	-0-	4133	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4398	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	4309	X	3750	-0-	-559	-0-	3716	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		1403	-0-	1403	5791	1403	3			Y	-0-					-0-
09	6674	X	883	-0-	-5791	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
10	1581	X	1530	-0-	-51	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
*12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2269	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		1760	-0-	1760	9634	1752	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
09	11084	X	1450	-0-	-9634	-0-	1441	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	3317	X	1982	-0-	-1335	-0-	1969	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	2400	X	1363	-0-	-1037	-0-	1360	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	2139	X	189	-0-	-1950	-0-	188	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		2622	-0-	2622	10772	2598	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	11918	X	1146	-0-	-10772	-0-	1131	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3379	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	2670	X	2646	-0-	-24	-0-	2614	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3222	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		400	-0-	400	1396	396	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1713	N	317	-0-	-1396	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		183	-0-	183	653	182	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	835	N	182	-0-	-653	-0-	181	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3793	-0-	3793	13957	3769	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	16062	X	2105	-0-	-13957	-0-	2087	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3689	X	2089	-0-	-1600	-0-	2075	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	3660	X	2917	-0-	-743	-0-	2884	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3896	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5426	-0-	5426	21889	5402	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	24867	X	2978	-0-	-21889	-0-	2960	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	5828	X	5265	-0-	-563	-0-	5237	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5418	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5644	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3518	-0-	3518	14156	3494	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	16008	X	1852	-0-	-14156	-0-	1835	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	3658	X	3214	-0-	-444	-0-	3186	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3447	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	3407	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2984	-0-	2984	11705	2960	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	13329	X	1624	-0-	-11705	-0-	1607	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3461	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	2880	X	2790	-0-	-90	-0-	2756	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	2976	X	2749	-0-	-227	-0-	2715	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		781	-0-	781	3286	780	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2000	N	504	-0-	-1496	1790	503	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2663	N	873	-0-	-1790	-0-	872	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	750	N	631	-0-	-119	-0-	630	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5130	-0-	5130	19370	5106	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	22268	X	2898	-0-	-19370	-0-	2881	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	5611	X	4629	-0-	-982	-0-	4601	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6698	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*12	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6440	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3993	-0-	3993	14775	3969	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	16725	X	1950	-0-	-14775	-0-	1933	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3812	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3870	X	3677	-0-	-193	-0-	3643	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3999	X	3886	-0-	-113	-0-	3851	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		1144	-0-	1144	4523	1137	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	2900	N	776	-0-	-2124	2399	769	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	3100	N	953	-0-	-2147	252	951	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1262	N	1010	-0-	-252	-0-	1002	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1537	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		3400	-0-	3400	12266	3376	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	13901	X	1635	-0-	-12266	-0-	1620	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	3162	X	2797	-0-	-365	-0-	2769	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	3300	X	2804	-0-	-496	-0-	2770	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3410	X	2369	-0-	-1041	-0-	2334	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		2856	-0-	2856	10867	2832	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	12190	X	1323	-0-	-10867	-0-	1308	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2810	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	2760	X	2619	-0-	-141	-0-	2586	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
12	2852	X	2593	-0-	-259	-0-	2558	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		3728	-0-	3728	15194	3704	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	17089	X	1895	-0-	-15194	-0-	1878	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	4371	X	3604	-0-	-767	-0-	3574	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
11	3690	X	3385	-0-	-305	-0-	3351	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	3389	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		3284	-0-	3284	12934	3260	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	14547	X	1613	-0-	-12934	-0-	1599	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	3317	X	2975	-0-	-342	-0-	2954	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3385	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3600	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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	DLQ G-10		2616	-0-	2616	9460	2592	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	11234	X	1774	-0-	-9460	-0-	1760	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2824	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2531	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	2604	X	2591	-0-	-13	-0-	2560	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		669	-0-	669	2619	669	3			Y	-0-					-0-
09	2819	N	200	-0-	-2619	-0-	199	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	660	N	458	-0-	-202	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		3980	-0-	3980	25897	3956	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	28120	X	2223	-0-	-25897	-0-	2205	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	5642	X	4359	-0-	-1283	-0-	4330	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	4830	X	4535	-0-	-295	-0-	4501	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4619	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5652	-0-	5652	22478	5628	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	25112	X	2634	-0-	-22478	-0-	2617	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	6293	X	5621	-0-	-672	-0-	5591	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
11	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5734	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5751	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		114	-0-	114	411	114	3			Y	-0-					-0-
09	496	N	85	-0-	-411	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		4185	-0-	4185	16914	4161	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	18962	X	2048	-0-	-16914	-0-	2031	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4790	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	4440	X	4415	-0-	-25	-0-	4381	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4677	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		787	-0-	787	3271	787	3			Y	-0-					-0-
09	2900	N	581	-0-	-2319	952	581	3			Y	-0-					-0-
10	1927	N	975	-0-	-952	-0-	974	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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	DLQ G-10		3026	-0-	3026	11443	3002	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	12741	X	1298	-0-	-11443	-0-	1283	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3366	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2940	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3038	X	2399	-0-	-639	-0-	2366	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1490	-0-	1490	5391	1466	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2900	N	623	-0-	-2277	3114	609	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	3100	N	1573	-0-	-1527	1587	1549	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	2954	N	1367	-0-	-1587	-0-	1333	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1207	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		3413	-0-	3413	12457	3389	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	14204	X	1747	-0-	-12457	-0-	1730	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	3231	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	3300	X	2939	-0-	-361	-0-	2905	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	3259	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		380	-0-	380	1593	380	3			Y	-0-					-0-
09	1914	N	321	-0-	-1593	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		5642	-0-	5642	21175	5618	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	23609	X	2434	-0-	-21175	-0-	2417	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	5456	X	5204	-0-	-252	-0-	5175	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	5460	X	4976	-0-	-484	-0-	4942	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*12	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6229	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		2129	-0-	2129	8896	2105	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	10425	X	1529	-0-	-8896	-0-	1514	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	2573	X	2431	-0-	-142	-0-	2402	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	2130	X	1981	-0-	-149	-0-	1947	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	2201	X	2158	-0-	-43	-0-	2123	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		1705	-0-	1705	6685	1681	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2900	N	932	-0-	-1968	4717	917	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	3100	N	1736	-0-	-1364	3353	1713	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	3000	N	1736	-0-	-1264	2089	1702	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*12	3100	N	1651	-0-	-1449	640	1616	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	640					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3267	-0-	3267	11951	3243	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	13713	X	1762	-0-	-11951	-0-	1747	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4235	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3167	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3763	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3990	-0-	3990	15683	3966	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	17730	X	2047	-0-	-15683	-0-	2029	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	3821	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4266	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4423	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2942	-0-	2942	11972	2918	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	13298	X	1326	-0-	-11972	-0-	1311	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	2854	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3000	X	2767	-0-	-233	-0-	2733	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	2679	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		774	-0-	774	3094	774	3			Y	-0-					-0-
09	2900	N	412	-0-	-2488	606	412	3			Y	-0-					-0-
10	1440	N	834	-0-	-606	-0-	833	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1777	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4725	-0-	4725	17979	4701	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	20766	X	2787	-0-	-17979	-0-	2770	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4830	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4634	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*12	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5502	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4471	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	3720	X	2400	-0-	-1320	-0-	2387	3	13	9	N	12	12	1			-0-
10	3844	X	3756	-0-	-88	-0-	3731	3	25	9	N	23	23	1			-0-
11	4350	X	3706	-0-	-644	-0-	3673	3	33	9	N	30	30	1			-0-
12	4495	X	3802	-0-	-693	-0-	3768	3	34	9	N	31	31	1			-0-
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	810	N	402	-0-	-408	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	3984	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	4500	X	3210	-0-	-1290	-0-	3196	3	14	9	N	13	13	1			-0-
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4762	3	47	9	N	43	43	1			-0-
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4541	3	34	9	N	31	31	1			-0-
*12	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4762	3	35	9	N	32	32	1			-0-
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	411	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2780	-0-	-165	-0-	2756	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	2850	X	1803	-0-	-1047	-0-	1788	3	15	9	N	14	14	1			-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3268	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3330	3	33	9	N	30	30	1			-0-
*12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3417	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-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	936	N	468	-0-	-468	-0-	465	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	456	3	6	9	N	5	5	1			-0-
10	584	X	584	-0-	-0-	-0-	570	3	14	9	N	13	13	1			-0-
11	480	X	429	-0-	-51	-0-	416	3	13	9	N	12	12	1			-0-
*12	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1036	3	21	9	N	19	19	1			-0-
01	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4497	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	4230	X	1797	-0-	-2433	-0-	1780	3	17	9	N	15	15	1			-0-
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4390	3	28	9	N	25	25	1			-0-
11	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5242	3	34	9	N	31	31	1			-0-
*12	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5618	3	34	9	N	31	31	1			-0-
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	747	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	771	3	18	9	N	16	16	1			-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	810	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	866	3	34	9	N	31	31	1			-0-
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	867	3	35	9	N	32	32	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2250	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	1189	N	1023	-0-	-166	-0-	1008	3	15	9	N	14	14	1			-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1652	3	23	9	N	21	21	1			-0-
11	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1075	3	29	9	N	26	26	1			-0-
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	952	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4631	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	4500	X	2460	-0-	-2040	-0-	2443	3	17	9	N	15	15	1			-0-
10	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	4511	3	29	9	N	26	26	1			-0-
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4712	3	34	9	N	31	31	1			-0-
*12	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4960	3	34	9	N	31	31	1			-0-
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7026	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3887	3	17	9	N	15	15	1			-0-
10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6857	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6471	3	34	9	N	31	31	1			-0-
*12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6231	3	35	9	N	32	32	1			-0-
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	635	2	7	9	N	6					28
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	654	2	19	9	N	17					45
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	632	2	2	9	N	2					47
11	630	N	521	-0-	-109	-0-	519	2	2	9	N	2					49
12	682	N	304	-0-	-378	-0-	275	2	29	9	N	26					75
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1011	2	22	9	N	20					95

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	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	925	1	7384	2	N	26	176	1			100
							29	9									
09	7320	X	5703	-0-	-1617	-0-	632	1	4999	2	N	65					165
							72	9									
10	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	1080	1	8876	2	N	45					210
							50	9									
11	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	1133	1	7366	2	N	45					255
							50	9									
12	7564	X	7250	-0-	-314	-0-	1002	1	6205	2	N	39					294
							43	9									
01	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					294

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8560	2	20	9	N	18					195
09	10350	X	4670	-0-	-5680	-0-	4585	2	85	9	N	77					272
10	10695	X	10416	-0-	-279	-0-	10284	2	132	9	N	120	136	1			256
11	8700	X	8165	-0-	-535	-0-	8013	2	152	9	N	138	160	1			234
12	8587	X	8051	-0-	-536	-0-	7933	2	118	9	N	107					341
01	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					341

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	2043	1	21974	2	N	94	175	1			72
							103	9									
09	23610	X	12452	-0-	-11158	-0-	1071	1	11324	2	N	52					124
							57	9									
10	26777	X	26777	-0-	-0-	-0-	2108	1	24498	2	N	155					279
							171	9									
11	23550	X	23237	-0-	-313	-0-	1972	1	21078	2	N	170	152	1			297
							187	9									
*12	26807	X	26807	-0-	-0-	-0-	2051	1	24610	2	N	133	165	1			265
							146	9									
01	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					N	NO RPT					265

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	11647	-0-	-474	-0-	1118	1	10360	2	N	154	175	1			239
							169	9									
09	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	1092	1	10221	2	N	137	177	1			199
							151	9									
10	13361	X	11505	-0-	-1856	-0-	1152	1	10203	2	N	136	175	1			160
							150	9									
11	12930	X	10207	-0-	-2723	-0-	1112	1	8952	2	N	130					290
							143	9									
12	12152	X	11009	-0-	-1143	-0-	1108	1	9756	2	N	132	359	1			63
							145	9									
01	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					63

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2649	2	111	9	Y	101	48	1			99
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1869	2	53	9	Y	48	118	1			29
10	2201	N	1701	-0-	-500	-0-	1645	2	56	9	Y	51	50	1			30
11	2130	N	548	-0-	-1582	-0-	530	2	18	9	Y	16					46
12	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2866	2	102	9	Y	93	47	1			92
*01	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2844	2	110	9	Y	100	124	1			68

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	17	-0-	-2680	-0-	17	2			N	-0-					63
09	2610	X	14	-0-	-2596	-0-	14	2			N	-0-					63
10	2697	X	7	-0-	-2690	-0-	7	2			N	-0-					63
11	420	X	4	-0-	-416	-0-	4	2			N	-0-					63
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19344	X	17768	-0-	-1576	-0-	1781	1	15962	2	N	23					194
							25	9									
09	18720	X	16304	-0-	-2416	-0-	1664	1	14620	2	N	18					212
							20	9									
10	18166	X	16341	-0-	-1825	-0-	1743	1	14598	2	N	-0-					212
11	17520	X	16177	-0-	-1343	-0-	1734	1	14443	2	N	-0-					212
*12	17763	X	12874	-0-	-4889	-0-	12874	2			N	-0-	56	1			156
*01	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	17928	2			N	-0-					156

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6196	-0-	6196	6196	622	1	5564	2	Y	9	1	8			41
							10	9									
09	11976	X	5780	-0-	-6196	-0-	590	1	5181	2	Y	8	1	8			48
							9	9									
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	602	1	5035	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	582	1	4841	2	Y	3	1	8			50
							3	9									
*12	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			Y	-0-	12	1			38
*01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6362	2	169	9	Y	154	154	1			38

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	GLADEWATER GAS UNIT #2				WELL #: 3	RRCID -> 129264	COMPL. DATE 08/10/1988					TOTAL DEPTH 11800		PERF.11444 - 11521			
08	DLQ G-10		9936	-0-	9936	9936	1841	1	8095	2	Y	-0-					62
09	12043	X	2107	-0-	-9936	-0-	790	1	1317	2	Y	-0-					62
10	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	751	1	1736	2	Y	-0-					62
11	9630	X	8958	-0-	-672	-0-	1192	1	7751	2	Y	14					76
							15	9									
*12	9951	X	6075	-0-	-3876	-0-	6054	2	21	9	Y	19					95
01	9951	X	4426	-0-	-5525	-0-	4426	2			Y	-0-					95
	BRADFORD				WELL #: 1	RRCID -> 133627	COMPL. DATE 01/17/1990					TOTAL DEPTH 11894		PERF.11678 - 11701			
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-					27
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	2	N	-0-					27
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	2	1	7	2	N	-0-					27
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	2	1	30	2	N	-0-					27
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	48	1	101	3	N	-0-					27
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
	JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 136112	COMPL. DATE 08/18/1990					TOTAL DEPTH 11910		PERF.11656 - 11795			
08	8618	X	4822	-0-	-3796	-0-	484	1	4331	2	N	6					150
							7	9									
09	4740	X	3884	-0-	-856	-0-	397	1	3483	2	N	4					154
							4	9									
10	5053	X	3049	-0-	-2004	-0-	325	1	2724	2	N	-0-					154
11	4890	X	2186	-0-	-2704	-0-	234	1	1952	2	N	-0-					154
*12	5053	X	3338	-0-	-1715	-0-	3338	2			N	-0-	13	1			141
01	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	4627	2			N	-0-					141
	GLADEWATER UNIT #1				WELL #: 2	RRCID -> 141740	COMPL. DATE 06/16/1992					TOTAL DEPTH 11857		PERF.11443 - 11496			
08	DLQ G-10		5524	-0-	5524	5524	554	1	4962	2	Y	7					32
							8	9									
09	10768	X	5244	-0-	-5524	-0-	535	1	4702	2	Y	6					38
							7	9									
10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	611	1	5122	2	Y	-0-					38
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	542	1	4516	2	Y	1					39
							1	9									
*12	5084	X	1907	-0-	-3177	-0-	1907	2			Y	-0-	15	1			24
01	5084	X	1923	-0-	-3161	-0-	1880	2	43	9	Y	39	39	1			24

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	DLQ G-10		8112	-0-	8112	8112	813	1	7286	2	Y	12					29
							13	9									
09	15255	X	7143	-0-	-8112	-0-	729	1	6405	2	Y	8					37
							9	9									
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	672	1	5629	2	Y	-0-					37
11	7860	X	6749	-0-	-1111	-0-	723	1	6025	2	Y	1					38
							1	9									
*12	8122	X	6675	-0-	-1447	-0-	6675	2			Y	-0-	18	1			20
*01	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9253	2	130	9	Y	118	113	1			25

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	21979	X	11338	-0-	-10641	-0-	1137	1	10184	2	N	15					89
							17	9									
09	16710	X	12903	-0-	-3807	-0-	1318	1	11571	2	N	13					102
							14	9									
10	15810	X	14415	-0-	-1395	-0-	1537	1	12877	2	N	1	1	8			102
							1	9									
11	15300	X	14151	-0-	-1149	-0-	1517	1	12633	2	N	1	1	8			102
							1	9									
*12	15810	X	8584	-0-	-7226	-0-	8583	2	1	9	N	1	45	1	1	8	57
01	14415	X	8097	-0-	-6318	-0-	8097	2			N	-0-					57

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	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	908	1	8136	2	N	12					62
							13	9									
09	8790	X	8484	-0-	-306	-0-	866	1	7607	2	N	10	1	8			71
							11	9									
10	9083	X	8389	-0-	-694	-0-	895	1	7493	2	N	1	1	8			71
							1	9									
11	8790	X	8448	-0-	-342	-0-	906	1	7542	2	N	-0-					71
*12	9052	X	3339	-0-	-5713	-0-	3338	2	1	9	N	1	23	1	1	8	48
01	9052	X	3325	-0-	-5727	-0-	3325	2			N	-0-					48

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6130	-0-	6130	6130	1135	1	4995	2	Y	-0-					40
09	11704	X	5574	-0-	-6130	-0-	2090	1	3484	2	Y	-0-					40
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	1671	1	3859	2	Y	-0-					40
11	5010	X	4126	-0-	-884	-0-	548	1	3568	2	Y	9					49
							10	9									
*12	5177	X	3567	-0-	-1610	-0-	3555	2	12	9	Y	11					60
01	5177	X	2600	-0-	-2577	-0-	2600	2			Y	-0-					60

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	7564	X	5650	-0-	-1914	-0-	5650	3			N	-0-					134
09	6690	X	355	-0-	-6335	-0-	355	3			N	-0-					134
10	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7709	3	4	9	N	4					138
11	6690	X	6239	-0-	-451	-0-	6239	3			N	-0-					138
12	6727	X	6337	-0-	-390	-0-	6337	3			N	-0-					138
01	6820	X	6245	-0-	-575	-0-	6245	3			N	-0-					138

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780
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	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	522	1	2372	3	N	-0-					157
09	2700	X	520	-0-	-2180	-0-	324	1	196	3	N	-0-					157
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	291	1	3559	3	N	-0-					157
11	2790	X	2267	-0-	-523	-0-	291	1	1976	3	N	-0-					157
*12	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	181	1	2088	3	N	-0-					157
*01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	231	1	2875	3	N	-0-					157

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	11160	X	420	-0-	-10740	-0-	76	1	344	3	N	-0-					102
09	6690	X	28	-0-	-6662	-0-	28	3			N	-0-					102
10	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	459	1	5602	3	N	-0-					102
11	4740	X	3900	-0-	-840	-0-	500	1	3400	3	N	-0-					102
*12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	408	1	4716	3	N	-0-					102
*01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	553	1	6870	3	N	-0-					102

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	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	658	1	9605	2	Y	32	41	1			26
							35	9									
09	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	700	1	10107	2	Y	36					62
							40	9									
10	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	734	1	9969	2	Y	36	48	1			50
							40	9									
11	9840	X	8735	-0-	-1105	-0-	588	1	8107	2	Y	36	40	1			46
							40	9									
12	10168	X	8570	-0-	-1598	-0-	636	1	7898	2	Y	33	43	1			36
							36	9									
01	10168	X	10032	-0-	-136	-0-	855	1	9131	2	Y	42	43	1			35
							46	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	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-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-

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	25283	X	25283	-0-	-0-	-0-	1618	1	23635	2	Y	27	20	1			16
							30	9									
09	19965	X	19965	-0-	-0-	-0-	1292	1	18641	2	Y	29					45
							32	9									
10	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	1232	1	16740	2	Y	32	37	1			40
							35	9									
11	16650	X	15150	-0-	-1500	-0-	1022	1	14093	2	Y	32	33	1			39
							35	9									
12	17205	X	15578	-0-	-1627	-0-	1159	1	14390	2	Y	26	36	1			29
							29	9									
01	17205	X	2300	-0-	-14905	-0-	196	1	2090	2	Y	13	29	1			13
							14	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	166	-0-	-20	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	2	Y	-0-					-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

08	9207	X	8912	-0-	-295	-0-	570	1	8325	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
09	8910	X	8449	-0-	-461	-0-	546	1	7885	2	Y	16					28
							18	9									
10	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	664	1	9022	2	Y	18	22	1			24
							20	9									
11	9240	X	7923	-0-	-1317	-0-	535	1	7369	2	Y	17	19	1			22
							19	9									
12	9548	X	7855	-0-	-1693	-0-	584	1	7254	2	Y	15	20	1			17
							17	9									
01	9548	X	7320	-0-	-2228	-0-	625	1	6674	2	Y	19	20	1			16
							21	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

08	2542	N	2031	-0-	-511	-0-	129	1	1882	2	Y	18	25	1			15
							20	9									
09	2400	N	2134	-0-	-266	-0-	137	1	1971	2	Y	24					39
							26	9									
10	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	127	1	1729	2	Y	20	30	1			29
							22	9									
11	1980	N	1548	-0-	-432	-0-	103	1	1421	2	Y	22	23	1			28
							24	9									
12	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	158	1	1965	2	Y	21	27	1			22
							23	9									
*01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	163	1	1735	2	Y	23	24	1			21
							25	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	469	1	9197	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
09	8730	X	7788	-0-	-942	-0-	381	1	7401	2	Y	5					9
							6	9									
10	9424	X	7820	-0-	-1604	-0-	387	1	7425	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
11	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-	8	1			2
12	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-					1

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	341	N	313	-0-	-28	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	18	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	22	1	237	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	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	414	1	8118	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
09	8190	X	7059	-0-	-1131	-0-	345	1	6711	2	Y	3					6
							3	9									
10	8463	X	8268	-0-	-195	-0-	409	1	7847	2	Y	11	4	1			13
							12	9									
11	8250	X	6762	-0-	-1488	-0-	350	1	6401	2	Y	10	13	1			10
							11	9									
12	8525	X	8085	-0-	-440	-0-	401	1	7670	2	Y	13	16	1			7
							14	9									
01	8525	X	7487	-0-	-1038	-0-	373	1	7103	2	Y	10					17
							11	9									

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	4897	-0-	-993	-0-	238	1	4659	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4425	-0-	-555	-0-	217	1	4208	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4631	-0-	-515	-0-	229	1	4402	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4047	-0-	-933	-0-	210	1	3837	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4256	-0-	-735	-0-	211	1	4045	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4186	-0-	-712	-0-	209	1	3977	2	Y	-0-					-0-

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	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	483	1	9466	2	Y	-0-					1
09	8850	X	8802	-0-	-48	-0-	431	1	8371	2	Y	-0-					1
10	9672	X	8134	-0-	-1538	-0-	403	1	7731	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	9630	X	6974	-0-	-2656	-0-	361	1	6609	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
12	9951	X	9556	-0-	-395	-0-	474	1	9076	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	9951	X	8856	-0-	-1095	-0-	441	1	8409	2	Y	5					7
							6	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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-

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	4247	X	3616	-0-	-631	-0-	232	1	3384	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3659	-0-	-361	-0-	237	1	3422	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3384	-0-	-646	-0-	232	1	3152	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3410	-0-	-250	-0-	231	1	3179	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3278	-0-	-504	-0-	244	1	3034	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3239	-0-	-543	-0-	277	1	2962	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)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-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

08	14B2	EXT	15319	-0-	15319	15319	744 1 9	1	14574	2	Y	1					1
09	14B2	EXT	14294	-0-	14294	29613	699 6	1 9	13589	2	Y	5					6
10	14B2	EXT	12834	-0-	12834	42447	635 12	1 9	12187	2	Y	11	5	1			12
11	45015	X	2568	-0-	-42447	-0-	133 2	1 9	2433	2	Y	2	11	1			3
12	15314	X	11581	-0-	-3733	-0-	575 10	1 9	10996	2	Y	9	7	1			5
01	15314	X	12405	-0-	-2909	-0-	618 12	1 9	11775	2	Y	11					16

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	63 74	1 9	1232	2	Y	67	154	1			91
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	70 111	1 9	1354	2	Y	101					192
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	84 103	1 9	1611	2	Y	94	136	1			150
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	75 65	1 9	1368	2	Y	59	124	1			85
12	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	72 83	1 9	1375	2	Y	75	103	1			57
01	1798	N	1467	-0-	-331	-0-	70 72	1 9	1325	2	Y	65					122

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

08	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	548 6	1 9	10738	2	Y	5	12	1			5
09	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	502 9	1 9	9760	2	Y	8					13
10	10385	X	8980	-0-	-1405	-0-	444 19	1 9	8517	2	Y	17	9	1			21
11	10050	X	7475	-0-	-2575	-0-	387 18	1 9	7070	2	Y	16	20	1			17
12	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	545 21	1 9	10432	2	Y	19	25	1			11
01	10385	X	10013	-0-	-372	-0-	498 19	1 9	9496	2	Y	17					28

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	13082	X	12580	-0-	-502	-0-	365	1	12182	2	Y	30	44	1			16
							33	9									
09	10650	X	7222	-0-	-3428	-0-	210	1	6986	2	Y	24					40
							26	9									
10	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	334	1	11130	2	Y	27	48	1			19
							30	9									
11	12180	X	9301	-0-	-2879	-0-	270	1	8986	2	Y	41					60
							45	9									
12	12586	X	10721	-0-	-1865	-0-	310	1	10336	2	Y	68	49	1			79
							75	9									
01	12586	X	11554	-0-	-1032	-0-	335	1	11155	2	Y	58	105	1			32
							64	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	1829	N	1280	-0-	-549	-0-	54	1	1217	2	N	8	166	1			24
							9	9									
09	1770	N	358	-0-	-1412	-0-	117	1	241	2	N	-0-					24
10	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	227	1	1449	2	N	14					38
							15	9									
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	242	1	1413	2	N	2					40
							2	9									
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	208	1	746	2	N	14					54
							15	9									
01	1705	N	794	-0-	-911	-0-	88	1	706	2	N	-0-					54

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	14167	X	13682	-0-	-485	-0-	698	1	12897	2	Y	79	103	1			35
							87	9									
09	13710	X	6287	-0-	-7423	-0-	324	1	5915	2	Y	44					79
							48	9									
10	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	712	1	14961	2	Y	95	112	1			62
							105	9									
11	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	694	1	12522	2	Y	116	118	1			60
							128	9									
12	13671	X	12157	-0-	-1514	-0-	683	1	11366	2	Y	98	124	1			34
							108	9									
01	15779	X	13389	-0-	-2390	-0-	677	1	12712	2	Y	-0-	25	1			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	10323	X	9916	-0-	-407	-0-	500	1	9243	2	Y	157	200	1			69
							173	9									
09	9840	X	5358	-0-	-4482	-0-	274	1	4999	2	Y	77					146
							85	9									
10	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	507	1	10664	2	Y	193	213	1			126
							212	9									
11	9600	X	9382	-0-	-218	-0-	480	1	8658	2	Y	222	236	1			112
							244	9									
12	9920	X	9511	-0-	-409	-0-	527	1	8769	2	Y	195	241	1			66
							215	9									
01	11129	X	9360	-0-	-1769	-0-	460	1	8635	2	Y	241	125	1			182
							265	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	7998	X	348	-0-	-7650	-0-	15	1	272	2	Y	55	145	1			22
							61	9									
09	7740	X	426	-0-	-7314	-0-	19	1	343	2	Y	58					80
							64	9									
10	7998	X	1672	-0-	-6326	-0-	67	1	1400	2	Y	186	143	1			123
							205	9									
11	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-	108	1			15
12	7998	X	1324	-0-	-6674	-0-	67	1	1113	2	Y	131	99	1			47
							144	9									
*01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	101	1	1889	2	Y	166	97	1			116
							183	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

08	8773	X	7564	-0-	-1209	-0-	220	1	7331	2	Y	12	23	1			6
							13	9									
09	8490	X	5082	-0-	-3408	-0-	148	1	4920	2	Y	13					19
							14	9									
10	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	227	1	7562	2	Y	17	25	1			11
							19	9									
11	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	225	1	7508	2	Y	32					43
							35	9									
12	7657	X	7159	-0-	-498	-0-	207	1	6901	2	Y	46	36	1			53
							51	9									
01	7812	X	7810	-0-	-2	-0-	226	1	7539	2	Y	41	71	1			23
							45	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	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	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	68	1	1332	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	63	1	1215	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1281	-0-	-300	-0-	63	1	1218	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	70	1	1272	2	Y	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	67	1	1273	2	Y	-0-					-0-
*01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	74	1	1410	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

08	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	15888	2	147	9	Y	134	176	1			111
09	14790	X	4860	-0-	-9930	-0-	4783	2	77	9	Y	70					181
10	15314	X	14590	-0-	-724	-0-	14415	2	175	9	Y	159	133	1			207
11	15510	X	14419	-0-	-1091	-0-	14263	2	156	9	Y	142	177	1			172
12	16027	X	12680	-0-	-3347	-0-	12531	2	149	9	Y	135	163	1			144
01	16027	X	14185	-0-	-1842	-0-	13992	2	193	9	Y	175	177	1			142

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	2573	X	2332	-0-	-241	-0-	2320	2	12	9	Y	11	17	1			10
09	3000	N	3209	-0-	209	209	3195	2	14	9	Y	13					23
10	3100	N	3238	-0-	138	347	3225	2	13	9	Y	12	18	1			17
11	2250	N	1385	-0-	-865	-0-	1374	2	11	9	Y	10	14	1			13
12	2821	X	1480	-0-	-1341	-0-	1470	2	10	9	Y	9	12	1			10
01	2821	X	2387	-0-	-434	-0-	2367	2	20	9	Y	18	14	1			14

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15190	X	13530	-0-	-1660	-0-	694	1	12829	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
09	14700	X	6711	-0-	-7989	-0-	349	1	6359	2	Y	3					6
							3	9									
10	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	791	1	16628	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
11	13500	X	11550	-0-	-1950	-0-	606	1	10934	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
12	13733	X	12961	-0-	-772	-0-	734	1	12220	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
01	16957	X	15149	-0-	-1808	-0-	765	1	14373	2	Y	10	5	1			7
							11	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	11772	-0-	-287	-0-	596	1	11015	2	Y	146	189	1			65
							161	9									
09	11970	X	6015	-0-	-5955	-0-	309	1	5628	2	Y	71					136
							78	9									
10	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	588	1	12350	2	Y	179	198	1			117
							197	9									
11	11970	X	11237	-0-	-733	-0-	580	1	10470	2	Y	170	192	1			95
							187	9									
12	12028	X	10489	-0-	-1539	-0-	585	1	9739	2	Y	150	198	1			47
							165	9									
01	13144	X	11293	-0-	-1851	-0-	560	1	10527	2	Y	187	89	1			145
							206	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	235	1	3439	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	243	1	3510	2	Y	7					11
							8	9									
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	193	1	2622	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	168	1	2314	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	142	1	1758	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
*01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	270	1	2881	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

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	14	-0-	-544	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	43	1	615	2	Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	545	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	45	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	50	1	530	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	6200	X	5338	-0-	-862	-0-	154	1	5126	2	Y	53	90	1			28
							58	9									
09	5670	X	3127	-0-	-2543	-0-	90	1	2990	2	Y	43					71
							47	9									
10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	169	1	5641	2	Y	61	94	1			38
							67	9									
11	5160	X	4903	-0-	-257	-0-	141	1	4685	2	Y	70					108
							77	9									
12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	187	1	6232	2	Y	114	86	1			136
							125	9									
*01	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	197	1	6570	2	Y	95	176	1			55
							105	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	5673	X	5669	-0-	-4	-0-	275	1	5394	2	Y	-0-					2
09	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	267	1	5197	2	Y	-0-					2
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	280	1	5372	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	5490	X	5168	-0-	-322	-0-	268	1	4900	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5551	-0-	-122	-0-	276	1	5275	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	4616	-0-	-1057	-0-	230	1	4386	2	Y	-0-					-0-

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	18600	X	16228	-0-	-2372	-0-	1038	1	15168	2	Y	20	26	1			17
							22	9									
09	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	1133	1	16348	2	Y	23					40
							25	9									
10	17422	X	17154	-0-	-268	-0-	1175	1	15953	2	Y	24	31	1			33
							26	9									
11	16860	X	16265	-0-	-595	-0-	1098	1	15139	2	Y	25	27	1			31
							28	9									
12	18104	X	16095	-0-	-2009	-0-	1198	1	14874	2	Y	21	29	1			23
							23	9									
01	18104	X	16796	-0-	-1308	-0-	1436	1	15330	2	Y	27	28	1			22
							30	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4571	-0-	-978	-0-	222	1	4349	2	Y	-0-					2
09	5310	X	5069	-0-	-241	-0-	248	1	4821	2	Y	-0-					2
10	5487	X	4516	-0-	-971	-0-	224	1	4292	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	5040	X	4324	-0-	-716	-0-	223	1	4080	2	Y	19	2	1			17
							21	9									
12	5239	X	4339	-0-	-900	-0-	214	1	4102	2	Y	21	30	1			8
							23	9									
*01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	273	1	5202	2	Y	22					30
							24	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11129	X	10803	-0-	-326	-0-	315	1	10488	2	Y	-0-	1	1			1
09	10770	X	3617	-0-	-7153	-0-	105	1	3512	2	Y	-0-					1
10	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	366	1	12204	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	10440	X	10302	-0-	-138	-0-	300	1	9991	2	Y	10					11
							11	9									
12	10788	X	9974	-0-	-814	-0-	290	1	9667	2	Y	15	11	1			15
							17	9									
01	12586	X	8782	-0-	-3804	-0-	255	1	8515	2	Y	11	20	1			6
							12	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

08	6262	X	5128	-0-	-1134	-0-	249	1	4879	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	4113	-0-	-1947	-0-	201	1	3912	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	4870	-0-	-1175	-0-	241	1	4629	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	3588	-0-	-1662	-0-	186	1	3402	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4176	-0-	-939	-0-	207	1	3969	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	5058	-0-	-57	-0-	252	1	4806	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

08	11005	X	10343	-0-	-662	-0-	662	1	9668	2	Y	12	15	1			10
							13	9									
09	10650	X	10482	-0-	-168	-0-	678	1	9790	2	Y	13					23
							14	9									
10	11377	X	9938	-0-	-1439	-0-	681	1	9243	2	Y	13	18	1			18
							14	9									
11	11010	X	9283	-0-	-1727	-0-	627	1	8641	2	Y	14	15	1			17
							15	9									
12	11377	X	8768	-0-	-2609	-0-	653	1	8102	2	Y	12	16	1			13
							13	9									
01	10819	X	10289	-0-	-530	-0-	880	1	9392	2	Y	15	15	1			13
							17	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

08	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	342	1	6701	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6211	-0-	-599	-0-	304	1	5907	2	Y	-0-					-0-
10	7037	X	6439	-0-	-598	-0-	319	1	6120	2	Y	-0-					-0-
11	6810	X	4449	-0-	-2361	-0-	231	1	4218	2	Y	-0-					-0-
12	7037	X	6608	-0-	-429	-0-	328	1	6280	2	Y	-0-					-0-
01	7037	X	7022	-0-	-15	-0-	350	1	6672	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	8939	-0-	-392	-0-	572	1	8358	2	Y	8	11	1			7
							9	9									
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	612	1	8833	2	Y	10					17
							11	9									
10	9331	X	9248	-0-	-83	-0-	633	1	8604	2	Y	10	13	1			14
							11	9									
11	9030	X	8670	-0-	-360	-0-	586	1	8074	2	Y	9	11	1			12
							10	9									
12	9331	X	9079	-0-	-252	-0-	676	1	8392	2	Y	10	12	1			10
							11	9									
01	9331	X	9151	-0-	-180	-0-	783	1	8357	2	Y	10	11	1			9
							11	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2756	N	2460	-0-	-296	-0-	122	1	2255	2	Y	75	95	1			33
							83	9									
09	2280	X	936	-0-	-1344	-0-	47	1	858	2	Y	28					61
							31	9									
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	128	1	2686	2	Y	75	81	1			55
							83	9									
11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	120	1	2165	2	Y	91	99	1			47
							100	9									
12	2356	X	1806	-0-	-550	-0-	98	1	1624	2	Y	76	97	1			26
							84	9									
01	2356	X	1941	-0-	-415	-0-	93	1	1745	2	Y	94	49	1			71
							103	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

08	217	N	195	-0-	-22	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	2	Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	209	-0-	-163	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5456	X	4451	-0-	-1005	-0-	285	1	4157	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	358	1	5167	2	Y	10					16
							11	9									
10	5456	X	4921	-0-	-535	-0-	337	1	4574	2	Y	9	12	1			13
							10	9									
11	5070	X	4502	-0-	-568	-0-	304	1	4187	2	Y	10	11	1			12
							11	9									
12	5735	X	5041	-0-	-694	-0-	375	1	4656	2	Y	9	12	1			9
							10	9									
01	5735	X	4814	-0-	-921	-0-	411	1	4392	2	Y	10	10	1			9
							11	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	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	145	1	2117	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	113	1	1633	2	Y	2					5
							2	9									
10	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	110	1	1488	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
11	1980	N	1135	-0-	-845	-0-	77	1	1055	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	135	1	1673	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	157	1	1674	2	Y	3	3	1			3
							3	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	2294	X	469	-0-	-1825	-0-	13	1	446	2	Y	9	28	1			7
							10	9									
09	2220	X	1812	-0-	-408	-0-	52	1	1745	2	Y	14					21
							15	9									
10	2294	X	1025	-0-	-1269	-0-	30	1	985	2	Y	9	20	1			10
							10	9									
11	1440	X	931	-0-	-509	-0-	27	1	900	2	Y	4					14
							4	9									
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	78	1	2612	2	Y	9	9	1			14
							10	9									
01	1860	X	133	-0-	-1727	-0-	4	1	125	2	Y	4	14	1			4
							4	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	6138	X	4547	-0-	-1591	-0-	221	1	4323	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
09	5940	X	4315	-0-	-1625	-0-	211	1	4098	2	Y	5					8
							6	9									
10	5270	X	4034	-0-	-1236	-0-	200	1	3833	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
11	4980	X	3759	-0-	-1221	-0-	195	1	3564	2	Y	-0-	2	1			1
12	4557	X	3971	-0-	-586	-0-	197	1	3774	2	Y	-0-					1
01	4557	X	4059	-0-	-498	-0-	202	1	3857	2	Y	-0-					1

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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	57	1	1281	2	N	23					72
							25	9									
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	53	1	1249	2	N	22					94
							24	9									
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	54	1	1804	2	N	-0-					94
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	50	1	1305	2	N	-0-					94
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	55	1	2277	2	N	-0-					94
*01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	38	1	1244	2	N	-0-					94

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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	43	1	401	2	Y	15					34
							17	9									
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	Y	-0-					34
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	-0-	24	1			10
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	2	Y	-0-					10
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	2	Y	-0-					10
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					10

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	109	1	1005	2	Y	69					215
							76	9									
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	144	1	1350	2	Y	45					260
							50	9									
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	128	1	1135	2	Y	96	154	1			202
							106	9									
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	125	1	1009	2	Y	59					261
							65	9									
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	149	1	1315	2	Y	-0-					261
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					261

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1008	2	20	9	Y	18	21	1			6
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	976	2	19	9	Y	17	18	1			5
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1002	2	13	9	Y	12					17
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	967	2	17	9	Y	15	18	1			14
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	996	2	24	9	Y	22	19	1			17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1020	2	20	9	Y	18	19	1			6
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	807	2	15	9	Y	14	16	1			4
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12	9	Y	11					15
11	900	N	754	-0-	-146	-0-	742	2	12	9	Y	11	16	1			10
12	837	N	471	-0-	-366	-0-	459	2	12	9	Y	11	13	1			8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	887	2	17	9	Y	15	12	1			4
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1565	2	22	9	Y	20					24
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1277	2	21	9	Y	19	25	1			18
*12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1209	2	29	9	Y	26	24	1			20
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					20

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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-

GLADEWATER, S. (C V SAND) //CONT.// 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	627	3	Y	12	11	1			16
							13	9									
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	633	3	Y	19	18	1			17
							21	9									
10	682	N	552	-0-	-130	-0-	8	1	536	3	Y	7	12	1			12
							8	9									
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	31	1	577	3	Y	16	12	1			16
							18	9									
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	31	1	600	3	Y	17	16	1			17
							19	9									
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	22	1	569	3	Y	17	19	1			15
							19	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2984	N	2761	-0-	-223	-0-	129	1	2631	3	Y	1	29	1			12
							1	9									
09	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	125	1	2414	3	Y	-0-	12	1			-0-
10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	59	1	2305	3	Y	12					12
							13	9									
11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	106	1	1937	3	Y	-0-	11	1			1
12	1984	X	1966	-0-	-18	-0-	95	1	1864	3	Y	6	1	1			6
							7	9									
*01	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	73	1	1983	3	Y	8	7	1			7
							9	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	106	1	2157	3	Y	14	12	1			18
							15	9									
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	117	1	2269	3	Y	25	21	1			22
							28	9									
10	2418	X	2183	-0-	-235	-0-	55	1	2117	3	Y	10	15	1			17
							11	9									
11	2310	X	2010	-0-	-300	-0-	107	1	1881	3	Y	20	17	1			20
							22	9									
12	2480	X	1999	-0-	-481	-0-	96	1	1884	3	Y	17	19	1			18
							19	9									
01	2480	X	1860	-0-	-620	-0-	72	1	1765	3	Y	21	21	1			18
							23	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	95	1	1941	3	Y	8	8	1			11
							9	9									
09	1980	N	1637	-0-	-343	-0-	81	1	1545	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
10	2232	N	1886	-0-	-346	-0-	46	1	1833	3	Y	6	6	1			9
							7	9									
11	1980	N	1230	-0-	-750	-0-	62	1	1161	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
12	1705	N	726	-0-	-979	-0-	35	1	688	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
01	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	63	1	1749	3	Y	11	5	1			9
							12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1835	-0-	-273	-0-	85	1	1731	3	Y	17	16	1			24
							19	9									
09	2040	X	1359	-0-	-681	-0-	65	1	1272	3	Y	20	26	1			18
							22	9									
10	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	49	1	1906	3	Y	16	13	1			21
							18	9									
11	1830	X	1697	-0-	-133	-0-	86	1	1585	3	Y	24	20	1			25
							26	9									
12	1829	X	1697	-0-	-132	-0-	81	1	1593	3	Y	21	24	1			22
							23	9									
01	1984	X	1256	-0-	-728	-0-	51	1	1181	3	Y	22	25	1			19
							24	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

08	2511	X	2427	-0-	-84	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
09	2430	X	2132	-0-	-298	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
10	2511	X	2389	-0-	-122	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	189	-0-	-2211	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	339	-0-	-2079	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	1800	-0-	-618	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

08	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	53	1	1083	3	Y	17	18	1			24
							19	9									
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	57	1	1093	3	Y	29	27	1			26
							32	9									
10	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	29	1	1106	3	Y	16	19	1			23
							18	9									
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	60	1	1012	3	Y	26	22	1			27
							29	9									
12	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	53	1	1045	3	Y	24	26	1			25
							26	9									
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	42	1	1049	3	Y	31	30	1			26
							34	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1730	2	4	9	Y	4	1	1			4
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	653	2	1	9	Y	1	4	1			1
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1470	N	207	-0-	-1263	-0-	207	2			Y	-0-					1
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	93	1	1893	3	Y	32	34	1			45
							35	9									
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	73	1	1394	3	Y	43	50	1			38
							47	9									
10	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	43	1	1784	3	Y	27	27	1			38
							30	9									
11	1950	N	1432	-0-	-518	-0-	71	1	1327	3	Y	31	36	1			33
							34	9									
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	80	1	1582	3	Y	40	32	1			41
							44	9									
01	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	59	1	1515	3	Y	44	48	1			37
							48	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2273	-0-	-827	2032	2252	2	21	9	Y	19	13	1			19
09	3000	N	1578	-0-	-1422	610	1567	2	11	9	Y	10	23	1			6
10	3087	N	2477	-0-	-610	-0-	2457	2	20	9	Y	18	13	1			11
11	2190	N	203	-0-	-1987	-0-	201	2	2	9	Y	2					13
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2431	2	23	9	Y	21	13	1			21
*01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2495	2	25	9	Y	23	28	1			16

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	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	109	1	2210	3	Y	25	25	1			36
							28	9									
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	85	1	1680	3	Y	31	39	1			28
							34	9									
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	50	1	2053	3	Y	19	20	1			27
							21	9									
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	106	1	1979	3	Y	33	26	1			34
							36	9									
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	116	1	2288	3	Y	35	33	1			36
							39	9									
01	1085	N	924	-0-	-161	-0-	44	1	856	3	Y	22	40	1			18
							24	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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	73	1	1489	3	Y	8	6	1			11
							9	9									
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	74	1	1442	3	Y	14	13	1			12
							15	9									
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	36	1	1431	3	Y	8	9	1			11
							9	9									
11	1530	N	1319	-0-	-211	-0-	71	1	1236	3	Y	11	10	1			12
							12	9									
12	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	64	1	1252	3	Y	10	12	1			10
							11	9									
01	1488	N	1032	-0-	-456	-0-	42	1	978	3	Y	11	12	1			9
							12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	2237	2	18	9	Y	16	10	1			16
09	2310	N	2042	-0-	-268	-0-	2031	2	11	9	Y	10	20	1			6
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2084	2	15	9	Y	14	12	1			8
11	2190	N	861	-0-	-1329	-0-	854	2	7	9	Y	6					14
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2262	2	19	9	Y	17	14	1			17
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2090	2	18	9	Y	16	22	1			11

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	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	57	1	1159	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	31	1	1299	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	64	1	1191	3	Y	8	6	1			8
							9	9									
12	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	65	1	1288	3	Y	6	8	1			6
							7	9									
01	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	49	1	1111	3	Y	10	8	1			8
							11	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	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	129	1	2629	3	Y	42	40	1			58
							46	9									
09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	130	1	2524	3	Y	67	66	1			59
							74	9									
10	2945	X	2030	-0-	-915	-0-	50	1	1952	3	Y	25	42	1			42
							28	9									
11	2850	X	2542	-0-	-308	-0-	127	1	2351	3	Y	58	40	1			60
							64	9									
12	2945	X	2404	-0-	-541	-0-	113	1	2233	3	Y	53	58	1			55
							58	9									
01	2821	X	2392	-0-	-429	-0-	85	1	2235	3	Y	65	65	1			55
							72	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	170	1	3458	3	Y	60	38	1			75
							66	9									
09	2850	X	2607	-0-	-243	-0-	124	1	2415	3	Y	62	82	1			55
							68	9									
10	2945	X	2759	-0-	-186	-0-	53	1	2669	3	Y	34	39	1			50
							37	9									
11	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	147	1	2599	3	Y	58	48	1			60
							64	9									
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	148	1	2921	3	Y	62	58	1			64
							68	9									
01	2945	X	2489	-0-	-456	-0-	98	1	2317	3	Y	67	75	1			56
							74	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	2449	X	1964	-0-	-485	-0-	1957	2	7	9	Y	6	3	1			6
09	2010	X	926	-0-	-1084	-0-	925	2	1	9	Y	1	6	1			1
10	2015	X	1326	-0-	-689	-0-	1323	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					2
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2163	2	8	9	Y	7	2	1			7
01	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1281	2	7	9	Y	6	9	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	116	1	2351	3	Y	17	12	1			22
							19	9									
09	2100	N	1854	-0-	-246	-0-	89	1	1744	3	Y	19	24	1			17
							21	9									
10	2387	N	2107	-0-	-280	-0-	47	1	2049	3	Y	10	12	1			15
							11	9									
11	2400	N	1065	-0-	-1335	-0-	53	1	1000	3	Y	11	14	1			12
							12	9									
12	1922	N	876	-0-	-1046	-0-	41	1	835	3	Y	-0-	12	1			-0-
*01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	101	1	2536	3	Y	28	5	1			23
							31	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

08	1953	N	1522	-0-	-431	-0-	1515	2	7	9	Y	6	4	1			6
09	1920	N	979	-0-	-941	-0-	976	2	3	9	Y	3	7	1			2
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1778	2	8	9	Y	7	5	1			4
11	1470	N	268	-0-	-1202	-0-	267	2	1	9	Y	1					5
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1536	2	8	9	Y	7	5	1			7
01	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1599	2	8	9	Y	7	9	1			5

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2181	2	75	9	Y	68	47	1			66
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2121	2	51	9	Y	46	84	1			28
10	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2046	2	59	9	Y	54	50	1			32
11	2040	N	847	-0-	-1193	-0-	824	2	23	9	Y	21					53
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2261	2	74	9	Y	67	53	1			67
*01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2397	2	81	9	Y	74	90	1			51

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1153	2	14	9	Y	13	9	1			13
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1243	2	11	9	Y	10	17	1			6
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1190	2	13	9	Y	12	11	1			7
11	1140	N	60	-0-	-1080	-0-	60	2			Y	-0-					7
12	1178	N	918	-0-	-260	-0-	907	2	11	9	Y	10	7	1			10
01	1178	N	485	-0-	-693	-0-	481	2	4	9	Y	4	11	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1930	2	10	9	Y	9	4	1			9
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1660	2	4	9	Y	4	10	1			3
10	1798	N	1267	-0-	-531	-0-	1261	2	6	9	Y	5	5	1			3
11	1890	N	321	-0-	-1569	-0-	320	2	1	9	Y	1					4
12	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	1001	2	6	9	Y	5	4	1			5
*01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2559	2	13	9	Y	12	9	1			8

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

08	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	59	1	1197	3	Y	13	12	1			18
							14	9									
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	60	1	1169	3	Y	20	20	1			18
							22	9									
10	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	29	1	1109	3	Y	9	13	1			14
							10	9									
11	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	55	1	1021	3	Y	18	14	1			18
							20	9									
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	63	1	1241	3	Y	19	17	1			20
							21	9									
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	47	1	1166	3	Y	21	23	1			18
							23	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

08	589	N	515	-0-	-74	-0-	23	1	481	3	Y	10	14	1			15
							11	9									
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	Y	18	17	1			16
							20	9									
10	620	N	247	-0-	-373	-0-	4	1	239	3	Y	4	11	1			9
							4	9									
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	Y	16	8	1			17
							18	9									
12	496	N	385	-0-	-111	-0-	18	1	350	3	Y	15	17	1			15
							17	9									
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	15	17	1			13
							17	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

08	3100	N	2733	-0-	-367	4857	127	1	2580	3	Y	24	18	1			31
							26	9									
09	3000	N	2826	-0-	-174	4683	136	1	2643	3	Y	43	36	1			38
							47	9									
10	3100	N	2020	-0-	-1080	3603	59	1	1943	3	Y	16	27	1			27
							18	9									
11	3000	N	1559	-0-	-1441	2162	79	1	1455	3	Y	23	26	1			24
							25	9									
12	3100	N	3819	-0-	719	2881	182	1	3579	3	Y	53	23	1			54
							58	9									
*01	3100	N	4124	-0-	1024	3905	167	1	3879	3	Y	71	65	1			60
							78	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

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	589	X	397	-0-	-192	-0-	396	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	540	X	392	-0-	-148	-0-	391	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	496	X	473	-0-	-23	-0-	472	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	450	X	278	-0-	-172	-0-	276	2	2	9	Y	2					3
12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	Y	1	3	1			1
01	465	X	372	-0-	-93	-0-	371	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	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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3100	N	2065	-0-	-1035	5486	94 56	1 9	1915	3	Y	51	62	1			75
09	3000	N	2393	-0-	-607	4879	113 107	1 9	2173	3	Y	97	86	1			86
10	3100	N	2415	-0-	-685	4194	55 54	1 9	2306	3	Y	49	61	1			74
11	3000	N	2324	-0-	-676	3518	126 96	1 9	2102	3	Y	87	70	1			91
12	3100	N	2397	-0-	-703	2815	111 89	1 9	2197	3	Y	81	88	1			84
*01	3100	N	2314	-0-	-786	2029	87 103	1 9	2124	3	Y	94	98	1			80

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2873	-0-	-227	510	133	1	2715	3	Y	23	26	1			34
							25	9									
09	3140	X	2630	-0-	-510	-0-	127	1	2468	3	Y	32	38	1			28
							35	9									
10	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	64	1	2385	3	Y	18	20	1			26
							20	9									
11	1380	X	844	-0-	-536	-0-	44	1	792	3	Y	7	25	1			8
							8	9									
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	121	1	2383	3	Y	28	8	1			28
							31	9									
*01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	76	1	1851	3	Y	24	32	1			20
							26	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1816	-0-	-1284	3037	85	1	1717	3	Y	13	18	1			20
							14	9									
09	3000	N	2409	-0-	-591	2446	117	1	2258	3	Y	31	23	1			28
							34	9									
10	3100	N	2250	-0-	-850	1596	55	1	2178	3	Y	15	20	1			23
							17	9									
11	3000	N	1563	-0-	-1437	159	86	1	1456	3	Y	19	22	1			20
							21	9									
12	1803	N	1644	-0-	-159	-0-	78	1	1545	3	Y	19	19	1			20
							21	9									
*01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	78	1	1963	3	Y	29	24	1			25
							32	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	66	1	1341	3	Y	18	14	1			23
							20	9									
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	59	1	1148	3	Y	26	26	1			23
							29	9									
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	33	1	1373	3	Y	15	16	1			22
							17	9									
11	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	73	1	1277	3	Y	26	21	1			27
							29	9									
12	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	60	1	1175	3	Y	25	26	1			26
							28	9									
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	60	1	1480	3	Y	37	32	1			31
							41	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2362	2	20	9	Y	18	13	1			18
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2216	2	13	9	Y	12	23	1			7
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2176	2	18	9	Y	16	14	1			9
11	1800	N	390	-0-	-1410	-0-	387	2	3	9	Y	3					12
12	1860	N	337	-0-	-1523	-0-	334	2	3	9	Y	3	12	1			3
01	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1765	2	15	9	Y	14	7	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	85	1	1717	3	Y	13	12	1			18
							14	9									
09	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	84	1	1620	3	Y	19	20	1			17
							21	9									
10	1922	N	1629	-0-	-293	-0-	38	1	1581	3	Y	9	12	1			14
							10	9									
11	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	80	1	1504	3	Y	18	13	1			19
							20	9									
12	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	82	1	1627	3	Y	17	18	1			18
							19	9									
*01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	66	1	1622	3	Y	22	21	1			19
							24	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	27	3	1			24
							30	9									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	9	1	359	3	N	116	17	1			123
							128	9									
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	12	117	1			18
							13	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	17	1			1
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	1	1			-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	76	1	1547	3	Y	14	11	1			19
							15	9									
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1336	3	Y	19	21	1			17
							21	9									
10	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	36	1	1449	3	Y	10	12	1			15
							11	9									
11	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	76	1	1313	3	Y	18	14	1			19
							20	9									
12	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	69	1	1358	3	Y	16	18	1			17
							18	9									
01	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	52	1	1304	3	Y	20	20	1			17
							22	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3459	2	34	9	Y	31	21	1			30
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3376	2	23	9	Y	21	38	1			13
10	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	3295	2	28	9	Y	25	23	1			15
11	3360	X	1507	-0-	-1853	-0-	1494	2	13	9	Y	12					27
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4037	2	41	9	Y	37	28	1			36
01	3472	X	3420	-0-	-52	-0-	3386	2	34	9	Y	31	46	1			21

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	308	-0-	-126	-0-	11	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	Y	-0-					-0-
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	465	N	348	-0-	-117	-0-	16	1	329	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
09	450	N	313	-0-	-137	-0-	15	1	294	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	8	1	1601	3	Y	8	2	1			10
							9	9									
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	114	1	1998	3	Y	26	10	1			26
							29	9									
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	93	1	1837	3	Y	14	25	1			15
							15	9									
*01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	63	1	1586	3	Y	24	19	1			20
							26	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	3	Y	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	3	Y	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	29	1	1196	3	Y	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	59	1	1090	3	Y	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	58	1	1148	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	942	-0-	-50	-0-	40	1	902	3	Y	-0-					-0-

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-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

08	2697	X	2207	-0-	-490	-0-	2204	2	3	9	Y	3	2	1			3
09	2610	X	2407	-0-	-203	-0-	2405	2	2	9	Y	2	4	1			1
10	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2316	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	2220	X	312	-0-	-1908	-0-	312	2			Y	-0-					2
12	2480	X	2104	-0-	-376	-0-	2101	2	3	9	Y	3	2	1			3
*01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2807	2	4	9	Y	4	4	1			3

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2915	-0-	-340	-0-	135	1	2752	3	Y	25	23	1			34
							28	9									
09	3090	X	2603	-0-	-487	-0-	125	1	2438	3	Y	36	38	1			32
							40	9									
10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	80	1	3087	3	Y	23	23	1			32
							25	9									
11	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	153	1	2703	3	Y	38	31	1			39
							42	9									
12	3038	X	2825	-0-	-213	-0-	135	1	2654	3	Y	33	38	1			34
							36	9									
01	3193	X	2649	-0-	-544	-0-	101	1	2503	3	Y	41	40	1			35
							45	9									

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	3627	X	2668	-0-	-959	-0-	124	1	2526	3	Y	16	17	1			23
							18	9									
09	3060	X	2526	-0-	-534	-0-	123	1	2377	3	Y	24	25	1			22
							26	9									
10	3255	X	2576	-0-	-679	-0-	63	1	2500	3	Y	12	15	1			19
							13	9									
11	3150	X	1632	-0-	-1518	-0-	90	1	1524	3	Y	16	18	1			17
							18	9									
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	168	1	3327	3	Y	29	16	1			30
							32	9									
*01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	116	1	2888	3	Y	32	35	1			27
							35	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	3100	N	2105	-0-	-995	714	98	1	1993	3	Y	13	12	1			18
							14	9									
09	2731	N	2017	-0-	-714	-0-	97	1	1894	3	Y	24	21	1			21
							26	9									
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	53	1	2167	3	Y	12	15	1			18
							13	9									
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	106	1	1990	3	Y	22	17	1			23
							24	9									
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	107	1	2122	3	Y	21	22	1			22
							23	9									
01	2232	N	1793	-0-	-439	-0-	68	1	1701	3	Y	22	25	1			19
							24	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	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	12617	X	11655	-0-	-962	-0-	542	1	11035	3	Y	71	68	1			99
							78	9									
09	11760	X	11463	-0-	-297	-0-	557	1	10777	3	Y	117	112	1			104
							129	9									
10	12152	X	9159	-0-	-2993	-0-	224	1	8885	3	Y	45	74	1			75
							50	9									
11	11640	X	10835	-0-	-805	-0-	548	1	10174	3	Y	103	72	1			106
							113	9									
12	12028	X	10918	-0-	-1110	-0-	522	1	10290	3	Y	96	102	1			100
							106	9									
01	11842	X	10630	-0-	-1212	-0-	403	1	10092	3	Y	123	119	1			104
							135	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

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

08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	3					188
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	5					193
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	5					198
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					198
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	466	2	11	9	N	10					208
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	518	2	44	9	N	40	146	1			102

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

08	1643	N	1164	-0-	-479	-0-	1146	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1680	N	1486	-0-	-194	-0-	1469	2	17	9	Y	15	16	1			10
*10	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2786	2	34	9	Y	31	17	1			24
*11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2752	2	35	9	Y	32	30	1			26
*12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2608	2	33	9	Y	30	36	1			20
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					20

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

08	2294	N	1635	-0-	-659	-0-	1620	2	15	9	Y	14	15	1			10
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2035	2	17	9	Y	15	15	1			10
*10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2278	2	33	9	Y	30	20	1			20
*11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2398	2	30	9	Y	27	25	1			22
*12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2599	2	34	9	Y	31	33	1			20
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					20

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1507	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	1346	2	17	9	Y	15	16	1			10
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1580	2	19	9	Y	17	13	1			14
*11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1490	2	19	9	Y	17	17	1			14
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1796	2	23	9	Y	21	21	1			14
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					14

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1759	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1533	2	11	9	Y	10	10	1			7
*10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1459	2	22	9	Y	20	14	1			13
*11	1710	N	1340	-0-	-370	-0-	1325	2	15	9	Y	14	15	1			12
12	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1415	2	19	9	Y	17	18	1			11
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					11

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

08	558	N	438	-0-	-120	-0-	432	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	510	N	438	-0-	-72	-0-	432	2	6	9	Y	5	5	1			3
*10	465	N	399	-0-	-66	-0-	395	2	4	9	Y	4	4	1			3
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	Y	5	4	1			4
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	720	2	9	9	Y	8	7	1			5
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					5

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3	1	1			2
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

08	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1457	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1484	2	14	9	Y	13	14	1			9
*10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1551	2	21	9	Y	19	14	1			14
*11	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1338	2	17	9	Y	15	16	1			13
12	1550	N	1292	-0-	-258	-0-	1275	2	17	9	Y	15	18	1			10
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					10

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	806	N	764	-0-	-42	-0-	757	2	7	9	Y	6	7	1			4
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1248	2	8	9	Y	7	7	1			4
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1551	2	24	9	Y	22	12	1			14
*11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2	14	9	Y	13	16	1			11
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	2	13	9	Y	12	15	1			8
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					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	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	1744	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2040	N	1822	-0-	-218	-0-	1802	2	20	9	Y	18	19	1			12
*10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1969	2	24	9	Y	22	17	1			17
*11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1855	2	23	9	Y	21	21	1			17
12	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1853	2	24	9	Y	22	25	1			14
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					14

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	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1456	2	14	9	Y	13	14	1			9
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1409	2	15	9	Y	14	14	1			9
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1541	2	20	9	Y	18	13	1			14
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1400	2	17	9	Y	15	16	1			13
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1597	2	20	9	Y	18	19	1			12
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					12

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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1431	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1305	2	13	9	Y	12	12	1			8
*10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1368	2	18	9	Y	16	12	1			12
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1295	2	17	9	Y	15	15	1			12
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1306	2	17	9	Y	15	17	1			10
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					10

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	1519	N	1198	-0-	-321	-0-	1178	2	20	9	Y	18	18	1			13
09	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1366	2	19	9	Y	17	18	1			12
*10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1759	2	19	9	Y	17	14	1			15
*11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1654	2	21	9	Y	19	19	1			15
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1749	2	22	9	Y	20	22	1			13
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					13

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	969	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	805	2	8	9	Y	7	8	1			5
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	824	2	11	9	Y	10	8	1			7
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	796	2	10	9	Y	9	9	1			7
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	Y	13	12	1			8
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					8

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

08	403	N	203	-0-	-200	-0-	201	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1	2	1			1
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	2	6	9	Y	5	3	1			3
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	3	1			4
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	409	2	4	9	Y	4	5	1			3
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1303	2	14	9	Y	13	14	1			9
09	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1209	2	15	9	Y	14	14	1			9
*10	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1168	2	13	9	Y	12	11	1			10
*11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1606	2	20	9	Y	18	13	1			15
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1482	2	19	9	Y	17	21	1			11
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					11

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

08	589	N	88	-0-	-501	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	180	N	72	-0-	-108	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	93	N	60	-0-	-33	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2052	2	21	9	Y	19	20	1			13
09	2010	N	1847	-0-	-163	-0-	1825	2	22	9	Y	20	20	1			13
*10	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1836	2	22	9	Y	20	17	1			16
*11	2010	N	1841	-0-	-169	-0-	1818	2	23	9	Y	21	20	1			17
12	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1796	2	23	9	Y	21	24	1			14
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					14

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	90	N	59	-0-	-31	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1729	2	22	9	Y	20	20	1			14
09	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1380	2	22	9	Y	20	21	1			13
*10	1767	N	1079	-0-	-688	-0-	1070	2	9	9	Y	8	12	1			9
*11	1680	N	809	-0-	-871	-0-	799	2	10	9	Y	9	11	1			7
12	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	1198	2	15	9	Y	14	12	1			9
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					9

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	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*10	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1079	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1050	2	12	9	Y	11	12	1			7
*10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	935	2	11	9	Y	10	9	1			8
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	Y	11	10	1			9
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	Y	10	12	1			7
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					7

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	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1649	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	2	17	9	Y	15	16	1			10
*10	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1490	2	19	9	Y	17	14	1			13
*11	1620	N	1246	-0-	-374	-0-	1231	2	15	9	Y	14	15	1			12
12	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	1475	2	18	9	Y	16	17	1			11
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					11

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	1	1	8			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1002	2	11	9	Y	10	11	1			7
09	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1034	2	12	9	Y	11	11	1			7
*10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1029	2	13	9	Y	12	10	1			9
*11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1160	2	14	9	Y	13	11	1			11
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1110	2	13	9	Y	12	15	1			8
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					8

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

08	8	N	-0-	-0-	-8	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	1	1			2
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	422	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	787	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	674	2	8	9	Y	7	8	1			5
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	601	2	7	9	Y	6	6	1			5
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	2	7	9	Y	6	6	1			5
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-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	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1376	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1381	2	15	9	Y	14	15	1			9
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1249	2	15	9	Y	14	12	1			11
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1337	2	18	9	Y	16	14	1			13
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1387	2	18	9	Y	16	18	1			11
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					11

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	2294	N	2041	-0-	-253	-0-	2015	2	26	9	Y	24	24	1			17
09	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	2345	2	24	9	Y	22	24	1			15
*10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2310	2	30	9	Y	27	22	1			20
*11	1980	N	1973	-0-	-7	-0-	1949	2	24	9	Y	22	24	1			18
12	2449	N	1991	-0-	-458	-0-	1966	2	25	9	Y	23	26	1			15
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					15

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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1630	2	19	9	Y	17	18	1			12
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1381	2	20	9	Y	18	18	1			12
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	911	2	9	9	Y	8	12	1			8
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	821	2	11	9	Y	10	10	1			8
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	802	2	10	9	Y	9	11	1			6
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					6

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	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1116	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1068	2	12	9	Y	11	11	1			7
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1193	2	14	9	Y	13	10	1			10
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1093	2	14	9	Y	13	13	1			10
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1198	2	15	9	Y	14	15	1			9
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					9

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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1040	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1020	N	837	-0-	-183	-0-	827	2	10	9	Y	9	10	1			6
*10	930	N	902	-0-	-28	-0-	891	2	11	9	Y	10	8	1			8
*11	1020	N	710	-0-	-310	-0-	701	2	9	9	Y	8	9	1			7
12	868	N	614	-0-	-254	-0-	606	2	8	9	Y	7	9	1			5
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					5

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					1

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	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2529	2	29	9	Y	26	26	1			18
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2450	2	28	9	Y	25	26	1			17
*10	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	2071	2	25	9	Y	23	22	1			18
*11	2280	N	1961	-0-	-319	-0-	1937	2	24	9	Y	22	22	1			18
12	2356	N	2110	-0-	-246	-0-	2082	2	28	9	Y	25	26	1	1	8	16
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					16

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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-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	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	1702	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1578	2	18	9	Y	16	17	1			11
*10	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1460	2	18	9	Y	16	14	1			13
*11	1680	N	1420	-0-	-260	-0-	1402	2	18	9	Y	16	16	1			13
12	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	1263	2	17	9	Y	15	18	1			10
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					10

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1006	-0-	-464	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-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	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-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	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2178	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1620	2	13	9	Y	12	13	1			8
*10	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1058	2	17	9	Y	15	14	1			9
*11	1740	N	684	-0-	-1056	-0-	675	2	9	9	Y	8	11	1			6
12	1674	N	670	-0-	-1004	-0-	661	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					5

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	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2006	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1955	2	22	9	Y	20	21	1			13
*10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2018	2	25	9	Y	23	18	1			18
*11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1773	2	22	9	Y	20	21	1			17
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1903	2	23	9	Y	21	24	1			14
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					14

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	600	N	530	-0-	-70	-0-	526	2	4	9	Y	4	5	1			3
*10	527	N	479	-0-	-48	-0-	472	2	7	9	Y	6	5	1			4
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	Y	6	5	1			5
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	508	2	7	9	Y	6	7	1			4
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4

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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	133	1	991	2	Y	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	103	1	745	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	704	-0-	-288	-0-	86	1	618	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	681	-0-	-399	-0-	90	1	591	2	Y	-0-					-0-
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	127	1	822	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-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	496	N	241	-0-	-255	-0-	238	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1			2
*10	248	N	220	-0-	-28	-0-	218	2	2	9	Y	2	2	1			2
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	Y	3	2	1			3
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	203	2	2	9	Y	2	3	1			2
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

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	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1359	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1282	2	8	9	Y	7	7	1			5
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1327	2	11	9	Y	10	8	1			7
11	1320	N	1068	-0-	-252	-0-	1059	2	9	9	Y	8	11	1			4
12	1333	N	860	-0-	-473	-0-	850	2	10	9	Y	9	8	1			5
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					5

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	155	N	17	-0-	-138	-0-	15	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	150	N	55	-0-	-95	-0-	53	2	2	9	Y	2	2	1			1
*10	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			Y	-0-	1	5			-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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	1085	N	364	-0-	-721	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	336	-0-	-714	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	505	-0-	-580	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2008	2	25	9	Y	23	23	1			16
09	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	2045	2	24	9	Y	22	23	1			15
*10	2201	N	1855	-0-	-346	-0-	1834	2	21	9	Y	19	18	1			16
*11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2200	2	28	9	Y	25	20	1			21
*12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2149	2	26	9	Y	24	29	1			16
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1019	2	11	9	Y	10	11	1			7
*10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1053	2	13	9	Y	12	10	1			9
*11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1031	2	13	9	Y	12	11	1			10
12	1054	N	976	-0-	-78	-0-	965	2	11	9	Y	10	13	1			7
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					7

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	2	22	9	Y	20	20	1			14
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1494	2	21	9	Y	19	20	1			13
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1481	2	15	9	Y	14	14	1			13
*11	1290	N	1062	-0-	-228	-0-	1049	2	13	9	Y	12	15	1			10
12	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	1020	2	13	9	Y	12	14	1			8
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					8

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	372	N	133	-0-	-239	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	124	N	51	-0-	-73	-0-	50	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	99	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	2	1			1
*10	186	N	146	-0-	-40	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	1			1
*11	180	N	75	-0-	-105	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

08	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1122	2	10	9	Y	9	10	1			6
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1272	2	11	9	Y	10	10	1			6
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1361	2	20	9	Y	18	12	1			12
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1229	2	15	9	Y	14	14	1			12
12	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1234	2	14	9	Y	13	16	1			9
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					9

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	958	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	898	2	10	9	Y	9	10	1			6
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	939	2	11	9	Y	10	8	1			8
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	858	2	11	9	Y	10	10	1			8
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12	9	Y	11	12	1			7
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					7

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1570	2	15	9	Y	14	15	1			10
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1570	2	17	9	Y	15	15	1			10
*10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1621	2	21	9	Y	19	15	1			14
*11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1450	2	19	9	Y	17	17	1			14
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1314	2	17	9	Y	15	19	1			10
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					10

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	106	1	792	2	Y	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	112	1	814	2	Y	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	107	1	769	2	Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	118	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	822	-0-	-139	-0-	110	1	712	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	304	2	3	9	Y	3	3	1			2
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	Y	4	3	1			3
*11	420	N	386	-0-	-34	-0-	380	2	6	9	Y	5	4	1			4
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	Y	4	5	1			3
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

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	1023	N	967	-0-	-56	-0-	956	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	990	N	852	-0-	-138	-0-	842	2	10	9	Y	9	10	1			6
*10	961	N	848	-0-	-113	-0-	838	2	10	9	Y	9	8	1			7
*11	930	N	751	-0-	-179	-0-	741	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	868	N	738	-0-	-130	-0-	728	2	10	9	Y	9	10	1			6
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					6

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	992	N	855	-0-	-137	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-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	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	Y	1					1
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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	186	N	182	-0-	-4	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	173	2	2	9	Y	2	2	1			1
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	2	1			2
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			2
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1395	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1524	2	17	9	Y	15	15	1			10
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1809	2	24	9	Y	22	17	1			15
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2001	2	22	9	Y	20	25	1			10
*12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2021	2	18	9	Y	16	16	1			10
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					10

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1615	2	19	9	Y	17	18	1			12
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1582	2	19	9	Y	17	18	1			11
*10	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1469	2	18	9	Y	16	14	1			13
*11	1560	N	1266	-0-	-294	-0-	1251	2	15	9	Y	14	15	1			12
12	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1540	2	20	9	Y	18	18	1			12
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					12

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1128	-0-	-372	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	298	2	3	9	Y	3	3	1			2
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3	3	1			2
*11	300	N	290	-0-	-10	-0-	286	2	4	9	Y	4	3	1			3
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	299	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1016	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1050	N	970	-0-	-80	-0-	955	2	15	9	Y	14	14	1			9
*10	1085	N	918	-0-	-167	-0-	909	2	9	9	Y	8	9	1			8
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1094	2	13	9	Y	12	10	1			10
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1041	2	13	9	Y	12	14	1			8
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-	1	1			-0-
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					1
*11	90	N	61	-0-	-29	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1283	-0-	-267	-0-	152	1	1131	2	Y	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	150	1	1085	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	918	-0-	-291	-0-	112	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	486	-0-	-744	-0-	64	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	81	-0-	-1190	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	126	1	934	2	Y	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	102	1	741	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	134	1	959	2	Y	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	140	1	919	2	Y	-0-					-0-
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	152	1	985	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

08	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	693	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	726	2	11	9	Y	10	11	1			7
*10	1085	N	538	-0-	-547	-0-	534	2	4	9	Y	4	6	1			5
*11	690	N	404	-0-	-286	-0-	400	2	4	9	Y	4	5	1			4
12	775	N	541	-0-	-234	-0-	534	2	7	9	Y	6	6	1			4
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

08	2170	N	1695	-0-	-475	-0-	1674	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1601	2	20	9	Y	18	19	1			12
*10	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1770	2	21	9	Y	19	15	1			16
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1687	2	21	9	Y	19	19	1			16
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1783	2	23	9	Y	21	23	1			14
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					14

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	120	1	892	2	Y	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	208	1	1508	2	Y	-0-					-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	189	1	1353	2	Y	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	175	1	1148	2	Y	-0-					-0-
*12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	178	1	1154	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1573	2	17	9	Y	15	16	1			10
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1554	2	21	9	Y	19	15	1			14
*11	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1516	2	19	9	Y	17	17	1			14
12	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1608	2	24	9	Y	22	21	1	3	8	12
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1865	2	25	9	Y	23	23	1			16
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2245	2	24	9	Y	22	23	1			15
*10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1681	2	21	9	Y	19	19	1			15
*11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2035	2	25	9	Y	23	19	1			19
*12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2399	2	31	9	Y	28	29	1			18
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					18

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1477	2	15	9	Y	14	15	1			10
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1423	2	17	9	Y	15	15	1			10
*10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	2	17	9	Y	15	13	1			12
*11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1322	2	15	9	Y	14	14	1			12
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1329	2	18	9	Y	16	18	1			10
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					10

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	837	N	820	-0-	-17	-0-	778	2	42	9	Y	38	38	1			25
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	912	2	43	9	Y	39	38	1			26
10	837	N	702	-0-	-135	-0-	648	2	54	9	Y	49	41	1			34
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	975	2	56	9	Y	51	61	1			24
12	837	N	752	-0-	-85	-0-	706	2	46	9	Y	42	41	1			25
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					25

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	533	2	6	9	Y	5	6	1			4
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	556	2	8	9	Y	7	7	1			4
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	679	2	8	9	Y	7	5	1			6
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	670	2	8	9	Y	7	7	1			6
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	899	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	630	2	7	9	Y	6	7	1			4
*10	682	N	342	-0-	-340	-0-	338	2	4	9	Y	4	5	1			3
*11	720	N	520	-0-	-200	-0-	513	2	7	9	Y	6	4	1			5
12	651	N	313	-0-	-338	-0-	310	2	3	9	Y	3	6	1			2
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	453	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	426	2	4	9	Y	4	5	1			3
*10	372	N	358	-0-	-14	-0-	354	2	4	9	Y	4	4	1			3
*11	360	N	354	-0-	-6	-0-	350	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	339	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1723	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	1562	2	18	9	Y	16	17	1			11
*10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1637	2	20	9	Y	18	15	1			14
*11	1650	N	1429	-0-	-221	-0-	1411	2	18	9	Y	16	17	1			13
12	1643	N	1067	-0-	-576	-0-	1054	2	13	9	Y	12	17	1			8
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					8

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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	1136	2	14	9	Y	13	14	1			9
*10	1364	N	903	-0-	-461	-0-	893	2	10	9	Y	9	10	1			8
*11	1200	N	865	-0-	-335	-0-	854	2	11	9	Y	10	10	1			8
12	1178	N	978	-0-	-200	-0-	965	2	13	9	Y	12	12	1	1	8	7
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					7

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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1094	2	121	9	Y	110	115	1			67
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1264	2	121	9	Y	110	112	1			65
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	908	2	150	9	Y	136	97	1			104
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1049	2	134	9	Y	122	160	1			66
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	943	2	132	9	Y	120	112	1			74
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					74

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1					1
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1343	2	17	9	Y	15	6	1			10
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					10

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 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	930	N	708	-0-	-222	-0-	84	1	624	2	Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	100	1	719	2	Y	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	135	1	887	2	Y	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	105	1	680	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1646	2	18	9	Y	16	17	1			11
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1546	2	19	9	Y	17	17	1			11
*10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1612	2	20	9	Y	18	15	1			14
*11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1412	2	18	9	Y	16	17	1			13
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1327	2	17	9	Y	15	18	1			10
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					10

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	114	1	847	2	Y	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	112	1	811	2	Y	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	112	1	802	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	122	1	802	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	122	1	787	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1826	2	25	9	Y	23	23	1			16
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2132	2	24	9	Y	22	23	1			15
*10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2179	2	26	9	Y	24	20	1			19
*11	1800	N	1527	-0-	-273	-0-	1508	2	19	9	Y	17	22	1			14
12	2232	N	1563	-0-	-669	-0-	1543	2	20	9	Y	18	20	1			12
01	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					12

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	939	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	886	2	8	9	Y	7	8	1			5
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	932	2	12	9	Y	11	8	1			8
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	Y	10	10	1			8
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	804	2	10	9	Y	9	11	1			6
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					6

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	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	158	1	1174	2	Y	-0-					-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	134	1	973	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	132	1	948	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	836	-0-	-454	-0-	111	1	725	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	724	-0-	-423	-0-	97	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-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	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	125	1	928	2	Y	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	131	1	951	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	125	1	896	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	945	-0-	-75	-0-	125	1	820	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	139	1	897	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1357	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1554	2	12	9	Y	11	11	1			7
*10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1859	2	26	9	Y	24	15	1			16
*11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1954	2	24	9	Y	22	20	1			18
*12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2000	2	25	9	Y	23	26	1			15
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					15

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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	758	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	798	2	9	9	Y	8	8	1			5
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	984	2	13	9	Y	12	8	1			9
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	2	11	9	Y	10	10	1			9
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1171	2	14	9	Y	13	13	1			9
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	1181	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1320	N	1112	-0-	-208	-0-	1098	2	14	9	Y	13	14	1			9
*10	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	1019	2	11	9	Y	10	10	1			9
*11	1170	N	771	-0-	-399	-0-	762	2	9	9	Y	8	10	1			7
12	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1078	2	13	9	Y	12	11	1			8
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					8

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	1054	N	896	-0-	-158	-0-	101	1	752	2	Y	39	20	1			24
							43	9									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	98	1	711	2	Y	30	41	1			13
							33	9									
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	116	1	834	2	Y	35	42	1			6
							39	9									
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	110	1	719	2	Y	38	22	1			22
							42	9									
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	125	1	809	2	Y	31	23	1	2	8	28
							34	9									
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					28

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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	169	1	1254	2	Y	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	152	1	1100	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	150	1	1077	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	170	1	1112	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	169	1	1093	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1499	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	1435	2	17	9	Y	15	16	1			10
*10	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1459	2	18	9	Y	16	13	1			13
11	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	1320	2	15	9	Y	14	15	1			12
12	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1318	2	18	9	Y	16	18	1			10
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					10

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	115	1	854	2	Y	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	111	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	105	1	755	2	Y	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	127	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	786	-0-	-144	-0-	105	1	681	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1750	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	863	2	14	9	Y	13	14	1			9
*10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1948	2	21	9	Y	19	11	1			17
*11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1675	2	21	9	Y	19	20	1			16
*12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1586	2	20	9	Y	18	22	1			12
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					12

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	1029	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	937	2	12	9	Y	11	11	1			7
*10	1023	N	883	-0-	-140	-0-	872	2	11	9	Y	10	9	1			8
*11	1020	N	475	-0-	-545	-0-	469	2	6	9	Y	5	9	1			4
12	992	N	695	-0-	-297	-0-	686	2	9	9	Y	8	7	1			5
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					5

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	92	1	687	2	Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	79	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	98	1	704	2	Y	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	107	1	700	2	Y	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	105	1	678	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	167	-0-	-577	-0-	20	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	144	1	1031	2	Y	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	197	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	183	1	1183	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	61	-0-	-745	-0-	59	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	330	N	21	-0-	-309	-0-	19	2	2	9	Y	2	2	1			1
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
*11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1345	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	1248	2	15	9	Y	14	14	1			9
*10	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1236	2	15	9	Y	14	12	1			11
*11	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	1170	2	14	9	Y	13	13	1			11
12	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1149	2	15	9	Y	14	16	1			9
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	152	1	1128	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	153	1	1107	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	215	-0-	-994	-0-	26	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	82	-0-	-1148	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	311	-0-	-991	-0-	42	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	862	-0-	-99	-0-	852	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	960	N	861	-0-	-99	-0-	851	2	10	9	Y	9	9	1			6
*10	868	N	808	-0-	-60	-0-	798	2	10	9	Y	9	8	1			7
*11	840	N	662	-0-	-178	-0-	654	2	8	9	Y	7	8	1			6
12	899	N	713	-0-	-186	-0-	704	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					5

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1511	2	15	9	Y	14	15	1			10
09	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1451	2	17	9	Y	15	15	1			10
*10	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1422	2	17	9	Y	15	13	1			12
*11	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	1390	2	18	9	Y	16	15	1			13
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1503	2	19	9	Y	17	19	1			11
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					11

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1541	2	124	9	Y	113	120	1			66
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1449	2	121	9	Y	110	112	1			64
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1466	2	149	9	Y	135	93	1			106
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1461	2	147	9	Y	134	166	1			74
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1469	2	139	9	Y	126	120	1			80
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					80

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1209	N	541	-0-	-668	-0-	534	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	1170	N	446	-0-	-724	-0-	439	2	7	9	Y	6	6	1			4
*10	589	N	325	-0-	-264	-0-	322	2	3	9	Y	3	4	1			3
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	7	9	Y	6	4	1			5
*12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1704	2	22	9	Y	20	12	1			13
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					13

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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	833	2	10	9	Y	9	10	1			6
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	962	2	11	9	Y	10	10	1			6
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	892	2	12	9	Y	11	9	1			8
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	2	8	9	Y	7	9	1			6
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1225	2	14	9	Y	13	10	1			9
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					9

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1182	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1136	2	13	9	Y	12	13	1			8
*10	1147	N	918	-0-	-229	-0-	907	2	11	9	Y	10	10	1			8
*11	1110	N	949	-0-	-161	-0-	937	2	12	9	Y	11	10	1			9
12	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1043	2	13	9	Y	12	13	1			8
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1712	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	1640	2	21	9	Y	19	19	1			13
10	1829	N	1430	-0-	-399	-0-	1401	2	29	9	Y	26	21	1			18
11	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	1476	2	28	9	Y	25	31	1			12
12	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1649	2	23	9	Y	21	21	1			12
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					12

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	896	-0-	-220	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1116	N	814	-0-	-302	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1388	2	54	9	Y	49	55	1			24
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1462	2	55	9	Y	50	50	1			24
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1498	2	58	9	Y	53	27	1			50
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1407	2	58	9	Y	53	68	1			35
12	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1447	2	65	9	Y	59	54	1			40
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					40

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	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1135	-0-	-485	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1218	2	12	9	Y	11	12	1			8
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1228	2	13	9	Y	12	12	1			8
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1372	2	18	9	Y	16	12	1			12
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1295	2	17	9	Y	15	15	1			12
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1276	2	17	9	Y	15	17	1			10
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					10

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1240	2	37	9	Y	34	34	1			23
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1255	2	37	9	Y	34	34	1			23
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1478	2	51	9	Y	46	37	1			32
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1652	2	50	9	Y	45	56	1			21
*12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2136	2	42	9	Y	38	37	1			22
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					22

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	144	1	1071	2	Y	108	55	1			66
							119	9									
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	145	1	1049	2	Y	83	113	1			36
							91	9									
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	155	1	1115	2	Y	97	115	1			18
							107	9									
*11	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	150	1	985	2	Y	102	61	1			59
							112	9									
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	167	1	1083	2	Y	83	64	1			78
							91	9									
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					78

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	795	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	764	2	10	9	Y	9	9	1			6
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	623	2	7	9	Y	6	7	1			5
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	532	2	8	9	Y	7	7	1			5
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	Y	8	8	1			5
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					5

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1122	2	13	9	Y	12	12	1			8
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1131	2	19	9	Y	17	13	1			12
11	1050	N	912	-0-	-138	-0-	894	2	18	9	Y	16	20	1			8
12	1085	N	862	-0-	-223	-0-	848	2	14	9	Y	13	13	1			8
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	1433	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	1380	2	13	9	Y	12	12	1			8
10	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1351	2	19	9	Y	17	13	1			12
11	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1252	2	18	9	Y	16	20	1			8
12	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1313	2	14	9	Y	13	13	1			8
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2195	2	24	9	Y	22	22	1			15
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2396	2	23	9	Y	21	22	1			14
*10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2189	2	30	9	Y	27	22	1			19
*11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1925	2	24	9	Y	22	23	1			18
*12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2269	2	29	9	Y	26	27	1			17
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					17

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	727	2	13	9	Y	12	16	1			4
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	623	2	12	9	Y	11	12	1			3
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	641	2	9	9	Y	8					11
11	660	N	465	-0-	-195	-0-	458	2	7	9	Y	6	11	1			6
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	574	2	14	9	Y	13	9	1			10
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					10

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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-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	248	N	141	-0-	-107	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	240	N	62	-0-	-178	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			Y	-0-	1	1			-0-
*11	150	N	94	-0-	-56	-0-	92	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	680	2	4	9	Y	4	4	1			3
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	452	2	8	9	Y	7	6	1			4
*11	660	N	467	-0-	-193	-0-	461	2	6	9	Y	5	5	1			4
12	682	N	519	-0-	-163	-0-	512	2	7	9	Y	6	6	1			4
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4

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	682	N	663	-0-	-19	-0-	655	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	720	N	635	-0-	-85	-0-	627	2	8	9	Y	7	7	1			5
*10	682	N	588	-0-	-94	-0-	581	2	7	9	Y	6	6	1			5
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	Y	7	6	1			6
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	638	2	8	9	Y	7	8	1			5
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					5

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	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	1775	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1830	N	1682	-0-	-148	-0-	1662	2	20	9	Y	18	19	1			12
*10	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1675	2	20	9	Y	18	15	1			15
*11	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	1500	2	19	9	Y	17	18	1			14
12	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	1577	2	20	9	Y	18	20	1			12
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1556	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1562	2	14	9	Y	13	14	1			9
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1597	2	22	9	Y	20	15	1			14
*11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1521	2	19	9	Y	17	17	1			14
*12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1585	2	21	9	Y	19	21	1			12
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					12

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	1085	N	893	-0-	-192	-0-	883	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	990	N	918	-0-	-72	-0-	908	2	10	9	Y	9	9	1			6
*10	899	N	765	-0-	-134	-0-	755	2	10	9	Y	9	8	1			7
*11	870	N	769	-0-	-101	-0-	760	2	9	9	Y	8	8	1			7
12	961	N	811	-0-	-150	-0-	801	2	10	9	Y	9	10	1			6
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					6

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1510	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1466	2	13	9	Y	12	13	1			8
*10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1481	2	21	9	Y	19	14	1			13
*11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	2	19	9	Y	17	16	1			14
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1482	2	19	9	Y	17	20	1			11
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					11

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1280	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1185	2	14	9	Y	13	13	1			9
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1116	2	13	9	Y	12	11	1			10
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1156	2	14	9	Y	13	12	1			11
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1201	2	15	9	Y	14	16	1			9
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	1843	2	19	9	Y	17	18	1			12
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1708	2	20	9	Y	18	18	1			12
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1778	2	22	9	Y	20	16	1			16
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1543	2	19	9	Y	17	19	1			14
12	1519	N	1129	-0-	-390	-0-	1115	2	14	9	Y	13	19	1			8
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					8

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	147	1	1094	2	Y	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	152	1	1103	2	Y	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	159	1	1139	2	Y	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	178	1	1168	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	151	1	980	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	964	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1020	N	884	-0-	-136	-0-	874	2	10	9	Y	9	10	1			6
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	956	2	11	9	Y	10	8	1			8
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1047	2	13	9	Y	12	10	1			10
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	985	2	13	9	Y	12	14	1			8
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	1054	N	695	-0-	-359	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	598	-0-	-332	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	483	-0-	-633	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	440	-0-	-220	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	461	-0-	-376	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1617	2	18	9	Y	16	17	1			11
09	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	1554	2	19	9	Y	17	17	1			11
*10	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1540	2	19	9	Y	17	14	1			14
*11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18	17	1			15
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1750	2	22	9	Y	20	22	1			13
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					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	868	-0-	-0-	-0-	859	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	Y	7	8	1			5
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1116	2	17	9	Y	15	10	1			10
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	948	2	12	9	Y	11	12	1			9
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	879	2	11	9	Y	10	12	1			7
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					7

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	620	N	564	-0-	-56	-0-	57	1	424	2	Y	75	39	1			46
							83	9									
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	24	1	176	2	Y	58	79	1			25
							64	9									
*10	589	N	353	-0-	-236	-0-	34	1	247	2	Y	65	78	1			12
							72	9									
*11	540	N	216	-0-	-324	-0-	21	1	140	2	Y	50	33	1			29
							55	9									
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	16	1	106	2	Y	22	30	1			21
							24	9									
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					21

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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1086	-0-	-234	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-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	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	149	1	1112	2	Y	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	144	1	1046	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	146	1	1046	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	155	1	1016	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	156	1	1008	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-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	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1646	2	20	9	Y	18	18	1			12
09	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1640	2	19	9	Y	17	18	1			11
*10	1705	N	1199	-0-	-506	-0-	1185	2	14	9	Y	13	14	1			10
*11	1620	N	1270	-0-	-350	-0-	1253	2	17	9	Y	15	13	1			12
12	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1416	2	18	9	Y	16	17	1			11
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1147	N	521	-0-	-626	-0-	513	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	1020	N	444	-0-	-576	-0-	436	2	8	9	Y	7	7	1			5
*10	682	N	545	-0-	-137	-0-	541	2	4	9	Y	4	4	1			5
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	Y	6	6	1			5
12	465	N	346	-0-	-119	-0-	342	2	4	9	Y	4	6	1			3
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	Y	10	11	1			7
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1020	2	12	9	Y	11	11	1			7
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	921	2	11	9	Y	10	9	1			8
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	Y	10	10	1			8
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	789	2	10	9	Y	9	11	1			6
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					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	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	230	1	1713	2	Y	137	70	1			84
							151	9									
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	247	1	1790	2	Y	106	144	1			46
							117	9									
*10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	244	1	1750	2	Y	123	146	1			23
							135	9									
*11	2040	N	921	-0-	-1119	-0-	106	1	697	2	Y	107	68	1			62
							118	9									
12	2201	N	2018	-0-	-183	-0-	255	1	1647	2	Y	105	68	1			99
							116	9									
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					99

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	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1956	2	24	9	Y	22	22	1			15
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1793	2	23	9	Y	21	22	1			14
*10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1907	2	22	9	Y	20	17	1			17
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1573	2	20	9	Y	18	20	1			15
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1595	2	20	9	Y	18	21	1			12
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					12

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2734	2	26	9	Y	24	25	1			17
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2833	2	26	9	Y	24	25	1			16
*10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2540	2	35	9	Y	32	26	1			22
*11	2250	N	1926	-0-	-324	-0-	1902	2	24	9	Y	22	26	1			18
12	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2292	2	29	9	Y	26	27	1			17
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					17

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	639	-0-	-74	-0-	631	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	652	2	7	9	Y	6	7	1			4
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	690	2	9	9	Y	8	6	1			6
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	654	2	8	9	Y	7	7	1			6
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	652	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					5

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1387	2	14	9	Y	13	14	1			9
09	1410	N	1087	-0-	-323	-0-	1072	2	15	9	Y	14	14	1			9
*10	1333	N	969	-0-	-364	-0-	959	2	10	9	Y	9	10	1			8
*11	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	1232	2	17	9	Y	15	11	1			12
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1734	2	21	9	Y	19	18	1			13
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					13

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1833	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1768	2	20	9	Y	18	19	1			12
*10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1832	2	23	9	Y	21	17	1			16
*11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1718	2	21	9	Y	19	19	1			16
*12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1836	2	23	9	Y	21	23	1			14
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					14

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2074	2	41	9	Y	37	43	1			12
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1645	2	32	9	Y	29	33	1			8
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1766	2	25	9	Y	23					31
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1726	2	29	9	Y	26	32	1			25
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1787	2	43	9	Y	39	34	1			30
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					30

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1037	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	868	2	12	9	Y	11	11	1			7
*10	1023	N	831	-0-	-192	-0-	822	2	9	9	Y	8	8	1			7
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1113	2	13	9	Y	12	9	1			10
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1149	2	15	9	Y	14	15	1			9
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					9

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1371	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1417	2	14	9	Y	13	14	1			9
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1623	2	21	9	Y	19	14	1			14
*11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1345	2	18	9	Y	16	17	1			13
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1164	2	14	9	Y	13	17	1			9
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1485	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1441	2	8	9	Y	7	7	1			5
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1644	2	11	9	Y	10	8	1			7
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1739	2	9	9	Y	8	11	1			4
*12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1616	2	10	9	Y	9	8	1			5
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					5

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1706	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1740	N	1412	-0-	-328	-0-	1392	2	20	9	Y	18	19	1			12
*10	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1736	2	19	9	Y	17	14	1			15
*11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1663	2	21	9	Y	19	18	1			16
*12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1575	2	20	9	Y	18	22	1			12
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					12

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	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1896	2	22	9	Y	20	20	1			14
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1877	2	21	9	Y	19	20	1			13
*10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1777	2	22	9	Y	20	17	1			16
*11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1629	2	20	9	Y	18	19	1			15
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1587	2	21	9	Y	19	22	1			12
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					12

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	992	N	623	-0-	-369	-0-	615	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	960	N	528	-0-	-432	-0-	520	2	8	9	Y	7	7	1			5
*10	682	N	278	-0-	-404	-0-	277	2	1	9	Y	1	4	1			2
*11	600	N	182	-0-	-418	-0-	179	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	558	N	320	-0-	-238	-0-	317	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

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	992	N	823	-0-	-169	-0-	813	2	10	9	Y	9	10	1			6
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	922	2	11	9	Y	10	10	1			6
*10	930	N	918	-0-	-12	-0-	906	2	12	9	Y	11	9	1			8
*11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1055	2	13	9	Y	12	10	1			10
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1031	2	13	9	Y	12	14	1			8
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	937	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	899	2	10	9	Y	9	10	1			6
*10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	912	2	11	9	Y	10	8	1			8
*11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	820	2	11	9	Y	10	10	1			8
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	816	2	10	9	Y	9	11	1			6
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					6

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	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1867	2	21	9	Y	19	20	1			13
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1882	2	22	9	Y	20	20	1			13
*10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1872	2	22	9	Y	20	17	1			16
*11	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	1661	2	22	9	Y	20	20	1			16
*12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2036	2	25	9	Y	23	24	1			15
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2298	-0-	-244	-0-	2278	2	20	9	Y	18	18	1			12
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2068	2	19	9	Y	17	18	1			11
*10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2226	2	32	9	Y	29	20	1			20
*11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2196	2	28	9	Y	25	24	1			21
12	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	2118	2	26	9	Y	24	29	1			16
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					16

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	1023	N	858	-0-	-165	-0-	847	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1050	N	920	-0-	-130	-0-	910	2	10	9	Y	9	10	1			6
*10	992	N	889	-0-	-103	-0-	878	2	11	9	Y	10	8	1			8
*11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	935	2	12	9	Y	11	10	1			9
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	905	2	11	9	Y	10	12	1			7
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					7

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	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1803	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	Y	16	17	1			11
*10	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1518	2	19	9	Y	17	15	1			13
*11	1770	N	1474	-0-	-296	-0-	1455	2	19	9	Y	17	16	1			14
12	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	1455	2	18	9	Y	16	19	1			11
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					11

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1079	2	11	9	Y	10	11	1			7
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1125	2	12	9	Y	11	11	1			7
*10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1163	2	15	9	Y	14	11	1			10
*11	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1008	2	12	9	Y	11	12	1			9
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1235	2	15	9	Y	14	14	1			9
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					9

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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	960	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1020	N	929	-0-	-91	-0-	917	2	12	9	Y	11	11	1			7
*10	1023	N	814	-0-	-209	-0-	805	2	9	9	Y	8	8	1			7
*11	930	N	740	-0-	-190	-0-	731	2	9	9	Y	8	8	1			7
12	961	N	688	-0-	-273	-0-	679	2	9	9	Y	8	10	1			5
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					5

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	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	1879	2	25	9	Y	23	23	1			16
09	2190	N	1867	-0-	-323	-0-	1843	2	24	9	Y	22	23	1			15
*10	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	2054	2	23	9	Y	21	18	1			18
*11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1867	2	23	9	Y	21	22	1			17
12	1922	N	1445	-0-	-477	-0-	1426	2	19	9	Y	17	23	1			11
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					11

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	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	887	-0-	-322	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	726	-0-	-414	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	643	-0-	-566	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1913	2	24	9	Y	22	22	1			15
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1496	2	23	9	Y	21	22	1			14
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1370	2	13	9	Y	12	14	1			12
*11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1395	2	18	9	Y	16	15	1			13
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1559	2	20	9	Y	18	19	1			12
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					12

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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	2	3	9	Y	3	2	1			2
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	Y	4	4	1			2
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	891	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	Y	9	9	1			6
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	798	2	10	9	Y	9	8	1			7
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	766	2	9	9	Y	8	8	1			7
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	762	2	10	9	Y	9	10	1			6
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					6

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	997	-0-	-491	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1007	-0-	-433	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	862	-0-	-626	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	82	-0-	-135	-0-	10	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	10	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	Y	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	59	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	824	-0-	-230	-0-	813	2	11	9	Y	10	11	1			7
09	1110	N	846	-0-	-264	-0-	834	2	12	9	Y	11	11	1			7
*10	1054	N	877	-0-	-177	-0-	867	2	10	9	Y	9	8	1			8
*11	810	N	790	-0-	-20	-0-	781	2	9	9	Y	8	9	1			7
12	868	N	829	-0-	-39	-0-	818	2	11	9	Y	10	11	1			6
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					6

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	757	-0-	-111	-0-	748	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	757	2	8	9	Y	7	8	1			5
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	964	2	12	9	Y	11	8	1			8
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	948	2	12	9	Y	11	10	1			9
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	Y	10	12	1			7
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					7

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	1147	N	888	-0-	-259	-0-	876	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	1111	2	11	9	Y	10	11	1			7
*10	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1014	2	13	9	Y	12	10	1			9
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	919	2	12	9	Y	11	11	1			9
12	1147	N	848	-0-	-299	-0-	838	2	10	9	Y	9	12	1			6
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					6

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	877	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1020	N	942	-0-	-78	-0-	931	2	11	9	Y	10	10	1			7
*10	992	N	899	-0-	-93	-0-	888	2	11	9	Y	10	9	1			8
*11	870	N	726	-0-	-144	-0-	717	2	9	9	Y	8	9	1			7
12	961	N	820	-0-	-141	-0-	810	2	10	9	Y	9	10	1			6
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					6

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1394	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1259	2	14	9	Y	13	14	1			9
*10	1085	N	935	-0-	-150	-0-	924	2	11	9	Y	10	11	1			8
*11	1050	N	788	-0-	-262	-0-	778	2	10	9	Y	9	10	1			7
12	1085	N	627	-0-	-458	-0-	618	2	9	9	Y	8	10	1			5
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2363	2	25	9	Y	23	24	1			16
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1503	2	25	9	Y	23	24	1			15
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1389	2	12	9	Y	11	14	1			12
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	874	2	11	9	Y	10	14	1			8
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1607	2	21	9	Y	19	15	1			12
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					12

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	866	-0-	-126	-0-	103	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	103	1	748	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	106	1	757	2	Y	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	118	1	773	2	Y	-0-					-0-
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	125	1	810	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	DLQ G-10		512	-0-	512	512	512	2			Y	-0-					38
09	891	N	379	-0-	-512	-0-	379	2			Y	-0-					38
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					38
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					38
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					38
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	475	2	11	9	Y	10					48

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	DLQ G-10		635	-0-	635	635	635	2			Y	-0-					54
09	1094	N	459	-0-	-635	-0-	459	2			Y	-0-					54
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					54
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			Y	-0-					54
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					54
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	905	2	15	9	Y	14					68

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	DLQ G-10		931	-0-	931	931	931	2			Y	-0-					82
09	1142	N	211	-0-	-931	-0-	211	2			Y	-0-					82
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					82
11	900	N	626	-0-	-274	-0-	626	2			Y	-0-					82
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					82
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1009	2	23	9	Y	21					103

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - P/A 10/05/18

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	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	1639	2	25	9	N	23	158	1			55
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1925	2	44	9	N	40					95
10	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1330	2	19	9	N	17					112
11	1620	N	1124	-0-	-496	-0-	1100	2	24	9	N	22					134
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1809	2	51	9	N	46					180
*01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1544	2	39	9	N	35	162	1			53

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	0	N	-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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	363	1	1498	3	N	2					60
							2	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	321	1	1424	3	N	-0-					60
10	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	339	1	1315	3	N	10					70
							11	9									
11	1800	N	1475	-0-	-325	-0-	320	1	1127	3	N	25					95
							28	9									
12	1798	N	1462	-0-	-336	-0-	327	1	1114	3	N	19	104	1			10
							21	9									
01	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	322	1	1062	3	N	5					15
							6	9									

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					280
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					280
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					280
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					280
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					280
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					280

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

08	0	N	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	DLQ G-10		947	-0-	947	947	93	1	851	2	Y	3					8
							3	9									
09	1754	N	807	-0-	-947	-0-	83	1	723	2	Y	1					9
							1	9									
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	47	1	398	2	Y	-0-					9
11	930	N	112	-0-	-818	-0-	13	1	98	2	Y	1					10
							1	9									
*12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-	2	1			8
*01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2892	2	33	9	Y	30	28	1			10

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

08	DLQ G-10		1200	-0-	1200	1200	118	1	1058	2	Y	22					75
							24	9									
09	2353	N	1153	-0-	-1200	-0-	118	1	1034	2	Y	1					76
							1	9									
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	78	1	658	2	Y	-0-					76
11	1170	N	478	-0-	-692	-0-	49	1	415	2	Y	13					89
							14	9									
*12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2384	2	10	9	Y	9	4	1			94
*01	3100	N	3510	-0-	410	410	3470	2	40	9	Y	36	35	1			95

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	303	1	1377	3	N	-0-					55
09	1320	N	240	-0-	-1080	-0-	126	1	114	3	N	-0-					55
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	150	1	1830	3	N	-0-					55
11	1620	N	855	-0-	-765	-0-	110	1	745	3	N	-0-					55
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	79	1	915	3	N	-0-					55
01	1984	N	1558	-0-	-426	-0-	116	1	1442	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	90	1	1008	2	Y	-0-					60
09	DLQ G-10		935	-0-	935	2033	935	2			Y	-0-					60
10	2800	N	1020	-0-	-1780	253	1020	2			Y	-0-					60
11	1619	N	1366	-0-	-253	-0-	1366	2			Y	-0-					60
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					60
*01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					60

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	DLQ G-10		674	-0-	674	674	55	1	619	2	Y	-0-					71
09	DLQ G-10		109	-0-	109	783	109	2			Y	-0-					71
10	959	N	176	-0-	-783	-0-	176	2			Y	-0-					71
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					71
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					71
*01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					71

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	DLQ G-10		940	-0-	940	940	77	1	863	2	Y	-0-					63
09	DLQ G-10		579	-0-	579	1519	579	2			Y	-0-					63
10	2022	N	503	-0-	-1519	-0-	503	2			Y	-0-					63
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					63
12	589	N	272	-0-	-317	-0-	272	2			Y	-0-					63
*01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					63

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	DLQ G-10		608	-0-	608	608	606	3	2	9	Y	2					22
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	608					Y	4					26
10	DLQ G-10		683	-0-	683	1291	683	3			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		585	-0-	585	1876	585	3			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		644	-0-	644	2520	644	2			Y	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2520					Y	NO RPT					26

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		69	-0-	69	69	68	3	1	9	Y	1					7
09	DLQ G-10		171	-0-	171	240	170	3	1	9	Y	1					8
10	DLQ G-10		100	-0-	100	340	100	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		176	-0-	176	516	176	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		427	-0-	427	943	427	3			Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	943					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	DLQ G-10		814	-0-	814	814	813	3	1	9	Y	1					35
09	DLQ G-10		336	-0-	336	1150	336	3			Y	-0-					35
10	DLQ G-10		100	-0-	100	1250	100	2			Y	-0-					35
11	DLQ G-10		772	-0-	772	2022	772	3			Y	-0-					35
12	DLQ G-10		427	-0-	427	2449	427	3			Y	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2449					Y	NO RPT					35

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	DLQ G-10		2551	-0-	2551	2551	2542	3	9	9	Y	8					90
09	DLQ G-10		2412	-0-	2412	4963	2402	3	10	9	Y	9					99
10	DLQ G-10		2381	-0-	2381	7344	2381	3			Y	-0-					99
11	DLQ G-10		1929	-0-	1929	9273	1929	3			Y	-0-					99
12	DLQ G-10		2416	-0-	2416	11689	2416	3			Y	-0-					99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11689					Y	NO RPT					99

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	DLQ G-10		379	-0-	379	379	70 2	1 9	307	2	Y	2					77
09	627	N	248	-0-	-379	-0-	79	1	169	2	Y	-0-					77
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	88	1	170	2	Y	-0-					77
11	360	N	166	-0-	-194	-0-	104	1	62	2	Y	-0-					77
12	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	2			Y	-0-					77
01	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	2			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	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3100	N	3888	-0-	788	2888	3804	1	84	2	N	-0-					53
09	2938	X	50	-0-	-2888	-0-	43	1	7	2	N	-0-					53
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3736	1	13	2	N	-0-					53
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	1			N	-0-					53
*12	1116	X	13	-0-	-1103	-0-	11	1	2	2	N	-0-					53
01	1116	X	820	-0-	-296	-0-	820	1			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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3255	X	2603	-0-	-652	-0-	316	1	2287	2	N	-0-					45
09	3150	X	2684	-0-	-466	-0-	310	1	2374	2	N	-0-					45
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	326	1	2653	2	N	138					183
							152	9									
11	2670	X	2573	-0-	-97	-0-	239	1	2315	2	N	17					200
							19	9									
12	2759	X	1471	-0-	-1288	-0-	207	1	1253	2	N	10					210
							11	9									
01	3131	X	2087	-0-	-1044	-0-	266	1	1821	2	N	-0-	162	1			48

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 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	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1616	2			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	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3467	2	11	9	N	10					135
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3467	2	6	9	N	5					140
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3373	2	9	9	N	8					148
11	3360	X	3058	-0-	-302	-0-	3058	2			N	-0-					148
12	3596	X	2843	-0-	-753	-0-	2843	2			N	-0-					148
01	3596	X	2697	-0-	-899	-0-	2697	2			N	-0-					148

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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	329	2	23	9	N	21					151
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	N	4					155
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					155
11	330	N	170	-0-	-160	-0-	170	2			N	-0-					155
12	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	55	1	133	2	N	-0-					155
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	37	1	216	2	N	-0-					155
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					155
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	34	1	173	2	N	-0-					155
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	11	1	214	2	N	-0-					155
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					155

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	12	1	22	2	N	-0-					214
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-					214
10	217	N	67	-0-	-150	-0-	10	1	57	2	N	-0-					214
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	73	2	N	166	170	1			210
							183	9									
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	N	-0-					210
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	6	1	21	2	N	-0-					210

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	N	2					321
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3	9	N	3					324
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	713	2	9	9	N	8					332
11	930	N	584	-0-	-346	-0-	580	2	4	9	N	4					336
12	868	N	323	-0-	-545	-0-	322	2	1	9	N	1	209	1			128
01	713	N	227	-0-	-486	-0-	225	2	2	9	N	2					130

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					51
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					51
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					51
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					51
12	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					51
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	641	2	50	9	N	45					443
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	319	2	29	9	N	26					469
10	434	N	297	-0-	-137	-0-	273	2	24	9	N	22					491
11	660	N	297	-0-	-363	-0-	276	2	21	9	N	19					510
12	372	N	273	-0-	-99	-0-	220	2	53	9	N	48	164	1			394
01	310	N	196	-0-	-114	-0-	154	2	42	9	N	38					432

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1					20
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					20
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					21
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					21
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					21
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					21

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	28	1	770	2	N	-0-					-0-
09	930	N	492	-0-	-438	-0-	18	1	449	2	N	23					23
							25	9									
10	775	N	638	-0-	-137	-0-	19	1	595	2	N	22					45
							24	9									
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	20	1	696	2	N	37					82
							41	9									
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	28	1	1086	2	N	13					95
							14	9									
*01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	30	1	1261	2	N	41	3	8			133
							45	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

08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	296	1	4111	2	N	4					34
							4	9									
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	460	1	3885	2	N	5					39
							6	9									
10	4309	X	4080	-0-	-229	-0-	401	1	3673	2	N	5					44
							6	9									
11	4170	X	4120	-0-	-50	-0-	433	1	3683	2	N	4					48
							4	9									
12	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	676	1	3551	2	N	4					52
							4	9									
*01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	739	1	3614	2	N	4					56
							4	9									

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	115	1	1596	2	N	-0-					75
09	1980	N	1418	-0-	-562	-0-	150	1	1268	2	N	-0-					75
10	2232	N	1377	-0-	-855	-0-	136	1	1241	2	N	-0-					75
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	189	1	1602	2	N	-0-					75
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	294	1	1536	2	N	-0-					75
*01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	321	1	1566	2	N	-0-					75

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					82
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					82
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					82

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	N	-0-					38
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	87	1	733	2	N	-0-					38
10	1147	N	933	-0-	-214	-0-	92	1	841	2	N	-0-					38
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	108	1	921	2	N	-0-					38
12	837	N	610	-0-	-227	-0-	97	1	513	2	N	-0-					38
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	221	1	1084	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

08	2790	X	2003	-0-	-787	-0-	134	1	1869	2	N	-0-					149
09	2700	X	529	-0-	-2171	-0-	56	1	473	2	N	-0-					149
10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	75	1	683	2	N	-0-					149
11	1950	X	747	-0-	-1203	-0-	79	1	668	2	N	-0-					149
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	143	1	746	2	N	-0-					149
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	129	1	623	2	N	-0-					149

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

08	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	143	1	1990	2	N	-0-					73
09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	218	1	1845	2	N	-0-					73
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	259	1	2395	2	N	-0-					73
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	269	1	2317	2	N	-0-					73
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	374	1	1985	2	N	-0-					73
*01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	410	1	2029	2	N	-0-					73

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

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	1209	N	36	-0-	-1173	-0-	36	1			N	-0-					23
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	204	1	825	3	N	13					36
							14	9									
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	120	1	1633	3	N	11					47
							12	9									
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	96	1	1337	3	N	3					50
							3	9									
12	1085	N	895	-0-	-190	-0-	96	1	791	3	N	7					57
							8	9									
01	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	108	1	1345	2	N	14					71
							15	9									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	372	1	1587	3	N	37	1	8			165
							41	9									
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	360	1	1500	2	N	32	167	1			30
							35	9									
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	372	1	1515	2	N	42	3	8			69
							46	9									
11	1650	N	386	-0-	-1264	-0-	324	1	62	9	N	56	3	8			122
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	372	1	1425	3	N	50					172
							55	9									
*01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	372	1	1437	2	N	58					230
							64	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

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-	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

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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 COMPANY, LLC 775854
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	56	1	1406	2	N	6	10	1			4
							7	9									
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	47	1	1414	2	N	8	7	1			5
							9	9									
10	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	52	1	1325	2	N	6	7	1			4
							7	9									
11	1410	N	1216	-0-	-194	-0-	36	1	1176	2	N	4	3	1			5
							4	9									
12	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	42	1	1305	2	N	6	6	1			5
							7	9									
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	43	1	1311	2	N	12	10	1			7
							13	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

08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1149	3	36	9	N	33					207
09	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1145	3	19	9	N	17	177	1			47
10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1176	3	1	9	N	1					48
11	1140	N	715	-0-	-425	-0-	715	3			N	-0-					48
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1327	3	1	9	N	1	1	8			48
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1167	3	19	9	N	17					65

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

08	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					65
09	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					65
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1469	3	8	9	N	7					127
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	3	6	9	N	5					132
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1414	3	11	9	N	10					142
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1350	3	26	9	N	24					166
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1361	3	7	9	N	6	139	1			33
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					33

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

08	17081	X	14058	-0-	-3023	-0-	356	1	13626	3	Y	69	69	1			2
							76	9									
09	16530	X	11483	-0-	-5047	-0-	302	1	11114	3	Y	61	62	1			1
							67	9									
10	15934	X	12536	-0-	-3398	-0-	369	1	12093	3	Y	67	63	1			5
							74	9									
11	13620	X	12103	-0-	-1517	-0-	344	1	11676	3	Y	75	74	1			6
							83	9									
12	14043	X	11811	-0-	-2232	-0-	351	1	11377	3	Y	75	79	1			2
							83	9									
01	14043	X	10989	-0-	-3054	-0-	240	1	10662	3	Y	79	77	1			4
							87	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

08	25389	X	19327	-0-	-6062	-0-	489	1	18691	3	Y	134	134	1			4
							147	9									
09	24570	X	14902	-0-	-9668	-0-	392	1	14388	3	Y	111	113	1			2
							122	9									
10	23932	X	16280	-0-	-7652	-0-	481	1	15665	3	Y	122	115	1			9
							134	9									
11	20550	X	16454	-0-	-4096	-0-	466	1	15832	3	Y	142	140	1			11
							156	9									
12	19344	X	16374	-0-	-2970	-0-	485	1	15728	3	Y	146	152	1			5
							161	9									
01	19313	X	15325	-0-	-3988	-0-	333	1	14824	3	Y	153	151	1			7
							168	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

08	27590	X	21451	-0-	-6139	-0-	542	1	20766	3	Y	130	130	1			4
							143	9									
09	26700	X	17070	-0-	-9630	-0-	450	1	16497	3	Y	112	114	1			2
							123	9									
10	25048	X	18576	-0-	-6472	-0-	548	1	17895	3	Y	121	114	1			9
							133	9									
11	22110	X	16722	-0-	-5388	-0-	474	1	16110	3	Y	125	125	1			9
							138	9									
12	21793	X	15307	-0-	-6486	-0-	453	1	14722	3	Y	120	125	1			4
							132	9									
01	21452	X	15069	-0-	-6383	-0-	328	1	14597	3	Y	131	129	1			6
							144	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	25513	X	20000	-0-	-5513	-0-	495	1	19206	3	N	272	271	1			9
							299	9									
09	24690	X	17807	-0-	-6883	-0-	465	1	17055	3	N	261	265	1			5
							287	9									
10	24738	X	20043	-0-	-4695	-0-	586	1	19135	3	N	293	277	1			21
							322	9									
11	22110	X	18649	-0-	-3461	-0-	524	1	17778	3	N	315	313	1			23
							347	9									
12	21545	X	17983	-0-	-3562	-0-	528	1	17108	3	N	315	328	1			10
							347	9									
01	20057	X	16658	-0-	-3399	-0-	358	1	15941	3	N	326	320	1			16
							359	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

08	155	N	86	-0-	-69	-0-	12	1	74	2	Y	-0-	2	1			34
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					34
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					34
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					34
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	Y	-0-					34
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	20	1	70	2	Y	1					35
							1	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

08	341	X	294	-0-	-47	-0-	29	1	265	2	Y	-0-	5	1			62
09	330	X	190	-0-	-140	-0-	24	1	166	2	Y	-0-					62
10	341	X	145	-0-	-196	-0-	23	1	122	2	Y	-0-					62
11	330	X	118	-0-	-212	-0-	18	1	100	2	Y	-0-					62
12	279	X	119	-0-	-160	-0-	19	1	100	2	Y	-0-					62
01	279	X	115	-0-	-164	-0-	18	1	95	2	Y	2					64
							2	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	60	1	642	2	Y	99	51	1			140
							109	9									
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	2	Y	-0-					140
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	72	1	499	2	Y	-0-					140
11	510	N	41	-0-	-469	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					140
12	527	N	85	-0-	-442	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					140
01	527	N	26	-0-	-501	-0-	6	1	20	2	Y	-0-					140

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

08	930	N	757	-0-	-173	-0-	96	1	661	2	Y	-0-	17	1			124
09	870	N	724	-0-	-146	-0-	73	1	651	2	Y	-0-					124
10	1023	N	871	-0-	-152	-0-	118	1	753	2	Y	-0-					124
11	720	N	661	-0-	-59	-0-	101	1	560	2	Y	-0-					124
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	105	1	774	2	Y	-0-					124
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	111	1	702	2	Y	15					139
							17	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	93	N	28	-0-	-65	-0-	4	1	24	2	Y	-0-	2	1			13
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					13
10	124	N	58	-0-	-66	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					13
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					13
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	8	1	50	2	Y	-0-					13
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	25	1	57	2	Y	1					14
							1	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

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

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

08	403	N	391	-0-	-12	-0-	31	1	360	2	Y	-0-	6	1			137
09	360	N	186	-0-	-174	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					137
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	39	1	282	2	Y	-0-					137
11	390	N	285	-0-	-105	-0-	27	1	258	2	Y	-0-					137
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	-0-					137
*01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	103	1	680	2	Y	13					150
							14	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	386	1	2847	2	Y	78	93	1			133
							86	9									
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	419	1	2976	2	Y	-0-					133
10	3255	X	2727	-0-	-528	-0-	358	1	2369	2	Y	-0-					133
11	3210	X	2519	-0-	-691	-0-	341	1	2178	2	Y	-0-					133
12	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	428	1	2931	2	Y	-0-					133
01	3472	X	2676	-0-	-796	-0-	337	1	2284	2	Y	50					183
							55	9									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					84
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					84
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					84
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					84
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	6138	X	3165	-0-	-2973	-0-	3099	2	66	9	N	60	2	8			137
09	5130	X	2457	-0-	-2673	-0-	2409	2	48	9	N	44	152	1	2	8	27
10	4588	X	2120	-0-	-2468	-0-	2068	2	52	9	N	47	2	8			72
11	3960	X	1776	-0-	-2184	-0-	1649	2	127	9	N	115	3	8			184
12	3844	X	1486	-0-	-2358	-0-	1475	2	11	9	N	10	167	1	2	8	25
01	3162	X	1091	-0-	-2071	-0-	1088	2	3	9	N	3	3	8			25

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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1349	2	2	9	N	2	2	8			94
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1220	2	2	9	N	2	2	8			94
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1348	2	3	9	N	3	3	8			94
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	N	3	3	8			94
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1356	2	8	9	N	7	7	8			94
01	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1343	2	4	9	N	4	4	8			94

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	2697	X	2619	-0-	-78	-0-	2605	2	14	9	N	13	59	1	2	8	72
09	2820	X	2527	-0-	-293	-0-	2524	2	3	9	N	3	3	8			72
10	2914	X	2635	-0-	-279	-0-	2632	2	3	9	N	3	3	8			72
11	2820	X	2688	-0-	-132	-0-	2545	2	143	9	N	130	175	1	3	8	24
12	2697	X	2321	-0-	-376	-0-	2313	2	8	9	N	7	7	8			24
01	2635	X	2143	-0-	-492	-0-	2139	2	4	9	N	4	4	8			24

LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	45	1	675	2	N	5	5	8			19
							6	9									
09	870	N	559	-0-	-311	-0-	35	1	524	2	N	-0-					19
10	868	N	837	-0-	-31	-0-	59	1	769	2	N	8	1	8			26
							9	9									
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	43	1	565	2	N	2	2	8			26
							2	9									
12	589	N	474	-0-	-115	-0-	33	1	440	2	N	1	1	8			26
							1	9									
01	837	N	226	-0-	-611	-0-	16	1	210	2	N	-0-					26

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					58
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					58
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					58
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					58
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					58
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					58

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	68	X	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	62	X	59	-0-	-3	-0-	57	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	62	X	57	-0-	-5	-0-	54	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	62	X	55	-0-	-7	-0-	53	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					70
09	1080	N	905	-0-	-175	-0-	905	2			Y	-0-					70
10	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			Y	-0-					70
11	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			Y	-0-					70
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1009	2	63	9	Y	57					127
*01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					127

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			-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-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	589	-0-	-155	-0-	588	2	1	9	Y	1	1	8			52
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	2	2	9	Y	2	2	8			52
10	682	N	513	-0-	-169	-0-	511	2	2	9	Y	2	2	8			52
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	Y	2	2	8			52
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	724	2	1	9	Y	1	1	8			52
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	2			Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1682	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1913	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1848	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1718	2	9	9	N	8	8	8			-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	N	1	1	8			26
09	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	1545	2	64	9	N	58	2	8			82
10	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1582	2	19	9	N	17	2	8			97
11	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	1404	2	2	9	N	2	2	8			97
12	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	1479	2	4	9	N	4	4	8			97
01	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	1420	2	2	9	N	2	2	8			97

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1188	2	1	9	N	1	1	8			124
09	1350	N	1138	-0-	-212	-0-	1137	2	1	9	N	1	1	8			124
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2	9	N	2	2	8			124
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					124
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1263	2	2	9	N	2	2	8			124
*01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1427	-0-	-61	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8			26
09	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1413	2	2	9	N	2	2	8			26
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	N	1	1	8			26
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	N	1	1	8			26
12	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1418	2	2	9	N	2	2	8			26
01	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	1327	2			N	-0-					26

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					19
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					19
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					19
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					19
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					19
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1306	2	127	9	N	115	121	1			26
09	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1132	2	40	9	N	36	1	8			61
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	N	1	1	8			61
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1269	2	79	9	N	72					133
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1228	2	61	9	N	55					188
01	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1205	2	2	9	N	2	164	1			26

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	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1567	2	1	9	N	1	1	8			141
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1623	2	2	9	N	2	2	8			141
10	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1366	2	72	9	N	65	174	1	3	8	29
11	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1441	2	1	9	N	1	1	8			29
12	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1568	2	2	9	N	2	2	8			29
*01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1606	2	2	9	N	2	2	8			29

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	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1454	2	1	9	N	1	1	8			94
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	N	1	1	8			94
10	1612	N	1186	-0-	-426	-0-	1185	2	1	9	N	1	1	8			94
11	1410	N	1172	-0-	-238	-0-	1171	2	1	9	N	1	1	8			94
12	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	1631	2	2	9	N	2	2	8			94
*01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	N	1	1	8			94

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1097	2	2	9	N	2	2	8			59
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	2	1	9	N	1	1	8			59
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1	1	8			59
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	N	1	1	8			59
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1177	2	1	9	N	1	1	8			59
*01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1160	2	57	9	N	52					111

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

08	1085	N	990	-0-	-95	-0-	926	2	64	9	N	58	71	1			174
09	1170	N	1011	-0-	-159	-0-	1010	2	1	9	N	1	1	8			174
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1370	2	21	9	N	19	4	8			189
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	N	4	4	8			189
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1013	2	3	9	N	3	3	8			189
01	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	1057	2	3	9	N	3	3	8			189

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

08	4743	X	4500	-0-	-243	-0-	4497	2	3	9	N	3	3	8			27
09	4620	X	4096	-0-	-524	-0-	4035	2	61	9	N	55	2	8			80
10	4774	X	4449	-0-	-325	-0-	4446	2	3	9	N	3	3	8			80
11	4620	X	4293	-0-	-327	-0-	4291	2	2	9	N	2	2	8			80
12	4495	X	4386	-0-	-109	-0-	4380	2	6	9	N	5	5	8			80
*01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4527	2	79	9	N	72	2	8			150

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

08	248	#	110	-0-	-138	-0-	3	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	255	R	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	97	-0-	-151	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	240	#	163	-0-	-77	-0-	5	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	248	#	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

08	806	#	207	-0-	-599	-0-	5	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	780	#	28	-0-	-752	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-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

08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					73
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1822	2	36	9	N	33					106
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1743	2	41	9	N	37					143
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1706	2	19	9	N	17					160
12	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	1271	2			N	-0-					160
01	1550	N	1246	-0-	-304	-0-	1234	3	12	9	N	11					171

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	Y	1					2
							1	9									
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	1					2
							1	9									
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	1					3
							1	9									
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	2	3	1			2
							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	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2170	-0-	-140	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1566	-0-	-624	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	1615	-0-	-617	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1677	-0-	-555	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	3	7	9	N	6					105
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	70	3	59	9	N	54					159
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	51	3	11	9	N	10					169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					22

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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	813	2	6	9	N	5	3	8			65
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	719	2	17	9	N	15	2	8			78
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	N	8	51	1			35
11	780	N	718	-0-	-62	-0-	716	2	2	9	N	2					37
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	734	2	1	9	N	1					38
01	806	N	646	-0-	-160	-0-	638	2	8	9	N	7					45

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	-0-					50
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	Y	-0-					50
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	Y	-0-					50
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	-0-					50
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	-0-					50
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	Y	-0-					50

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	650	3	Y	1					12
							1	9									
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	30	1	441	3	Y	4					16
							4	9									
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	32	1	465	3	Y	-0-					16
11	540	N	436	-0-	-104	-0-	26	1	408	3	Y	2					18
							2	9									
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	47	1	668	3	Y	16	1	8			33
							18	9									
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					33

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					24
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					24
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					24
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					24
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					24
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					24

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	38	1	582	3	Y	-0-					6
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	39	1	564	3	Y	-0-					6
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	39	1	575	3	Y	-0-					6
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	34	1	534	3	Y	2					8
							2	9									
12	620	N	568	-0-	-52	-0-	37	1	531	3	Y	-0-					8
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	36	1	505	3	Y	-0-					8

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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					14
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	Y	14					28
							15	9									
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					28
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	14	1	220	3	Y	2					30
							2	9									
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	5					35
							6	9									
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					35

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	79	1	1197	3	Y	26	1	8			142
							29	9									
09	1350	N	705	-0-	-645	-0-	45	1	660	3	Y	-0-					142
10	1364	N	696	-0-	-668	-0-	44	1	652	3	Y	-0-					142
11	1260	N	649	-0-	-611	-0-	38	1	609	3	Y	2	1	8			143
							2	9									
12	744	N	604	-0-	-140	-0-	40	1	564	3	Y	-0-					143
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	49	1	688	3	Y	35					178
							39	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2169	-0-	-280	-0-	132	1	1991	3	Y	42	31	1			42
							46	9									
09	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	166	1	2413	3	Y	22	34	1			30
							24	9									
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	170	1	2503	3	Y	27					57
							30	9									
11	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	159	1	2534	3	Y	55	81	1	1	8	30
							61	9									
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	176	1	2497	3	Y	27	42	1			15
							30	9									
*01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	184	1	2585	3	Y	35					50
							39	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	3	Y	-0-					81
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					81
10	372	N	194	-0-	-178	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					81
11	360	N	107	-0-	-253	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					81
12	341	N	167	-0-	-174	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					81
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					81

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

08	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	484	1	7327	3	N	192	146	1	13	8	179
							211	9									
09	7410	X	7335	-0-	-75	-0-	465	1	6749	3	N	110	142	1	8	8	139
							121	9									
10	8029	X	7391	-0-	-638	-0-	464	1	6817	3	N	100	9	8			230
							110	9									
11	7770	X	7089	-0-	-681	-0-	410	1	6519	3	N	145	286	1	17	8	72
							160	9									
12	8029	X	7153	-0-	-876	-0-	460	1	6531	3	N	147	134	1	10	8	75
							162	9									
01	8029	X	7246	-0-	-783	-0-	469	1	6576	3	N	183					258
							201	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

08	4061	X	3537	-0-	-524	-0-	216	1	3271	3	N	45	2	8			130
							50	9									
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	280	1	4060	3	N	7	2	8			135
							8	9									
10	4650	X	2858	-0-	-1792	-0-	181	1	2659	3	N	16	1	8			150
							18	9									
11	4500	X	3957	-0-	-543	-0-	234	1	3712	3	N	10	3	8			157
							11	9									
12	4650	X	2340	-0-	-2310	-0-	151	1	2141	3	N	44	1	8			200
							48	9									
01	4495	X	3693	-0-	-802	-0-	241	1	3383	3	N	63					263
							69	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

08	7068	X	94	-0-	-6974	-0-	6	1	88	3	N	-0-					127
09	4410	X	62	-0-	-4348	-0-	4	1	58	3	N	-0-					127
10	887	X	887	-0-	-0-	-0-	57	1	830	3	N	-0-					127
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	290	1	4605	3	N	-0-					127
12	678	X	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	3	N	-0-					127
01	899	X	133	-0-	-766	-0-	9	1	124	3	N	-0-					127

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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-					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-

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	2325	N	1976	-0-	-349	-0-	1976	2			N	-0-					18
09	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	2053	2	32	9	N	29					47
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					47
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					47
12	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2095	2			N	-0-					47
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					47

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	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	1603	2			N	-0-					43
09	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	1513	2			N	-0-					43
10	1767	N	1434	-0-	-333	-0-	1434	2			N	-0-					43
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					43
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1429	2	141	9	N	128	171	1			-0-
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	T. A.		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	527	N	186	-0-	-341	-0-	186	2			N	-0-					187
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					187
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					187
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					187
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

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	620	N	257	-0-	-363	-0-	257	3			N	-0-					92
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					92
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					92
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					92
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					92
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					92

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	1863	2	18	9	N	16	1	8			62
09	1920	N	1694	-0-	-226	-0-	1683	2	11	9	N	10					72
10	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1787	2	6	9	N	5					77
11	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1761	2	1	9	N	1	1	8			77
12	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1662	2			N	-0-					77
01	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1695	2	15	9	N	14					91

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

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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1792	2	3	9	N	3					28
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1644	2	4	9	N	4					32
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1722	2	2	9	N	2					34
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					34
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	N	1					35
*01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1563	2	3	9	N	3	1	8			37

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					79
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					79
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					79
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					79
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					79
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					79

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	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	1591	2	19	9	Y	17					158
09	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	1493	2	1	9	Y	1	1	8			158
10	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1537	2	6	9	Y	5	128	1	1	8	34
11	1560	N	1391	-0-	-169	-0-	1385	2	6	9	Y	5					39
12	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1381	2	6	9	Y	5					44
01	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	1369	2	6	9	Y	5					49

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2563	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2219	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	2412	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2460	N	2312	-0-	-148	-0-	2310	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2294	N	1748	-0-	-546	-0-	1747	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2418	N	1602	-0-	-816	-0-	1598	2	4	9	N	4	4	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	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	2332	2	2	9	Y	2	2	8			27
09	2220	N	1940	-0-	-280	-0-	1939	2	1	9	Y	1	1	8			27
10	2356	N	1514	-0-	-842	-0-	1513	2	1	9	Y	1	1	8			27
11	2250	N	1389	-0-	-861	-0-	1389	2			Y	-0-					27
12	2015	N	1295	-0-	-720	-0-	1293	2	2	9	Y	2	2	8			27
01	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	1224	2	2	9	Y	2	2	8			27

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	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	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	0	N	-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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1473	2	18	9	Y	16					71
09	1410	N	975	-0-	-435	-0-	975	2			Y	-0-					71
10	2015	N	1203	-0-	-812	-0-	1199	2	4	9	Y	4	60	1			15
11	1440	N	1069	-0-	-371	-0-	1065	2	4	9	Y	4					19
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	2	6	9	Y	5					24
01	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1065	2	4	9	Y	4					28

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	1			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	972	-0-	-268	-0-	972	2			N	-0-					28
09	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	2			N	-0-					28
10	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			N	-0-					28
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					28
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					28
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-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 #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	159	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/10/2018

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

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	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	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					39
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					39
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					39
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					39
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					39
*01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					39

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					23
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	2			N	-0-					23
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					23
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					23
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					23
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					23

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					26
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					26
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					26
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					26
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					26
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	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	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2547	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2460	N	2369	-0-	-91	-0-	2367	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2604	N	2418	-0-	-186	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2445	-0-	-15	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2463	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					139
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					139
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					139
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					139
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					139
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					139

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	621	2	48	9	N	44					201
09	810	N	406	-0-	-404	-0-	388	2	18	9	N	16					217
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	854	2	24	9	N	22	184	1			55
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	840	2	4	9	N	4					59
12	434	N	176	-0-	-258	-0-	176	2			N	-0-					59
01	837	N	158	-0-	-679	-0-	158	2			N	-0-					59

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1898	-0-	-24	-0-	1897	2	1 9		N	1	1	8			-0-
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2	1 9		N	1	1	8			-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2 9		N	2	2	8			-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2259	2	1 9		N	1	1	8			-0-
*01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2278	2	2 9		N	2	2	8			-0-

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	750	2	12 9		N	11	166	1			24
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					24
10	930	N	640	-0-	-290	-0-	636	2	4 9		N	4					28
11	750	N	520	-0-	-230	-0-	520	2			N	-0-					28
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					28
01	651	N	593	-0-	-58	-0-	589	2	4 9		N	4					32

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1869	-0-	-332	-0-	214	1	1643	2	Y	11	57	1	1	8	10
							12	9									
09	2130	X	1619	-0-	-511	-0-	198	1	1407	2	Y	13					23
							14	9									
10	2201	X	1686	-0-	-515	-0-	182	1	1498	2	Y	5	2	8			26
							6	9									
11	2130	X	1574	-0-	-556	-0-	167	1	1401	2	Y	5					31
							6	9									
12	2201	X	1527	-0-	-674	-0-	127	1	1398	2	Y	2					33
							2	9									
01	1860	X	1642	-0-	-218	-0-	133	1	1410	2	Y	90	90	1	1	8	32
							99	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	313	1	2404	2	Y	9	123	1			14
							10	9									
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	312	1	2216	2	Y	13					27
							14	9									
10	3100	N	3174	-0-	74	74	345	1	2827	2	Y	2					29
							2	9									
11	3000	N	3239	-0-	239	313	343	1	2890	2	Y	5					34
							6	9									
12	2454	N	2141	-0-	-313	-0-	179	1	1962	2	Y	-0-					34
*01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	363	1	3856	2	Y	89	96	1			27
							98	9									

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

08	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1544	2	1	9	Y	1	1	8			108
09	1620	N	1411	-0-	-209	-0-	1411	2			Y	-0-					108
10	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			Y	-0-					108
11	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	1384	2	2	9	Y	2	2	8			108
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1422	2	2	9	Y	2	2	8			108
01	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1364	2	1	9	Y	1	1	8			108

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	1488	N	1084	-0-	-404	-0-	1084	2			N	-0-					43
09	1230	N	328	-0-	-902	-0-	326	2	2	9	N	2					45
10	1209	N	179	-0-	-1030	-0-	179	2			N	-0-					45
11	1050	N	139	-0-	-911	-0-	139	2			N	-0-					45
12	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-					45
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					45

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	X	-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

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

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

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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	599					N	-0-					120
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	599					N	-0-					120
10	599	X	-0-	-0-	-599	-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	21452	X	20767	-0-	-685	-0-	20600	2	167	9	N	152	167	1	5	8	63
09	20760	X	19405	-0-	-1355	-0-	19291	2	114	9	N	104	3	8			164
10	21266	X	20246	-0-	-1020	-0-	20143	2	103	9	N	94	179	1			79
11	20580	X	19540	-0-	-1040	-0-	19426	2	114	9	N	104	1	8			182
12	21266	X	19432	-0-	-1834	-0-	19334	2	98	9	N	89	176	1			95
01	20770	X	20237	-0-	-533	-0-	20058	2	179	9	N	163	186	1			72

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

08	4495	X	2855	-0-	-1640	-0-	96	1	2713	2	N	42	2	8			78
							46	9									
09	4350	X	2774	-0-	-1576	-0-	80	1	2673	2	N	19	1	8			96
							21	9									
10	4495	X	2500	-0-	-1995	-0-	80	1	2379	2	N	37	2	8			131
							41	9									
11	3720	X	2352	-0-	-1368	-0-	128	1	2224	2	N	-0-	112	1			19
12	3844	X	2295	-0-	-1549	-0-	160	1	2135	2	N	-0-					19
01	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	64	1	2386	2	N	1	1	8			19
							1	9									

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

08	48763	X	45419	-0-	-3344	-0-	120	1	44950	2	N	317	352	1	19	8	106
							349	9									
09	47190	X	41560	-0-	-5630	-0-	114	1	41121	2	N	295	185	1	12	8	204
							325	9									
10	47709	X	44664	-0-	-3045	-0-	123	1	44154	2	N	352	360	1	5	8	191
							387	9									
11	45810	X	42003	-0-	-3807	-0-	120	1	41507	2	N	342	364	1	7	8	162
							376	9									
12	46686	X	41415	-0-	-5271	-0-	106	1	40911	2	N	362	367	1	17	8	140
							398	9									
01	45415	X	42091	-0-	-3324	-0-	115	1	41579	2	N	361	362	1	19	8	120
							397	9									

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10412 - 15190

08	42687	X	25302	-0-	-17385	-0-	25172	2	130	9	N	118	185	1	9	8	118
09	26100	X	23256	-0-	-2844	-0-	23084	2	172	9	N	156	8	8			266
10	26040	X	24449	-0-	-1591	-0-	24343	2	106	9	N	96	10	8			352
11	24480	X	23021	-0-	-1459	-0-	22986	2	35	9	N	32	179	1	1	8	204
12	25296	X	22843	-0-	-2453	-0-	22762	2	81	9	N	74	2	8			276
01	25296	X	23616	-0-	-1680	-0-	23481	2	135	9	N	123	187	1	3	8	209

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	235	1	907	2	Y	3					69
							3	9									
09	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	203	1	846	2	Y	-0-					69
10	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	226	1	907	2	Y	15	60	1			24
							17	9									
11	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	215	1	851	2	Y	7					31
							8	9									
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	224	1	810	2	Y	4					35
							4	9									
01	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	207	1	817	2	Y	8					43
							9	9									

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

08	14B2	EXT	5	-0-	5	5	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

08	3100	N	1789	-0-	-1311	192	368	1	1415	2	Y	5					76
							6	9									
09	1828	N	1636	-0-	-192	-0-	316	1	1320	2	Y	-0-					76
10	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	368	1	1477	2	Y	11	70	1			17
							12	9									
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	366	1	1448	2	Y	8					25
							9	9									
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	414	1	1499	2	Y	5					30
							6	9									
*01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	380	1	1495	2	Y	7					37
							8	9									

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

08	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	10	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
10	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9	341	2	Y	2					20
09	450	N	377	-0-	-73	-0-	73	1	304	2	Y	-0-					20
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	78 9	1 9	314	2	Y	8	18	1			10
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	71 3	1 9	283	2	Y	3					13
12	403	N	310	-0-	-93	-0-	66 4	1 9	240	2	Y	4					17
01	403	N	265	-0-	-138	-0-	52 9	1 9	204	2	Y	8					25

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3	-0-	3	3	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		14	-0-	14	14	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		72	-0-	72	86	14	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	127	X	41	-0-	-86	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	49	X	49	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	37	2	Y	3					3
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	10 2	1 9	38	2	Y	2					5
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	43	2	Y	4					9

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	2	Y	-0-					2
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					2
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	54	2	Y	1	2	1			1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1

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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	205	1	791	2	Y	3					39
							3	9									
09	1020	N	915	-0-	-105	-0-	177	1	738	2	Y	-0-					39
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	232	1	931	2	Y	8	34	1			13
							9	9									
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	236	1	933	2	Y	4					17
							4	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	243	1	881	2	Y	2					19
							2	9									
01	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	223	1	877	2	Y	4					23
							4	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

08	11191 X	10973	-0-	-218	-0-	10973	2		N	-0-			-0-
09	10830 X	10396	-0-	-434	-0-	10396	2		N	-0-			-0-
10	11191 X	10936	-0-	-255	-0-	10936	2		N	-0-			-0-
11	10800 X	10361	-0-	-439	-0-	10361	2		N	-0-			-0-
12	10974 X	9842	-0-	-1132	-0-	9842	2		N	-0-			-0-
01	10974 X	10463	-0-	-511	-0-	10463	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	2		N	-0-			-0-
10	279 N	146	-0-	-133	-0-	146	2		N	-0-			-0-
11	330 N	172	-0-	-158	-0-	172	2		N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

08	37200 X	36950	-0-	-250	-0-	36950	2		N	-0-			-0-
09	36000 X	32514	-0-	-3486	-0-	32514	2		N	-0-			-0-
10	39737 X	39737	-0-	-0-	-0-	39737	2		N	-0-			-0-
11	36552 X	36552	-0-	-0-	-0-	36552	2		N	-0-			-0-
12	36952 X	33245	-0-	-3707	-0-	33245	2		N	-0-			-0-
01	39742 X	34644	-0-	-5098	-0-	34644	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAWKINS (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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2		N	-0-					138
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2		N	-0-					138
10	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2		N	-0-					138
11	750	N	642	-0-	-108	-0-	642	2		N	-0-					138
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2		N	-0-					138
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-					138

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	831	-0-	-6	-0-	825	2	6	9	N	5					100
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	664	2	61	9	N	55					155
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	779	2	22	9	N	20					175
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	786	2	44	9	N	40					215
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	712	2	45	9	N	41	172	1			84
*01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	786	2	50	9	N	45					129

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	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					360
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					360
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					360
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					360
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					360
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	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

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 602

11	0	W	74	-0-	74	676	74	2			N	-0-					-0-
12	0	W	25	-0-	25	701	25	2			N	-0-					-0-
01	0	W	14	-0-	14	715	14	2			N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

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-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	101	1	1228	3	Y	4					12
							4	9									
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	77	1	906	3	Y	4					16
							4	9									
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	56	1	645	3	Y	4	14	1			6
							4	9									
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	2					8
							2	9									
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	81	1	903	3	Y	5					13
							6	9									
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					13

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					70
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					70
*04	90	N	39	-0-	-51	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					70
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					70
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					70
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					70
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					70
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					70
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					70
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					70
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	53	1			17
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					17

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			2
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	607	3	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	18	1	575	3	Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	19	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	25	1	717	3	Y	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	776	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	56					166
							62	9									
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	104	1			62
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					62
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					62
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					62
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					62

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	156	1	1907	3	Y	2					6
							2	9									
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	144	1	1784	3	Y	1					7
							1	9									
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	150	1	1766	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	66	1	685	3	Y	1					7
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					7

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	268	1	1224	3	Y	18					67
							20	9									
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	344	1	1312	3	Y	53					120
							58	9									
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	257	1	1082	3	Y	47					167
							52	9									
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	277	1	949	3	Y	40					207
							44	9									
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	144	1	710	3	Y	16	139	1			84
							18	9									
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					84

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					52
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					52
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	6					58
							7	9									
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	6					64
							7	9									
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					64
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					64

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					51
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					51
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	15					66
							17	9									
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					66
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					66
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					66

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	916	1	1116	3	Y	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	828	1	777	3	Y	-0-					-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	817	1	1304	3	Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	322	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	308	1	51	9	N	46	174	1			109
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	308	1	47	9	N	43					152
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	132	1	28	9	N	25					177
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					177
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					177
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					177

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	41	1	7	3	Y	16					125
							18	9									
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	37	1	55	3	Y	43	78	1			90
							47	9									
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	65	3	Y	70					160
							77	9									
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	15					175
							17	9									
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	59					234
							65	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					234

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	1	2	9	Y	2					14
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	53	1	384	3	Y	2					16
							2	9									
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	Y	1	5	1			12
							1	9									
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	1					13
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					13

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	63	1			15
01	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					15

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					254
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					254
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					254
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					254
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					254
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					254

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					93
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	84	1			9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	Y	-0-					148
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					148
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	Y	10					158
							11	9									
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	Y	9					167
							10	9									
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	Y	1					168
							1	9									
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					168

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	Y	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	Y	-0-					87
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	Y	-0-					87
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					87
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-					87
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					87
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					87

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	11067	X	9521	-0-	-1546	-0-	717	1	8754	3	Y	45	53	1			11
							50	9									
09	10710	X	9978	-0-	-732	-0-	780	1	9164	3	Y	31	25	1			17
							34	9									
10	10664	X	10051	-0-	-613	-0-	804	1	9205	3	Y	38	33	1			22
							42	9									
11	9720	X	9247	-0-	-473	-0-	759	1	8444	3	Y	40	46	1			16
							44	9									
12	9796	X	8943	-0-	-853	-0-	735	1	8165	3	Y	39	38	1			17
							43	9									
01	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					17

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	12059	X	11615	-0-	-444	-0-	876	1	10696	3	Y	39	45	1			10
							43	9									
09	11280	X	11021	-0-	-259	-0-	862	1	10131	3	Y	25	21	1			14
							28	9									
10	11904	X	11421	-0-	-483	-0-	915	1	10472	3	Y	31	27	1			18
							34	9									
11	11520	X	10815	-0-	-705	-0-	889	1	9891	3	Y	32	37	1			13
							35	9									
12	11718	X	11070	-0-	-648	-0-	911	1	10120	3	Y	35	33	1			15
							39	9									
01	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					15

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	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	307	1	3748	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	271	1	3188	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3605	-0-	-425	-0-	290	1	3315	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	2330	-0-	-1570	-0-	192	1	2138	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3581	-0-	-449	-0-	296	1	3285	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	12237	-0-	-597	-0-	918	1	11219	3	Y	91					282
							100	9									
09	12420	X	11316	-0-	-1104	-0-	840	1	10380	3	Y	87					369
							96	9									
10	12183	X	11444	-0-	-739	-0-	890	1	10488	3	Y	60	110	1			319
							66	9									
11	11640	X	4054	-0-	-7586	-0-	352	1	3676	3	Y	24					343
							26	9									
12	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					Y	-0-					343
01	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					343

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13330	X	11692	-0-	-1638	-0-	11573	3	119	9	Y	108	126	1			27
09	12900	X	10783	-0-	-2117	-0-	10705	3	78	9	Y	71	59	1			39
10	13330	X	11960	-0-	-1370	-0-	11866	3	94	9	Y	85	75	1			49
11	12780	X	11506	-0-	-1274	-0-	11419	3	87	9	Y	79	96	1			32
12	12772	X	11649	-0-	-1123	-0-	11560	3	89	9	Y	81	77	1			36
01	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					36

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22537	X	21827	-0-	-710	-0-	1644	1	20067	3	Y	105	124	1			26
							116	9									
09	21810	X	20445	-0-	-1365	-0-	1598	1	18769	3	Y	71	58	1			39
							78	9									
10	22537	X	20682	-0-	-1855	-0-	1654	1	18936	3	Y	84	75	1			48
							92	9									
11	21810	X	19545	-0-	-2265	-0-	1603	1	17841	3	Y	92	103	1			37
							101	9									
12	22134	X	19731	-0-	-2403	-0-	1621	1	18005	3	Y	95	90	1			42
							105	9									
01	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					Y	NO RPT					42

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	8282	-0-	-2010	-0-	244	1	7962	3	Y	69	73	1			58
							76	9									
09	8640	X	7207	-0-	-1433	-0-	219	1	6910	3	Y	71	86	1			43
							78	9									
10	8184	X	7141	-0-	-1043	-0-	224	1	6811	3	Y	96	86	1			53
							106	9									
11	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	272	1	7940	3	Y	101	113	1			41
							111	9									
*12	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	313	1	8711	3	Y	134	87	1			88
							147	9									
01	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					88

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	14898	-0-	-261	-0-	1125	1	13728	3	Y	41					150
							45	9									
09	14670	X	13879	-0-	-791	-0-	1084	1	12733	3	Y	56					206
							62	9									
10	15159	X	14225	-0-	-934	-0-	1139	1	13038	3	Y	44	171	1			79
							48	9									
11	14220	X	13374	-0-	-846	-0-	1096	1	12202	3	Y	69					148
							76	9									
12	14911	X	13353	-0-	-1558	-0-	1097	1	12183	3	Y	66					214
							73	9									
01	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					214

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25172	X	23239	-0-	-1933	-0-	690	1	22514	3	Y	32	35	1			30
							35	9									
09	24360	X	22095	-0-	-2265	-0-	676	1	21386	3	Y	30	27	1			33
							33	9									
10	24521	X	22352	-0-	-2169	-0-	710	1	21608	3	Y	31	36	1			28
							34	9									
11	23130	X	21225	-0-	-1905	-0-	703	1	20489	3	Y	30	27	1			31
							33	9									
12	23622	X	21605	-0-	-2017	-0-	749	1	20816	3	Y	36	41	1			26
							40	9									
01	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					Y	NO RPT					26

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	21297	X	20157	-0-	-1140	-0-	1133	1	18929	3	Y	86	70	1			80
							95	9									
09	20610	X	19191	-0-	-1419	-0-	1101	1	18000	3	Y	82	71	1			91
							90	9									
10	20956	X	19538	-0-	-1418	-0-	1140	1	18300	3	Y	89	119	1			61
							98	9									
11	19980	X	17546	-0-	-2434	-0-	1057	1	16370	3	Y	108	72	1			97
							119	9									
12	20646	X	17660	-0-	-2986	-0-	1065	1	16494	3	Y	92	96	1			93
							101	9									
01	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					Y	NO RPT					93

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	18383	X	17145	-0-	-1238	-0-	505 158	1 9	16482	3	Y	144	105	1			95
09	17790	X	16600	-0-	-1190	-0-	499 311	1 9	15790	3	Y	283	320	1			58
10	18259	X	16941	-0-	-1318	-0-	532 199	1 9	16210	3	Y	181	107	1			132
11	17040	X	15933	-0-	-1107	-0-	520 242	1 9	15171	3	Y	220	218	1			134
12	17453	X	16080	-0-	-1373	-0-	550 240	1 9	15290	3	Y	218	215	1			137
01	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					Y	NO RPT					137

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	14477	X	14122	-0-	-355	-0-	412 266	1 9	13444	3	Y	242	307	1			203
09	14010	X	13576	-0-	-434	-0-	408 271	1 9	12897	3	Y	246	301	1			148
10	14477	X	13851	-0-	-626	-0-	428 376	1 9	13047	3	Y	342	302	1			188
11	14010	X	13170	-0-	-840	-0-	424 388	1 9	12358	3	Y	353	399	1			142
12	14384	X	13117	-0-	-1267	-0-	438 513	1 9	12166	3	Y	466	302	1			306
01	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					306

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	8587	X	8171	-0-	-416	-0-	242 39	1 9	7890	3	Y	35	44	1			29
09	8310	X	7587	-0-	-723	-0-	231 39	1 9	7317	3	Y	35	43	1			21
10	8370	X	8353	-0-	-17	-0-	264 52	1 9	8037	3	Y	47	42	1			26
11	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	275 55	1 9	8019	3	Y	50	56	1			20
*12	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	285 70	1 9	7912	3	Y	64	42	1			42
01	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					42

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	16833	X	15667	-0-	-1166	-0-	881 67	1 9	14719	3	Y	61	50	1			57
09	16290	X	15267	-0-	-1023	-0-	876 65	1 9	14326	3	Y	59	51	1			65
10	16399	X	14810	-0-	-1589	-0-	864 70	1 9	13876	3	Y	64	85	1			44
11	15870	X	13924	-0-	-1946	-0-	839 85	1 9	13000	3	Y	77	52	1			69
*12	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	967 74	1 9	14984	3	Y	67	69	1			67
01	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					67

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	19809	X	19333	-0-	-476	-0-	574	1 18 9	18741	3	Y	16	18	1			15
09	18840	X	18084	-0-	-756	-0-	554	1 15 9	17515	3	Y	14	13	1			16
10	19561	X	17557	-0-	-2004	-0-	558	1 18 9	16981	3	Y	16	18	1			14
11	18930	X	17247	-0-	-1683	-0-	571	1 15 9	16661	3	Y	14	13	1			15
12	19437	X	17519	-0-	-1918	-0-	608	1 21 9	16890	3	Y	19	21	1			13
01	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					Y	NO RPT					13

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	19220	X	17291	-0-	-1929	-0-	965	1 204 9	16122	3	Y	185	151	1			171
09	18270	X	16105	-0-	-2165	-0-	917	1 194 9	14994	3	Y	176	153	1			194
10	18197	X	16361	-0-	-1836	-0-	947	1 210 9	15204	3	Y	191	254	1			131
11	17280	X	15391	-0-	-1889	-0-	918	1 253 9	14220	3	Y	230	155	1			206
12	17763	X	15317	-0-	-2446	-0-	916	1 219 9	14182	3	Y	199	204	1	1	8	200
01	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					200

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	9145	X	8647	-0-	-498	-0-	254	1 114 9	8279	3	Y	104	132	1			87
09	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	251	1 118 9	7930	3	Y	107	130	1			64
10	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	259	1 162 9	7889	3	Y	147	130	1			81
11	8430	X	7833	-0-	-597	-0-	254	1 167 9	7412	3	Y	152	172	1			61
12	8711	X	7950	-0-	-761	-0-	268	1 221 9	7461	3	Y	201	130	1			132
01	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					132

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	15779	X	14586	-0-	-1193	-0-	820	1 67 9	13699	3	Y	61	50	1			57
09	15270	X	13286	-0-	-1984	-0-	762	1 65 9	12459	3	Y	59	51	1			65
10	15469	X	13653	-0-	-1816	-0-	796	1 70 9	12787	3	Y	64	85	1			44
11	14790	X	12584	-0-	-2206	-0-	758	1 85 9	11741	3	Y	77	52	1			69
12	14973	X	13008	-0-	-1965	-0-	784	1 75 9	12149	3	Y	68	69	1	1	8	67
01	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					67

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	26536	X	24924	-0-	-1612	-0-	1402	1	23414	3	Y	98	80	1			91
							108	9									
09	25680	X	23992	-0-	-1688	-0-	1376	1	22513	3	Y	94	81	1			104
							103	9									
10	25854	X	24725	-0-	-1129	-0-	1443	1	23170	3	Y	102	136	1			70
							112	9									
11	24630	X	22545	-0-	-2085	-0-	1359	1	21051	3	Y	123	83	1			110
							135	9									
12	25172	X	23401	-0-	-1771	-0-	1412	1	21872	3	Y	106	109	1			107
							117	9									
01	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					Y	NO RPT					107

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14012	X	13191	-0-	-821	-0-	388	1	12653	3	Y	136	89	1			166
							150	9									
09	13230	X	12462	-0-	-768	-0-	377	1	11927	3	Y	144	177	1			133
							158	9									
10	13702	X	12117	-0-	-1585	-0-	380	1	11577	3	Y	145	87	1			191
							160	9									
11	13260	X	11522	-0-	-1738	-0-	378	1	11022	3	Y	111	178	1			124
							122	9									
12	13485	X	11384	-0-	-2101	-0-	391	1	10879	3	Y	104	77	1			151
							114	9									
01	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					151

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	13764	X	12151	-0-	-1613	-0-	360	1	11759	3	Y	29	19	1			35
							32	9									
09	12390	X	11845	-0-	-545	-0-	362	1	11450	3	Y	30	37	1			28
							33	9									
10	12803	X	11446	-0-	-1357	-0-	363	1	11050	3	Y	30	18	1			40
							33	9									
11	12330	X	11044	-0-	-1286	-0-	365	1	10639	3	Y	36	37	1			39
							40	9									
12	12307	X	11267	-0-	-1040	-0-	390	1	10831	3	Y	42	24	1			57
							46	9									
01	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					57

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	29287	X	29287	-0-	-0-	-0-	870	1	28399	3	Y	16	18	1			15
							18	9									
09	27570	X	27310	-0-	-260	-0-	837	1	26458	3	Y	14	13	1			16
							15	9									
10	28489	X	26504	-0-	-1985	-0-	842	1	25644	3	Y	16	18	1			14
							18	9									
11	27570	X	25294	-0-	-2276	-0-	838	1	24439	3	Y	15	14	1			15
							17	9									
12	28489	X	26161	-0-	-2328	-0-	908	1	25232	3	Y	19	21	1			13
							21	9									
01	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					Y	NO RPT					13

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	406 116	1 9	13254	3	Y	105	77	1			69
09	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	404 229	1 9	12767	3	Y	208	235	1			42
10	13392	X	13312	-0-	-80	-0-	419 147	1 9	12746	3	Y	134	79	1			97
11	12960	X	12549	-0-	-411	-0-	410 177	1 9	11962	3	Y	161	160	1			98
12	13392	X	12940	-0-	-452	-0-	443 176	1 9	12321	3	Y	160	157	1			101
01	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					101

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	23932	X	21496	-0-	-2436	-0-	1211 67	1 9	20218	3	Y	61	50	1			57
09	23160	X	20182	-0-	-2978	-0-	1159 65	1 9	18958	3	Y	59	51	1			65
10	23126	X	21207	-0-	-1919	-0-	1239 69	1 9	19899	3	Y	63	85	1			43
11	22110	X	19655	-0-	-2455	-0-	1187 85	1 9	18383	3	Y	77	51	1			69
12	22537	X	20163	-0-	-2374	-0-	1218 73	1 9	18872	3	Y	66	68	1			67
01	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT					67

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	42377	X	37699	-0-	-4678	-0-	37699	3			Y	-0-					-0-
09	41010	X	35853	-0-	-5157	-0-	35497	3	356	9	Y	324	147	1			177
10	42098	X	36218	-0-	-5880	-0-	35791	3	427	9	Y	388	343	1			222
11	39450	X	34377	-0-	-5073	-0-	33916	3	461	9	Y	419	472	1			169
12	38347	X	35035	-0-	-3312	-0-	34555	3	480	9	Y	436	412	1			193
01	37696	X	NO RPT	-0-	-37696	-0-					Y	NO RPT					193

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	26753	X	24602	-0-	-2151	-0-	727 135	1 9	23740	3	Y	123	80	1			150
09	25890	X	23246	-0-	-2644	-0-	708 141	1 9	22397	3	Y	128	160	1			118
10	26257	X	23582	-0-	-2675	-0-	745 145	1 9	22692	3	Y	132	77	1			173
11	24750	X	22049	-0-	-2701	-0-	727 112	1 9	21210	3	Y	102	161	1			114
12	25110	X	22277	-0-	-2833	-0-	770 109	1 9	21398	3	Y	99	71	1			142
01	24614	X	NO RPT	-0-	-24614	-0-					Y	NO RPT					142

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	22070	X	22070	-0-	-0-	-0-	1239	1	20696	3	Y	123	100	1			114
							135	9									
09	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	1189	1	19451	3	Y	117	102	1			129
							129	9									
10	20969	X	20969	-0-	-0-	-0-	1221	1	19607	3	Y	128	170	1			87
							141	9									
11	20250	X	19084	-0-	-1166	-0-	1147	1	17769	3	Y	153	103	1			137
							168	9									
12	20925	X	19663	-0-	-1262	-0-	1184	1	18334	3	Y	132	136	1			133
							145	9									
01	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT					133

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	36890	X	31141	-0-	-5749	-0-	2293	1	27992	3	Y	778	913	1			193
							856	9									
09	31170	X	28937	-0-	-2233	-0-	2225	1	26142	3	Y	518	428	1			283
							570	9									
10	33201	X	28887	-0-	-4314	-0-	2266	1	25939	3	Y	620	548	1			355
							682	9									
11	32130	X	27335	-0-	-4795	-0-	2193	1	24404	3	Y	671	755	1			271
							738	9									
12	31899	X	28220	-0-	-3679	-0-	2267	1	25185	3	Y	698	660	1			309
							768	9									
01	31155	X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					Y	NO RPT					309

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	40269	X	37414	-0-	-2855	-0-	1092	1	35663	3	Y	599	667	1			560
							659	9									
09	38970	X	33609	-0-	-5361	-0-	1012	1	31984	3	Y	557	505	1			612
							613	9									
10	39835	X	34897	-0-	-4938	-0-	1089	1	33172	3	Y	578	665	1			525
							636	9									
11	37770	X	33821	-0-	-3949	-0-	1101	1	32103	3	Y	561	507	1			579
							617	9									
12	38440	X	34324	-0-	-4116	-0-	1165	1	32388	3	Y	701	782	1			498
							771	9									
01	37417	X	NO RPT	-0-	-37417	-0-					Y	NO RPT					498

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1864	1	229	2	N	-0-					48
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1476	1	365	2	N	34					82
							37	9									
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1528	1	326	2	N	-0-					82
*05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2206	1	210	2	N	-0-					82
*06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2086	1	243	2	N	-0-					82
*07	1240	N	685	-0-	-555	-0-	321	1	364	2	N	-0-					82
*08	3100	N	4711	-0-	1611	1611	2595	1	1908	2	N	189	184	1	5	8	82
							208	9									
*09	3000	N	3999	-0-	999	2610	2097	1	1902	2	N	-0-					82
*10	3100	N	3408	-0-	308	2918	1547	1	1861	2	N	-0-					82
*11	5345	X	2427	-0-	-2918	-0-	697	1	1730	2	N	-0-					82
*12	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	514	1	1581	2	N	5					87
							6	9									
*01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	1672	1	1751	2	N	38					125
							42	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	104	1	77	2	N	124	123	1	1	8	100
							136	9									
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	78	1	71	2	N	1	1	8			100
							1	9									
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	42	1	50	2	N	-0-					100
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	94	1	232	2	N	-0-					100
*12	310	N	305	-0-	-5	-0-	74	1	228	2	N	3					103
							3	9									
01	217	N	109	-0-	-108	-0-	53	1	56	2	N	-0-					103

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	501	2	36	9	N	33					57
09	900	N	656	-0-	-244	-0-	645	2	11	9	N	10					67
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	649	2	1	9	N	1					68
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	435	2	8	9	N	7					75
12	682	N	416	-0-	-266	-0-	416	2			N	-0-					75
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2					77

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2030	2	1	9	N	1	152	1			43
09	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	1835	2	8	9	N	7					50
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2008	2	8	9	N	7					57
11	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	1896	2	11	9	N	10					67
12	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1816	2	10	9	N	9					76
01	2015	N	1756	-0-	-259	-0-	1743	2	13	9	N	12					88

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1697	2	2	9	N	2	2	8			124
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					124
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					124
*01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					124

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					70
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					70
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					70
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1198	2	8	9	N	7					77
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1					78
*01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					78

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					50
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					50
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					50
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	54	2	2	9	N	2					52
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					52
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					5
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					5
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	5	1			-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			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	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1271	N	981	-0-	-290	-0-	981	2			N	-0-					27
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					27
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					27
11	960	N	763	-0-	-197	-0-	763	2			N	-0-					27
12	1085	N	722	-0-	-363	-0-	722	2			N	-0-					27
*01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1160	2	66	9	N	60					87

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-					157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

08	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					27
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					27
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					27
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					27
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					34
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					34
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					34
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					34
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					34
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					34

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					118
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					118
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					118
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					118
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					118
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1	1	8			118

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

08	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					109
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					109
10	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					109
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					109
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					109
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	N	5					174
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	860	2	18	9	N	16	163	1			27
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1081	2	103	9	N	94					121
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					121
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1213	2	65	9	N	59	3	8			177
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					177

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	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					131
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-					131
10	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					131
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					131
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					131
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					131

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	658	X	658	-0-	-0-	-0-	10	1	542	2	Y	96	173	1	1	8	62
							106	9									
09	360	X	119	-0-	-241	-0-	2	1	117	2	Y	-0-					62
10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	11	1	548	2	Y	75					137
							83	9									
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					137
12	651	X	404	-0-	-247	-0-	7	1	320	2	Y	70	1	8			206
							77	9									
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	7	188	1			25

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	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					66
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	2			N	-0-					66
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					66
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					66
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					66
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2486	2	1	9	N	1	1	8			149
09	1980	N	1554	-0-	-426	-0-	1554	2			N	-0-					149
10	1612	N	1314	-0-	-298	-0-	1314	2			N	-0-					149
11	2070	N	1660	-0-	-410	-0-	1660	2			N	-0-					149
12	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	1420	2			N	-0-					149
*01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	8			149

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	149	2	3	9	Y	3	1	1			2
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2	1	1			3
12	3100	N	3427	-0-	327	327	3395	2	32	9	Y	29	7	8			25
*01	2660	N	2333	-0-	-327	-0-	2314	2	19	9	Y	17	19	1	10	8	13

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			Y	-0-					95
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					95
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	785	2	1	9	Y	1	1	8			95
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					95
12	713	N	554	-0-	-159	-0-	551	2	3	9	Y	3	3	8			95
01	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	2			Y	-0-					95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					162
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					162
10	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					162
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					162
12	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					162
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					162

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					87
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					87
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					87
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					87
12	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					87
01	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2			N	-0-					87

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					47
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					47
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					47
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					47
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					47
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	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

08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					125
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					125
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					155
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					155
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	N	1	1	8			155
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					155
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	2	1	9	N	1	1	8			155
01	1178	N	806	-0-	-372	-0-	806	2			N	-0-					155

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					129
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					129
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

08	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					25
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					25
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					25
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					25
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					25
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					30
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					30
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					30
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					30
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					30
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	3	1	141	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	190	2	Y	1					1
							1	9									
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	Y	-0-					1

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					45
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					45
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					45
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					45
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					45
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					45

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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

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	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	527	N	269	-0-	-258	-0-	269	2			N	-0-					107
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					107
10	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					107
11	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	2			N	-0-					107
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					107
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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	0	N	-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	1			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	248	N	239	-0-	-9	-0-	4	1	235	2	N	-0-					97
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	291	2	N	-0-					97
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	4	1	216	2	N	1	1	8			97
							1	9									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	2	N	-0-					97
12	310	N	167	-0-	-143	-0-	3	1	163	2	N	1	1	8			97
							1	9									
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	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	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					28
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					28
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					28
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					28
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
01	186	N	-0-	-0-	-186	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-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.		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					33
11	T. A.		69	-0-	69	140	69	2			Y	-0-					33
12	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					33
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					40
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

08	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					76
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					76
10	899	N	753	-0-	-146	-0-	753	2			N	-0-					76
11	840	N	474	-0-	-366	-0-	474	2			N	-0-					76
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					76
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			N	-0-					76

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	434	N	423	-0-	-11	-0-	8	1	415	2	N	-0-					174
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	7	1	353	2	N	-0-					174
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	8	1	416	2	N	-0-					174
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	7	1	316	2	N	-0-					174
12	372	N	113	-0-	-259	-0-	2	1	111	2	N	-0-					174
01	434	N	18	-0-	-416	-0-	18	2			N	-0-					174

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					77
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					77
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					77
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					77
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					77
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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	93	N	21	-0-		-72	-0-	21	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	84	N	84	-0-		-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-		-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-		-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-		-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-		-0-	-0-	58	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	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					30
09	30	N	25	-0-		-5	-0-	25	2			N	-0-					30
10	31	N	22	-0-		-9	-0-	22	2			N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
12	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	2			N	-0-					30
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

08	2417	N	2417	-0-		-0-	-0-	2417	2			N	-0-					27
09	2640	N	2635	-0-		-5	-0-	2635	2			N	-0-					27
10	2511	N	1709	-0-		-802	-0-	1709	2			N	-0-					27
11	2340	N	1244	-0-		-1096	-0-	1244	2			N	-0-					27
12	2728	N	1309	-0-		-1419	-0-	1309	2			N	-0-					27
01	1705	N	1575	-0-		-130	-0-	1575	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

08	31	N	10	-0-		-21	-0-	10	2			N	-0-					75
09	30	N	6	-0-		-24	-0-	6	2			N	-0-					75
10	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	2			N	-0-					75
11	19	N	19	-0-		-0-	-0-	19	2			N	-0-					75
12	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	2			N	-0-					75
01	13	N	9	-0-		-4	-0-	9	2			N	-0-					75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

08	95	N	95	-0-		-0-	-0-	95	2			N	-0-					50
09	66	N	66	-0-		-0-	-0-	66	2			N	-0-					50
10	186	N	58	-0-		-128	-0-	58	2			N	-0-					50
11	90	N	78	-0-		-12	-0-	78	2			N	-0-					50
12	115	N	115	-0-		-0-	-0-	115	2			N	-0-					50
01	62	N	31	-0-		-31	-0-	31	2			N	-0-					50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

08	0	A	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2018

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

08	1772	N	1772	-0-		-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					4
09	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					4
10	2263	N	1325	-0-		-938	-0-	1324	2	1	9	Y	1	3	1			2
11	1710	N	353	-0-		-1357	-0-	353	2			Y	-0-					2
12	2046	N	1223	-0-		-823	-0-	1147	2	76	9	Y	69	1	8			70
*01	1821	N	1821	-0-		-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					70

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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		75	75	-0-	-0-	-0-	75	2			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

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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					27
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					27
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					27
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					27
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					27
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	198	2	9	9	N	8					87
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	199	2	8	9	N	7					94
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	141	2	11	9	N	10					104
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	155	2	14	9	N	13					117
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	146	2	24	9	N	22	2	8			137
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	228	2	9	9	N	8					145

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	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-

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	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					27
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					27
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					27
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					27
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					27
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					28
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					28
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					28
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

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-

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	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					48
09	570	X	403	-0-	-167	-0-	8	1	395	2	Y	-0-					48
10	589	X	354	-0-	-235	-0-	7	1	341	2	Y	5					53
							6	9									
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					53
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					53
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					53

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

08	1302	X	1221	-0-	-81	-0-	22	1	1199	2	Y	-0-					22
09	1350	X	895	-0-	-455	-0-	18	1	860	2	Y	15					37
							17	9									
10	1395	X	447	-0-	-948	-0-	9	1	432	2	Y	5	1	8			41
							6	9									
11	1350	X	260	-0-	-1090	-0-	6	1	254	2	Y	-0-					41
12	1209	X	590	-0-	-619	-0-	12	1	571	2	Y	6	1	8			46
							7	9									
01	1209	X	528	-0-	-681	-0-	12	1	510	2	Y	5	1	8			50
							6	9									

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

08	5022	X	3452	-0-	-1570	-0-	3430	2	22	9	Y	20					187
09	4860	X	2827	-0-	-2033	-0-	2730	2	97	9	Y	88					275
10	5022	X	2113	-0-	-2909	-0-	2111	2	2	9	Y	2	180	1			97
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					97
12	3720	X	1289	-0-	-2431	-0-	1252	2	37	9	Y	34					131
01	3441	X	31	-0-	-3410	-0-	31	2			Y	-0-					131

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 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	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					60
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					60
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					60
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					60
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					60
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					60

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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	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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		37	-0-	37	37	37	2			N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					27
01	14B2 EXT		35	-0-	35	72	35	2			N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					40
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					40
10	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1853	2			N	-0-					40
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					40
12	2015	N	1664	-0-	-351	-0-	1664	2			N	-0-					40
01	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	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	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					122
09	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					122
10	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					122
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					122
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					122
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					122

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

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

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	1	26	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

08	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					25
09	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	2			N	-0-					25
10	527	N	303	-0-	-224	-0-	302	2	1	9	N	1	1	8			25
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					25
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					25
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					59
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					59
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					59
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	525	2	29	9	N	26					85
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	523	2	24	9	N	22	3	8			104
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					104

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					144
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	682	2	41	9	N	37					181
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	552	2	1	9	N	1	1	8			181
11	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-					181
12	744	N	182	-0-	-562	-0-	182	2			N	-0-					181
01	558	N	391	-0-	-167	-0-	391	2			N	-0-					181

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

08	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					187
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					187
10	837	N	498	-0-	-339	-0-	498	2			N	-0-					187
11	600	N	353	-0-	-247	-0-	353	2			N	-0-					187
12	713	N	204	-0-	-509	-0-	203	2	1	9	N	1	1	8			187
01	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	2			N	-0-					187

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	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					60
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					60
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-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

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	1			-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					27
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					27
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					27
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					27
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					27
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	8			27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-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	1085	N	67	-0-	-1018	-0-	67	2			N	-0-					28
09	570	N	60	-0-	-510	-0-	60	2			N	-0-					28
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					28
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					28
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					28
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					137
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					137
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					137
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					137
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					137
01	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2			N	-0-					137

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1197	2	114	9	N	104	183	1	1	8	25
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	N	3	1	8			27
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	N	2	2	8			27
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	954	2	99	9	N	90	2	8			115
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					115
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	725	2	1	9	N	1	1	8			115

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	935	-0-	-832	-0-	934	2	1	9	N	1	1	8			130
09	1710	X	39	-0-	-1671	-0-	39	2			N	-0-					130
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					130
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					130
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

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-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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	465	X	347	-0-	-118	-0-	347	2			Y	-0-					47
09	360	X	159	-0-	-201	-0-	159	2			Y	-0-					47
10	372	X	132	-0-	-240	-0-	132	2			Y	-0-					47
11	330	X	246	-0-	-84	-0-	246	2			Y	-0-					47
12	341	X	255	-0-	-86	-0-	253	2	2	9	Y	2	2	8			47
01	341	X	158	-0-	-183	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	8			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	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	3185	2	2	9	N	2	2	8			89
09	3360	X	3037	-0-	-323	-0-	3036	2	1	9	N	1	1	8			89
10	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	3065	2	77	9	N	70	2	8			157
11	3360	X	2889	-0-	-471	-0-	2817	2	72	9	N	65	180	1	3	8	39
12	3286	X	2880	-0-	-406	-0-	2876	2	4	9	N	4	4	8			39
01	3193	X	2604	-0-	-589	-0-	2595	2	9	9	N	8	8	8			39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	2			N	-0-					149
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					149
10	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-					149
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					149
12	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-					149
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	21	-0-	21	21	12	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

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

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

08	248 N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					87
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					87
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					87
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					87
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					87
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					87

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

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

08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1863	2	88	9	N	80					199
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2036	2	10	9	N	9	183	1	1	8	24
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	N	2	2	8			24
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					24
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2025	2	33	9	N	30	4	8			50
*01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1803	2	8	9	N	7	7	8			50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

08	2077 N	2012	-0-	-65	-0-	2012	2			N	-0-					175
09	1980 N	1914	-0-	-66	-0-	1914	2			N	-0-					175
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1984	2	2	9	N	2	2	8			175
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1950	2	1	9	N	1	1	8			175
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2016	2	3	9	N	3	3	8			175
*01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2078	2	6	9	N	5	5	8			175

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

08	3968	X	3878	-0-	-90	-0-	1085	1	2735	2	N	53	2	8			211
							58	9									
09	3810	X	3786	-0-	-24	-0-	1050	1	2674	2	N	56	179	1	1	8	87
							62	9									
10	3937	X	3688	-0-	-249	-0-	1050	1	2559	2	N	72	2	8			157
							79	9									
11	3810	X	3472	-0-	-338	-0-	1015	1	2358	2	N	90	180	1	4	8	63
							99	9									
12	3906	X	2797	-0-	-1109	-0-	945	1	1791	2	N	55	9	8			109
							61	9									
01	3906	X	2255	-0-	-1651	-0-	805	1	1307	2	N	130	179	1	8	8	52
							143	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	2	4	9	N	4					94
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					94
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8			94
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					94
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					94

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					139
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					139
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					139
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					139
12	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					139
01	558	N	418	-0-	-140	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

08	14384	X	11857	-0-	-2527	-0-	11794	2	63	9	N	57	186	1	1	8	35
09	12660	X	11766	-0-	-894	-0-	11702	2	64	9	N	58	1	8			92
10	13082	X	11955	-0-	-1127	-0-	11921	2	34	9	N	31	4	8			119
11	11460	X	11317	-0-	-143	-0-	11269	2	48	9	N	44	3	8			160
12	12152	X	11318	-0-	-834	-0-	11289	2	29	9	N	26	4	8			182
01	12152	X	11366	-0-	-786	-0-	11305	2	61	9	N	55	180	1	12	8	45

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3575	2	154	9	N	140	176	1	2	8	64
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3262	2	52	9	N	47	2	8			109
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3213	2	83	9	N	75	4	8			180
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3011	2	37	9	N	34	120	1	3	8	91
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3008	2	53	9	N	48	5	8			134
*01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2806	2	89	9	N	81	168	1	7	8	40

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	82	1	952	2	Y	-0-					249
09	690	N	549	-0-	-141	-0-	44	1	504	2	Y	1	1	8			249
							1	9									
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	43	1	536	2	Y	1	1	8			249
							1	9									
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	162	1	1876	2	Y	9	9	8			249
							10	9									
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	187	1	2229	2	Y	12	8	8			253
							13	9									
*01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	142	1	1602	2	Y	96	9	8			340
							106	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30287	X	24945	-0-	-5342	-0-	2852	1	21651	2	Y	402	365	1	2	8	335
							442	9									
09	28320	X	16177	-0-	-12143	-0-	15854	2	323	9	Y	294	365	1	2	8	262
10	29264	X	28505	-0-	-759	-0-	2460	1	25596	2	Y	408	360	1	12	8	298
							449	9									
11	27450	X	25287	-0-	-2163	-0-	2460	1	22303	2	Y	476	542	1	31	8	201
							524	9									
12	26412	X	24964	-0-	-1448	-0-	2542	1	22005	2	Y	379	171	1	20	8	389
							417	9									
01	28520	X	24975	-0-	-3545	-0-	2542	1	21973	2	Y	418	540	1	26	8	241
							460	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7991	-0-	-162	-0-	7971	2	20	9	N	18	3	8			196
09	7890	X	7585	-0-	-305	-0-	7583	2	2	9	N	2	2	8			196
10	8153	X	7801	-0-	-352	-0-	7724	2	77	9	N	70	140	1	5	8	121
11	7770	X	7341	-0-	-429	-0-	7334	2	7	9	N	6	6	8			121
12	8029	X	7397	-0-	-632	-0-	7390	2	7	9	N	6	6	8			121
01	7998	X	7063	-0-	-935	-0-	7054	2	9	9	N	8	8	8			121

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10187	2	119	9	N	108	2	8			141
09	9150	X	8743	-0-	-407	-0-	8713	2	30	9	N	27	2	8			166
10	10633	X	10371	-0-	-262	-0-	10297	2	74	9	N	67	185	1	6	8	42
11	10290	X	9687	-0-	-603	-0-	9555	2	132	9	N	120	5	8			157
12	10633	X	9731	-0-	-902	-0-	9716	2	15	9	N	14	10	8			161
01	10385	X	9749	-0-	-636	-0-	9609	2	140	9	N	127	10	8			278

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9053	2	22	9	N	20	5	8			59
09	8310	X	8180	-0-	-130	-0-	8174	2	6	9	N	5	5	8			59
10	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9201	2	10	9	N	9	9	8			59
11	8790	X	7437	-0-	-1353	-0-	7240	2	197	9	N	179	176	1	10	8	52
12	9083	X	7376	-0-	-1707	-0-	7361	2	15	9	N	14	14	8			52
01	9207	X	7114	-0-	-2093	-0-	6940	2	174	9	N	158	177	1	6	8	27

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7944	-0-	-364	-0-	7893	2	51	9	N	46	175	1	2	8	95
09	8010	X	7509	-0-	-501	-0-	7472	2	37	9	N	34	2	8			127
10	8277	X	7708	-0-	-569	-0-	7554	2	154	9	N	140	179	1	6	8	82
11	7830	X	7204	-0-	-626	-0-	7064	2	140	9	N	127	178	1	4	8	27
12	7936	X	7361	-0-	-575	-0-	7330	2	31	9	N	28	11	8			44
01	7936	X	7387	-0-	-549	-0-	7219	2	168	9	N	153	7	8			190

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	22103	X	20110	-0-	-1993	-0-	20016	2	94	9	N	85	185	1	1	8	38
09	21000	X	18354	-0-	-2646	-0-	18224	2	130	9	N	118	1	8			155
10	21545	X	19002	-0-	-2543	-0-	18946	2	56	9	N	51	4	8			202
11	19740	X	18808	-0-	-932	-0-	18689	2	119	9	N	108	8	8			302
12	20119	X	17964	-0-	-2155	-0-	17907	2	57	9	N	52	179	1	8	8	167
01	20119	X	18199	-0-	-1920	-0-	18078	2	121	9	N	110	182	1	8	8	87

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	6789	X	6353	-0-	-436	-0-	6350	2	3	9	N	3	3	8			154
09	6120	X	5933	-0-	-187	-0-	5930	2	3	9	N	3	3	8			154
10	6324	X	5931	-0-	-393	-0-	5923	2	8	9	N	7	7	8			154
11	6150	X	5754	-0-	-396	-0-	5745	2	9	9	N	8	8	8			154
12	6355	X	5894	-0-	-461	-0-	5885	2	9	9	N	8	8	8			154
01	6355	X	5966	-0-	-389	-0-	5864	2	102	9	N	93	181	1	14	8	52

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	18259	X	17608	-0-	-651	-0-	17440	2	168	9	N	153	174	1	4	8	154
09	17430	X	16790	-0-	-640	-0-	16619	2	171	9	N	155	176	1	4	8	129
10	18011	X	17208	-0-	-803	-0-	17053	2	155	9	N	141	179	1	11	8	80
11	17220	X	16539	-0-	-681	-0-	16310	2	229	9	N	208	177	1	9	8	102
12	17608	X	16581	-0-	-1027	-0-	16446	2	135	9	N	123	172	1	13	8	40
01	17608	X	16526	-0-	-1082	-0-	16340	2	186	9	N	169	168	1	16	8	25

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	8990	X	8495	-0-	-495	-0-	8421	2	74	9	N	67	2	8			102
09	8700	X	7611	-0-	-1089	-0-	7598	2	13	9	N	12	2	8			112
10	8866	X	7597	-0-	-1269	-0-	7593	2	4	9	N	4	4	8			112
11	8310	X	6741	-0-	-1569	-0-	6716	2	25	9	N	23	3	8			132
12	8494	X	6766	-0-	-1728	-0-	6603	2	163	9	N	148	185	1	8	8	87
01	8494	X	6564	-0-	-1930	-0-	6477	2	87	9	N	79	5	8			161

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	10788	X	9522	-0-	-1266	-0-	9399	2	123	9	N	112	186	1	3	8	186
09	10320	X	9953	-0-	-367	-0-	9823	2	130	9	N	118	189	1	1	8	114
10	10664	X	10032	-0-	-632	-0-	9877	2	155	9	N	141	180	1	5	8	70
11	10020	X	9479	-0-	-541	-0-	9329	2	150	9	N	136	5	8			201
12	10292	X	9574	-0-	-718	-0-	9429	2	145	9	N	132	189	1	8	8	136
01	10292	X	7491	-0-	-2801	-0-	7369	2	122	9	N	111	190	1	7	8	50

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	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	279	1	13871	2	N	104	4	8			162
							114	9									
09	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	270	1	13298	2	N	110	184	1	4	8	84
							121	9									
10	14198	X	13905	-0-	-293	-0-	279	1	13453	2	N	157	10	8			231
							173	9									
11	13800	X	12851	-0-	-949	-0-	270	1	12478	2	N	94	181	1	9	8	135
							103	9									
12	14260	X	12278	-0-	-1982	-0-	270	1	11879	2	N	117	188	1	15	8	49
							129	9									
01	14260	X	12759	-0-	-1501	-0-	279	1	12272	2	N	189	181	1	11	8	46
							208	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	10726	X	10403	-0-	-323	-0-	10257	2	146	9	N	133	176	1	4	8	180
09	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10827	2	68	9	N	62	6	8			236
10	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	10971	2	69	9	N	63	187	1	12	8	100
11	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10320	2	94	9	N	85	11	8			174
12	11253	X	10446	-0-	-807	-0-	10365	2	81	9	N	74	19	8			229
01	11253	X	10349	-0-	-904	-0-	10163	2	186	9	N	169	181	1	11	8	206

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	8463	X	7071	-0-	-1392	-0-	6952	2	119	9	N	108	185	1	2	8	115
09	8190	X	4474	-0-	-3716	-0-	4409	2	65	9	N	59	2	8			172
10	8463	X	4007	-0-	-4456	-0-	4004	2	3	9	N	3	3	8			172
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					172
12	7471	X	3580	-0-	-3891	-0-	3577	2	3	9	N	3	3	8			172
*01	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7334	2	70	9	N	64	183	1	13	8	40

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	12865	X	1244	-0-	-11621	-0-	1169	2	75	9	N	68	4	8			209
09	12360	X	11418	-0-	-942	-0-	11309	2	109	9	N	99	187	1	3	8	118
10	12679	X	11506	-0-	-1173	-0-	11397	2	109	9	N	99	16	8			201
11	12030	X	10887	-0-	-1143	-0-	10784	2	103	9	N	94	183	1	14	8	98
12	11997	X	11028	-0-	-969	-0-	10907	2	121	9	N	110	24	8			184
01	11811	X	10086	-0-	-1725	-0-	9978	2	108	9	N	98	176	1	14	8	92

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	11656	X	11288	-0-	-368	-0-	11193	2	95	9	N	86	178	1	4	8	61
09	11280	X	10712	-0-	-568	-0-	10582	2	130	9	N	118	3	8			176
10	11656	X	10335	-0-	-1321	-0-	10296	2	39	9	N	35	10	8			201
11	11160	X	9877	-0-	-1283	-0-	9709	2	168	9	N	153	186	1	10	8	158
12	11284	X	10182	-0-	-1102	-0-	10107	2	75	9	N	68	20	8			206
01	11284	X	10144	-0-	-1140	-0-	9999	2	145	9	N	132	180	1	22	8	136

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	10788	X	9838	-0-	-950	-0-	9757	2	81	9	N	74	185	1	4	8	129
09	10440	X	9534	-0-	-906	-0-	9412	2	122	9	N	111	3	8			237
10	10788	X	9256	-0-	-1532	-0-	9105	2	151	9	N	137	178	1	10	8	186
11	9900	X	8764	-0-	-1136	-0-	8689	2	75	9	N	68	7	8			247
12	10230	X	8843	-0-	-1387	-0-	8712	2	131	9	N	119	172	1	17	8	177
01	9858	X	6469	-0-	-3389	-0-	6386	2	83	9	N	75	176	1	13	8	63

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	15376	X	14627	-0-	-749	-0-	14423	2	204	9	N	185	359	1	3	8	35
09	14880	X	13772	-0-	-1108	-0-	13630	2	142	9	N	129	2	8			162
10	15376	X	13908	-0-	-1468	-0-	13746	2	162	9	N	147	179	1	9	8	121
11	14520	X	13126	-0-	-1394	-0-	12971	2	155	9	N	141	8	8			254
12	14632	X	13274	-0-	-1358	-0-	13022	2	252	9	N	229	377	1	13	8	93
01	14632	X	13061	-0-	-1571	-0-	12855	2	206	9	N	187	183	1	13	8	84

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22940	X	20682	-0-	-2258	-0-	1623	1	18904	2	N	141	180	1	5	8	177
							155	9									
09	21930	X	15400	-0-	-6530	-0-	1239	1	14063	2	N	89	4	8			262
							98	9									
10	22196	X	20940	-0-	-1256	-0-	1552	1	19194	2	N	176	182	1	8	8	248
							194	9									
11	21000	X	18849	-0-	-2151	-0-	1488	1	17204	2	N	143	182	1	14	8	195
							157	9									
12	21297	X	19795	-0-	-1502	-0-	1518	1	18115	2	N	147	13	8			329
							162	9									
01	20925	X	19371	-0-	-1554	-0-	1563	1	17690	2	N	107	181	1	21	8	234
							118	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12339	-0-	-1208	-0-	12230	2	109	9	N	99	175	1	2	8	32
09	12900	X	10515	-0-	-2385	-0-	10471	2	44	9	N	40	2	8			70
10	13206	X	10890	-0-	-2316	-0-	10815	2	75	9	N	68	4	8			134
11	12480	X	10943	-0-	-1537	-0-	10790	2	153	9	N	139	179	1	6	8	88
12	12493	X	11402	-0-	-1091	-0-	11119	2	283	9	N	257	174	1	10	8	161
01	12338	X	11286	-0-	-1052	-0-	11208	2	78	9	N	71	174	1	11	8	47

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. (I) GAS LIFT(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	3071	-0-	-370	-0-	2924	2	147	9	N	134	177	1	2	8	27
09	3240	X	2652	-0-	-588	-0-	2580	2	72	9	N	65	2	8			90
10	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	2755	2	149	9	N	135	177	1	3	8	45
11	3180	X	2697	-0-	-483	-0-	2601	2	96	9	N	87	3	8			129
12	3100	X	2318	-0-	-782	-0-	2212	2	106	9	N	96	177	1	3	8	45
01	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	2445	2	199	9	N	181	178	1	3	8	45

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5177	-0-	-372	-0-	5159	2	18	9	N	16	3	8			40
09	5370	X	4871	-0-	-499	-0-	4868	2	3	9	N	3	3	8			40
10	5549	X	4609	-0-	-940	-0-	4600	2	9	9	N	8	8	8			40
11	5280	X	4736	-0-	-544	-0-	4732	2	4	9	N	4	4	8			40
12	5363	X	4647	-0-	-716	-0-	4634	2	13	9	N	12	12	8			40
01	5177	X	4250	-0-	-927	-0-	4049	2	201	9	N	183	11	8			212

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18813	-0-	-1337	-0-	18554	2	259	9	N	235	185	1	3	8	137
09	18750	X	17549	-0-	-1201	-0-	17265	2	284	9	N	258	188	1	2	8	205
10	19344	X	17587	-0-	-1757	-0-	17341	2	246	9	N	224	176	1	7	8	246
11	18720	X	16559	-0-	-2161	-0-	16362	2	197	9	N	179	188	1	10	8	227
12	19344	X	10033	-0-	-9311	-0-	9813	2	220	9	N	200	363	1	9	8	55
01	18817	X	12256	-0-	-6561	-0-	153	1	11972	2	N	119	7	8			167
							131	9									

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2895	-0-	-267	-0-	2894	2	1	9	N	1	180	1	1	8	28
09	3060	X	2707	-0-	-353	-0-	2707	2			N	-0-					28
10	3162	X	2704	-0-	-458	-0-	2702	2	2	9	N	2	2	8			28
11	2940	X	296	-0-	-2644	-0-	296	2			N	-0-					28
12	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	2612	2	9	9	N	8	4	8			32
01	2883	X	2755	-0-	-128	-0-	2748	2	7	9	N	6	6	8			32

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12601	-0-	-1783	-0-	11966	2	635	9	N	577	707	1	5	8	48
09	13860	X	12280	-0-	-1580	-0-	11845	2	435	9	N	395	363	1	6	8	74
10	13516	X	12612	-0-	-904	-0-	12089	2	523	9	N	475	350	1	18	8	181
11	12870	X	11821	-0-	-1049	-0-	11451	2	370	9	N	336	183	1	18	8	316
12	12679	X	11805	-0-	-874	-0-	11523	2	282	9	N	256	348	1	25	8	199
01	12679	X	11660	-0-	-1019	-0-	11309	2	351	9	N	319	360	1	18	8	140

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

08	21390	X	19814	-0-	-1576	-0-	310	1	19265	2	N	217	185	1	4	8	102
							239	9									
09	20190	X	18575	-0-	-1615	-0-	300	1	18082	2	N	175	177	1	3	8	97
							193	9									
10	20708	X	18719	-0-	-1989	-0-	310	1	18238	2	N	155	178	1	10	8	64
							171	9									
11	19500	X	17678	-0-	-1822	-0-	300	1	17129	2	N	226	187	1	11	8	92
							249	9									
12	19809	X	17828	-0-	-1981	-0-	310	1	17273	2	N	223	175	1	18	8	122
							245	9									
01	19809	X	17647	-0-	-2162	-0-	310	1	17128	2	N	190	187	1	15	8	110
							209	9									

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

08	9083	X	8689	-0-	-394	-0-	279	1	8308	2	N	93	158	1	5	8	76
							102	9									
09	8520	X	7690	-0-	-830	-0-	261	1	7352	2	N	70	4	8			142
							77	9									
10	8804	X	8000	-0-	-804	-0-	270	1	7690	2	N	36	7	8			171
							40	9									
11	8400	X	7200	-0-	-1200	-0-	243	1	6898	2	N	54	165	1	8	8	52
							59	9									
12	8680	X	7154	-0-	-1526	-0-	270	1	6863	2	N	19	11	8			60
							21	9									
01	8680	X	7151	-0-	-1529	-0-	261	1	6768	2	N	111	9	8			162
							122	9									

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

08	15128	X	13325	-0-	-1803	-0-	310	1	12579	2	N	396	356	1	5	8	206
							436	9									
09	14640	X	12061	-0-	-2579	-0-	280	1	11406	2	N	341	361	1	4	8	182
							375	9									
10	13950	X	12608	-0-	-1342	-0-	310	1	11888	2	N	373	356	1	6	8	193
							410	9									
11	12930	X	11467	-0-	-1463	-0-	274	1	10817	2	N	342	360	1	9	8	166
							376	9									
12	13361	X	11678	-0-	-1683	-0-	310	1	10983	2	N	350	364	1	8	8	144
							385	9									
01	13330	X	11053	-0-	-2277	-0-	280	1	10465	2	N	280	169	1	16	8	239
							308	9									

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

08	20460	X	18912	-0-	-1548	-0-	18795	2	117	9	N	106	188	1	3	8	44
09	19320	X	17793	-0-	-1527	-0-	17762	2	31	9	N	28	2	8			70
10	19592	X	18139	-0-	-1453	-0-	17971	2	168	9	N	153	187	1	6	8	30
11	18900	X	17035	-0-	-1865	-0-	16957	2	78	9	N	71	6	8			95
12	18972	X	16978	-0-	-1994	-0-	16818	2	160	9	N	145	180	1	11	8	49
01	18910	X	16738	-0-	-2172	-0-	16684	2	54	9	N	49	14	8			84

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15624	X	14859	-0-	-765	-0-	14643	2	216	9	N	196	178	1	6	8	104
09	15120	X	13505	-0-	-1615	-0-	13277	2	228	9	N	207	188	1	6	8	117
10	15407	X	13438	-0-	-1969	-0-	13271	2	167	9	N	152	162	1	13	8	94
11	14910	X	12706	-0-	-2204	-0-	12445	2	261	9	N	237	176	1	19	8	136
12	14849	X	12811	-0-	-2038	-0-	12552	2	259	9	N	235	181	1	21	8	169
01	14849	X	12612	-0-	-2237	-0-	12349	2	263	9	N	239	365	1	15	8	28

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22382	X	20435	-0-	-1947	-0-	20104	2	331	9	N	301	358	1	4	8	119
09	21300	X	19287	-0-	-2013	-0-	18924	2	363	9	N	330	354	1	3	8	92
10	21669	X	19726	-0-	-1943	-0-	19342	2	384	9	N	349	406	1	8	8	27
11	20430	X	18670	-0-	-1760	-0-	18364	2	306	9	N	278	180	1	9	8	116
12	20429	X	19016	-0-	-1413	-0-	18610	2	406	9	N	369	369	1	14	8	102
01	20429	X	18781	-0-	-1648	-0-	18415	2	366	9	N	333	361	1	12	8	62

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37665	X	34095	-0-	-3570	-0-	1297	1	32460	2	N	307	370	1	3	8	133
							338	9									
09	35730	X	32489	-0-	-3241	-0-	1267	1	30890	2	N	302	172	1	4	8	259
							332	9									
10	36921	X	33234	-0-	-3687	-0-	1333	1	31558	2	N	312	359	1	8	8	204
							343	9									
11	34530	X	30971	-0-	-3559	-0-	1304	1	29319	2	N	316	367	1	11	8	142
							348	9									
12	34782	X	31408	-0-	-3374	-0-	1537	1	29531	2	N	309	374	1	11	8	66
							340	9									
01	34100	X	31329	-0-	-2771	-0-	1359	1	29725	2	N	223	175	1	15	8	99
							245	9									

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1230	2	21	9	N	19	1	8			85
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	N	5	1	8			89
10	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1002	2	17	9	N	15	2	8			102
11	1200	N	189	-0-	-1011	-0-	187	2	2	9	N	2	2	8			102
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1309	2	18	9	N	16	6	8			112
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	994	2	19	9	N	17	7	8			122

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30814	X	28502	-0-	-2312	-0-	28188	2	314	9	N	285	356	1	8	8	118
09	29100	X	26776	-0-	-2324	-0-	26462	2	314	9	N	285	176	1	6	8	221
10	29822	X	27120	-0-	-2702	-0-	26844	2	276	9	N	251	359	1	15	8	98
11	28380	X	25581	-0-	-2799	-0-	25176	2	405	9	N	368	371	1	20	8	75
12	28489	X	25735	-0-	-2754	-0-	25375	2	360	9	N	327	177	1	31	8	194
01	28489	X	25353	-0-	-3136	-0-	25024	2	329	9	N	299	366	1	32	8	95

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	22816	X	19810	-0-	-3006	-0-	355 122	1 9	19333	2	N	111	3	8			137
09	21630	X	17512	-0-	-4118	-0-	346 112	1 9	17054	2	N	102	168	1	2	8	69
10	20956	X	17618	-0-	-3338	-0-	338 110	1 9	17170	2	N	100	5	8			164
11	19500	X	16442	-0-	-3058	-0-	368 121	1 9	15953	2	N	110	162	1	6	8	106
12	19809	X	18475	-0-	-1334	-0-	375 134	1 9	17966	2	N	122	10	8			218
01	19809	X	17451	-0-	-2358	-0-	381 139	1 9	16931	2	N	126	180	1	15	8	149

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

08	28024	X	25075	-0-	-2949	-0-	24941	2	134	9	N	122	2	8			167
09	26970	X	24399	-0-	-2571	-0-	24287	2	112	9	N	102	178	1	4	8	87
10	26629	X	23716	-0-	-2913	-0-	23620	2	96	9	N	87	8	8			166
11	25500	X	21776	-0-	-3724	-0-	21632	2	144	9	N	131	180	1	11	8	106
12	25203	X	22672	-0-	-2531	-0-	22531	2	141	9	N	128	179	1	19	8	36
01	25203	X	22094	-0-	-3109	-0-	21975	2	119	9	N	108	15	8			129

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

08	23095	X	21486	-0-	-1609	-0-	21178	2	308	9	N	280	350	1	9	8	176
09	21990	X	20167	-0-	-1823	-0-	19927	2	240	9	N	218	176	1	4	8	214
10	22444	X	20378	-0-	-2066	-0-	20082	2	296	9	N	269	354	1	16	8	113
11	21300	X	19201	-0-	-2099	-0-	18951	2	250	9	N	227	179	1	18	8	143
12	21483	X	19572	-0-	-1911	-0-	19220	2	352	9	N	320	177	1	33	8	253
01	21483	X	19187	-0-	-2296	-0-	18869	2	318	9	N	289	354	1	38	8	150

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

08	21483	X	19671	-0-	-1812	-0-	18976	2	695	9	N	632	525	1	5	8	328
09	20790	X	18525	-0-	-2265	-0-	17920	2	605	9	N	550	534	1	5	8	339
10	20026	X	18705	-0-	-1321	-0-	18108	2	597	9	N	543	533	1	10	8	339
11	19380	X	17755	-0-	-1625	-0-	17135	2	620	9	N	564	717	1	10	8	176
12	20026	X	18375	-0-	-1651	-0-	17694	2	681	9	N	619	537	1	23	8	235
01	19685	X	18030	-0-	-1655	-0-	17356	2	674	9	N	613	693	1	29	8	126

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

08	34348	X	32399	-0-	-1949	-0-	31859	2	540	9	N	491	534	1	4	8	222
09	33240	X	30695	-0-	-2545	-0-	30248	2	447	9	N	406	357	1	4	8	267
10	32147	X	29241	-0-	-2906	-0-	28574	2	667	9	N	606	518	1	5	8	350
11	31350	X	27180	-0-	-4170	-0-	26564	2	616	9	N	560	543	1	5	8	362
12	32395	X	27671	-0-	-4724	-0-	27030	2	641	9	N	583	541	1	12	8	392
01	32395	X	27095	-0-	-5300	-0-	26473	2	622	9	N	565	541	1	17	8	399

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

08	19933	X	18010	-0-	-1923	-0-	17852	2	158	9	N	144	175	1	4	8	122
09	19170	X	17029	-0-	-2141	-0-	16880	2	149	9	N	135	187	1	3	8	67
10	19282	X	16959	-0-	-2323	-0-	16810	2	149	9	N	135	162	1	7	8	33
11	18390	X	15994	-0-	-2396	-0-	15827	2	167	9	N	152	9	8			176
12	18352	X	16091	-0-	-2261	-0-	15920	2	171	9	N	155	155	1	20	8	156
01	18011	X	15567	-0-	-2444	-0-	15402	2	165	9	N	150	189	1	10	8	107

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	30783	X	25844	-0-	-4939	-0-	982 265	1 9	24597	2	N	241	348	1	3	8	150
09	28200	X	24209	-0-	-3991	-0-	944 257	1 9	23008	2	N	234	183	1	3	8	198
10	29140	X	24001	-0-	-5139	-0-	961 275	1 9	22765	2	N	250	177	1	9	8	262
11	27090	X	21210	-0-	-5880	-0-	891 274	1 9	20045	2	N	249	360	1	10	8	141
12	26691	X	11298	-0-	-15393	-0-	552 142	1 9	10604	2	N	129	18	8			252
01	25854	X	21499	-0-	-4355	-0-	928 273	1 9	20298	2	N	248	369	1	19	8	112

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

08	41478	X	37967	-0-	-3511	-0-	37877	2	90	9	N	82	180	1	8	8	68
09	39240	X	35626	-0-	-3614	-0-	35521	2	105	9	N	95	9	8			154
10	39990	X	37039	-0-	-2951	-0-	36920	2	119	9	N	108	180	1	25	8	57
11	36750	X	34920	-0-	-1830	-0-	34804	2	116	9	N	105	22	8			140
12	37975	X	35109	-0-	-2866	-0-	34984	2	125	9	N	114	180	1	35	8	39
01	37975	X	34536	-0-	-3439	-0-	34409	2	127	9	N	115	24	8			130

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

08	31651	X	29434	-0-	-2217	-0-	118 200	1 9	29116	2	N	182	9	8			312
09	30180	X	28098	-0-	-2082	-0-	116 251	1 9	27731	2	N	228	372	1	9	8	159
10	30380	X	27692	-0-	-2688	-0-	119 246	1 9	27327	2	N	224	180	1	15	8	188
11	28470	X	26855	-0-	-1615	-0-	119 231	1 9	26505	2	N	210	179	1	24	8	195
12	29419	X	26686	-0-	-2733	-0-	121 301	1 9	26264	2	N	274	177	1	47	8	245
01	29419	X	25935	-0-	-3484	-0-	121 249	1 9	25565	2	N	226	175	1	54	8	242

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

08	45198	X	40221	-0-	-4977	-0-	161 279	1 9	39781	2	N	254	186	1	7	8	198
09	43020	X	37101	-0-	-5919	-0-	154 314	1 9	36633	2	N	285	370	1	7	8	106
10	43555	X	37125	-0-	-6430	-0-	160 305	1 9	36660	2	N	277	180	1	11	8	192
11	40680	X	34055	-0-	-6625	-0-	151 293	1 9	33611	2	N	266	364	1	14	8	80
12	40207	X	34710	-0-	-5497	-0-	158 323	1 9	34229	2	N	294	181	1	28	8	165
01	40207	X	34071	-0-	-6136	-0-	158 331	1 9	33582	2	N	301	178	1	35	8	253

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	46965	X	41806	-0-	-5159	-0-	1596	1	39961	2	N	226	186	1	4	8	240
							249	9									
09	43740	X	39258	-0-	-4482	-0-	1539	1	37498	2	N	201	184	1	3	8	254
							221	9									
10	45198	X	39266	-0-	-5932	-0-	1581	1	37440	2	N	223	181	1	7	8	289
							245	9									
11	42450	X	36777	-0-	-5673	-0-	1555	1	34981	2	N	219	180	1	8	8	320
							241	9									
12	41943	X	36357	-0-	-5586	-0-	1786	1	34319	2	N	229	181	1	17	8	351
							252	9									
01	41819	X	35384	-0-	-6435	-0-	1536	1	33605	2	N	221	370	1	11	8	191
							243	9									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

08	19189	X	16768	-0-	-2421	-0-	16588	2	180	9	N	164	181	1	6	8	195
09	18060	X	15850	-0-	-2210	-0-	15665	2	185	9	N	168	178	1	6	8	179
10	18290	X	15902	-0-	-2388	-0-	15671	2	231	9	N	210	184	1	14	8	191
11	17070	X	14828	-0-	-2242	-0-	14730	2	98	9	N	89	184	1	15	8	81
12	17143	X	15170	-0-	-1973	-0-	14795	2	375	9	N	341	182	1	19	8	221
01	16771	X	14644	-0-	-2127	-0-	14469	2	175	9	N	159	170	1	16	8	194

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

08	27683	X	25266	-0-	-2417	-0-	25009	2	257	9	N	234	357	1	2	8	201
09	26250	X	23471	-0-	-2779	-0-	23309	2	162	9	N	147	177	1	2	8	169
10	26443	X	23703	-0-	-2740	-0-	23484	2	219	9	N	199	173	1	6	8	189
11	24930	X	22353	-0-	-2577	-0-	22049	2	304	9	N	276	361	1	7	8	97
12	25451	X	22436	-0-	-3015	-0-	22257	2	179	9	N	163	182	1	8	8	70
01	25265	X	22118	-0-	-3147	-0-	21870	2	248	9	N	225	179	1	5	8	111

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

08	326678	X	228217	-0-	-98461	-0-	224823	2	3394	9	N	3085	3222	1	51	8	140
09	316140	X	201910	-0-	-114230	-0-	199048	2	2862	9	N	2602	2629	1	1	8	112
*10	326678	X	189165	-0-	-137513	-0-	186138	2	3027	9	N	2752	2691	1	2	8	171
*11	316140	X	167967	-0-	-148173	-0-	165182	2	2785	9	N	2532	2391	1	1	8	311
*12	326678	X	159752	-0-	-166926	-0-	279	1	156935	2	N	2307	2193	1			425
							2538	9									
*01	228222	X	132926	-0-	-95296	-0-	279	1	130382	2	N	2059	2189	1	2	8	293
							2265	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

08	0	N	-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

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

08	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					87
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					87
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					87
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					87
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					87
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	160	1	1138	2	N	-0-					94
09	1110	N	741	-0-	-369	-0-	100	1	641	2	N	-0-	5	5			89
10	744	N	177	-0-	-567	-0-	24	1	153	2	N	-0-					89
11	1260	N	125	-0-	-1135	-0-	13	1	112	2	N	-0-					89
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	96	1	788	2	N	-0-					89
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	138	1	977	2	N	19					104
							21	9									
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	164	1	1051	2	N	20	71	1			53
							22	9									
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	145	1	941	2	N	24					77
							26	9									
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	85	1	742	2	N	23					100
							25	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	86	1	705	2	N	35					135
							39	9									
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	111	1	942	2	N	26	66	1			95
							29	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	178	2	N	3					43
							3	9									
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					43
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					43
12	186	N	63	-0-	-123	-0-	7	1	56	2	N	-0-					43
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	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-					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

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	372	N	279	-0-	-93	-0-	34	1	245	2	N	-0-					28
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	49	1	314	2	N	4					32
							4	9									
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	60	1	388	2	N	3					35
							3	9									
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	245	2	N	-0-					35
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	49	1	403	2	N	-0-					35
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	382	2	N	-0-					35

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	310	N	292	-0-	-18	-0-	36	1	256	2	N	-0-					57
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	36	1	230	2	N	-0-					57
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	101	1	653	2	N	-0-	20	5			37
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	234	1	2035	2	N	6					43
							7	9									
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	134	1	1094	2	N	-0-					43
*01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	116	1	987	2	N	-0-	1	5			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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	2	N	-0-					45
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	111	1	961	2	N	-0-					45
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	374	2	N	-0-					45
*01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	135	1	1145	2	N	7					52
							8	9									

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-					48
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	N	-0-					48
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	10	1	68	2	N	-0-					48
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	2	N	-0-					48
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	2	N	-0-					48
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	2	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					43
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					47
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	5	1	39	3	N	-0-					47
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					47
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					47
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					47
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					47

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	142	1	1010	2	N	19	118	1			58
							21	9									
09	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	143	1	920	2	N	12					70
							13	9									
10	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	137	1	886	2	N	2					72
							2	9									
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	139	1	1212	2	N	37					109
							41	9									
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	146	1	1195	2	N	40					149
							44	9									
*01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	135	1	1153	2	N	35					184
							39	9									

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

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

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

08	4	N	-0-	-0-	-4	-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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					55
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					55
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					55

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

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

08	589	N	543	-0-	-46	-0-	67	1	476	2	N	-0-					62
09	570	N	409	-0-	-161	-0-	55	1	354	2	N	-0-					62
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	69	1	450	2	N	-0-					62
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	61	1	528	2	N	-0-					62
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	82	1	669	2	N	-0-					62
*01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	84	1	717	2	N	5					67
							6	9									

HOUSTON "D' WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					58
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					58
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					58
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					58
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					58
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					58

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2019

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

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

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

08	775	N	687	-0-	-88	-0-	67	1	612	3	N	7					37
							8	9									
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	79	1	673	3	N	-0-					37
10	961	N	871	-0-	-90	-0-	90	1	781	3	N	-0-					37
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	94	1	846	3	N	-0-					37
12	775	N	709	-0-	-66	-0-	66	1	643	3	N	-0-					37
01	868	N	819	-0-	-49	-0-	72	1	714	3	N	30					67
							33	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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					3
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					3
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					55
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF.10944 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2018

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

08	3410	X	2188	-0-	-1222	-0-	269 11	1 9	1908	2	N	10					102
09	2910	X	1913	-0-	-997	-0-	256 14	1 9	1643	2	N	13	53	1			62
10	3007	X	1980	-0-	-1027	-0-	260 30	1 9	1690	2	N	27					89
11	2220	X	1786	-0-	-434	-0-	183 12	1 9	1591	2	N	11					100
12	2294	X	1934	-0-	-360	-0-	207 28	1 9	1699	2	N	25					125
01	2201	X	1891	-0-	-310	-0-	197 21	1 9	1673	2	N	19					144

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					10
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					10

RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/11/2018

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	284	1	1536	2	N	16					84
							18	9									
09	3000	N	9722	-0-	6722	6722	810	1	8895	2	N	15					99
							17	9									
10	3100	N	1385	-0-	-1715	5007	229	1	1122	2	N	31					130
							34	9									
11	3000	N	984	-0-	-2016	2991	182	1	802	2	N	-0-					130
12	4895	X	1904	-0-	-2991	-0-	352	1	1552	2	N	-0-					130
*01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	448	1	2318	2	N	23	86	1			67
							25	9									

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

08	1395	X	710	-0-	-685	-0-	39	1	671	2	N	-0-					75
09	1350	X	751	-0-	-599	-0-	43	1	708	2	N	-0-					75
10	1395	X	650	-0-	-745	-0-	37	1	613	2	N	-0-					75
11	1350	X	678	-0-	-672	-0-	48	1	630	2	N	-0-					75
12	1395	X	677	-0-	-718	-0-	48	1	629	2	N	-0-					75
01	651	N	521	-0-	-130	-0-	39	1	472	2	N	9					84
							10	9									

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
10	P&A-COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/23/2018

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	91	1	492	2	N	-0-					47
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	11	1	124	2	N	-0-					47
10	651	N	170	-0-	-481	-0-	29	1	141	2	N	-0-					47
11	570	N	63	-0-	-507	-0-	12	1	51	2	N	-0-					47
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	56	1	248	2	N	-0-					47
*01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	188	1	974	2	N	35					82
							39	9									

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1618	-0-	-397	-0-	229	1	1378	2	N	10					40
							11	9									
09	2040	N	1051	-0-	-989	-0-	187	1	864	2	N	-0-					40
10	1581	N	1325	-0-	-256	-0-	235	1	1079	2	N	10					50
							11	9									
11	1560	N	958	-0-	-602	-0-	230	1	728	2	N	-0-					50
12	1085	N	695	-0-	-390	-0-	197	1	498	2	N	-0-					50
*01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	328	1	1153	2	N	7					57
							8	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					94
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					94
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					94
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					94
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					94
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1581	-0-	-310	-0-	1581	2			N	-0-					15
09	2280	N	1705	-0-	-575	-0-	1705	2			N	-0-					15
10	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			N	-0-					15
11	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	1454	2			N	-0-					15
12	1767	N	1431	-0-	-336	-0-	1431	2			N	-0-					15
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					15

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1297	2	2	9	N	2					132
09	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1281	2	8	9	N	7					139
10	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1361	2	6	9	N	5					144
11	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1237	2	3	9	N	3					147
12	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1134	2	3	9	N	3					150
01	1364	N	1072	-0-	-292	-0-	1066	2	6	9	N	5					155

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					64
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1152	2	19	9	Y	17					81
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2516	2	8	9	Y	7					88
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					88
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					88
*01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					88

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					44
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	2	12	9	Y	11					55
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1386	2	4	9	Y	4					59
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					59
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					59
01	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1128	2			Y	-0-					59

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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	1581	N	1204	-0-	-377	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	6	N	-0-	-0-	-6	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1041	-0-	-292	-0-	47	1	994	2	N	-0-					42
09	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	52	1	1091	2	N	-0-					42
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	N	-0-					42
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	58	1	1227	2	N	-0-					42
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	65	1	1347	2	N	-0-					42
*01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	75	1	1561	2	N	-0-					42

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					109
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					109
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18	9	N	16					125
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					125
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					125
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1369	2	78	9	N	71	179	1			17

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28236	X	28236	-0-	-0-	-0-	28053	2	183	9	N	166	187	1			221
09	26805	X	26805	-0-	-0-	-0-	26694	2	111	9	N	101	191	1			131
10	27121	X	27121	-0-	-0-	-0-	27018	2	103	9	N	94					225
11	25753	X	25753	-0-	-0-	-0-	25643	2	110	9	N	100	190	1			135
12	26154	X	26154	-0-	-0-	-0-	26025	2	129	9	N	117					252
*01	25658	X	25658	-0-	-0-	-0-	25531	2	127	9	N	115	192	1			175

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

08	25978	X	25148	-0-	-830	-0-	1137	1	23839	2	N	156	185	1			159
							172	9									
09	25140	X	23620	-0-	-1520	-0-	1066	1	22375	2	N	163	185	1			137
							179	9									
10	25978	X	23791	-0-	-2187	-0-	1084	1	22535	2	N	156	192	1			101
							172	9									
11	25140	X	22560	-0-	-2580	-0-	1011	1	21360	2	N	172					273
							189	9									
12	25792	X	22709	-0-	-3083	-0-	1033	1	21511	2	N	150	192	1			231
							165	9									
01	25141	X	21681	-0-	-3460	-0-	987	1	20518	2	N	160	193	1			198
							176	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

08	27429	X	27429	-0-	-0-	-0-	1243	1	26067	2	N	108					259
							119	9									
09	25740	X	25598	-0-	-142	-0-	1157	1	24284	2	N	143	188	1			214
							157	9									
10	26598	X	25754	-0-	-844	-0-	1177	1	24467	2	N	100	192	1			122
							110	9									
11	25740	X	24389	-0-	-1351	-0-	1096	1	23162	2	N	119					241
							131	9									
12	26598	X	24673	-0-	-1925	-0-	1125	1	23429	2	N	108	189	1			160
							119	9									
01	26598	X	23531	-0-	-3067	-0-	1071	1	22276	2	N	167	192	1			135
							184	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

08	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	667	1	13990	2	N	105					217
							116	9									
09	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	642	1	13470	2	N	103	190	1			130
							113	9									
10	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	636	1	13209	2	N	179					309
							197	9									
11	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	617	1	13034	2	N	99	194	1			214
							109	9									
12	13981	X	13885	-0-	-96	-0-	631	1	13141	2	N	103	195	1			122
							113	9									
01	13981	X	13535	-0-	-446	-0-	616	1	12798	2	N	110					232
							121	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	715 109	1 9	14994	2	N	99	185	1			132
09	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	681 130	1 9	14297	2	N	118	181	1			69
10	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	702 123	1 9	14590	2	N	112					181
11	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	681 138	1 9	14387	2	N	125	193	1			113
12	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	683 347	1 9	14213	2	N	315	194	1			234
01	15066	X	14939	-0-	-127	-0-	679 134	1 9	14126	2	N	122	193	1			163

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1020	2	22	9	N	20					167
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	877	2	24	9	N	22					189
10	1395	N	618	-0-	-777	-0-	597	2	21	9	N	19					208
11	1020	N	783	-0-	-237	-0-	752	2	31	9	N	28					236
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1126	2	55	9	N	50	176	1			110
*01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1246	2	64	9	N	58					168

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	4712		4015	-0-	-697	-0-	3919	2	96	9	N	87					187
09	4560		4098	-0-	-462	-0-	3975	2	123	9	N	112	189	1			110
10	4575	R	4575	-0-	-0-	-0-	4431	2	144	9	N	131	193	1			48
11	4100	R	4100	-0-	-0-	-0-	3981	2	119	9	N	108					156
*12	7044		7044	-0-	-0-	-0-	6862	2	182	9	N	165	193	1			128
*01	7044	#	5248	-0-	-1796	-0-	5064	2	184	9	N	167	194	1			101

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1791	-0-	-1030	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
09	2610	#	1632	-0-	-978	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	2139	#	1735	-0-	-404	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	2529	R	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
*01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					80
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					80
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	N	2					82
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					85

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					130
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					130
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					130
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1109	2	12	9	N	11					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	77	1			68
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	5					73

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	111	1	1194	2	N	-0-					53
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	111	1	1439	2	N	52	62	1			43
							57	9									
10	930	N	700	-0-	-230	-0-	111	1	589	2	N	-0-					43
11	900	N	771	-0-	-129	-0-	111	1	660	2	N	-0-					43
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	111	1	1627	2	N	-0-					43
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					43

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

08	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	N	-0-					13
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					13
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					13
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					13
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					13
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					13

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

08	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	85	1	919	2	N	-0-					53
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	85	1	1107	2	N	40	48	1			45
							44	9									
10	1116	N	539	-0-	-577	-0-	85	1	454	2	N	-0-					45
11	960	N	593	-0-	-367	-0-	85	1	508	2	N	-0-					45
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	85	1	1253	2	N	-0-					45
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					45

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	508	1	7535	3	Y	12					107
							13	9									
09	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	418	1	4880	3	Y	7	77	1			37
							8	9									
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	442	1	4655	3	Y	2					39
							2	9									
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	303	1	2865	3	Y	-0-					39
12	3100	X	1689	-0-	-1411	-0-	174	1	1515	3	Y	-0-					39
*01	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	674	1	7567	3	Y	-0-					39

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

08	3100	N	1125	-0-	-1975	239	165	1	960	3	Y	-0-					53
09	770	N	531	-0-	-239	-0-	86	1	445	3	Y	-0-					53
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					53
11	3000	N	9438	-0-	6438	6438	1668	1	7770	3	Y	-0-					53
12	3100	N	11241	-0-	8141	14579	2186	1	9055	3	Y	-0-					53
*01	3100	N	8489	-0-	5389	19968	1629	1	6860	3	Y	-0-					53

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	18410	X	3135	-0-	-15275	-0-	198	1	2937	3	Y	-0-					138
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	243	1	2836	3	Y	-0-					138
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	259	1	2739	3	Y	-0-					138
11	3000	X	1281	-0-	-1719	-0-	122	1	1159	3	Y	-0-					138
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	335	1	2917	3	Y	-0-					138
01	3100	X	1991	-0-	-1109	-0-	163	1	1828	3	Y	-0-					138

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

08	10792	X	1604	-0-	-9188	-0-	101	1	1503	3	Y	-0-					365
09	1800	X	1111	-0-	-689	-0-	88	1	1023	3	Y	-0-					365
10	1674	X	1507	-0-	-167	-0-	130	1	1377	3	Y	-0-					365
11	1620	X	1562	-0-	-58	-0-	149	1	1413	3	Y	-0-					365
12	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	177	1	1542	3	Y	-0-					365
01	1612	X	1383	-0-	-229	-0-	113	1	1270	3	Y	-0-					365

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

08	19866	X	3886	-0-	-15980	-0-	245	1	3641	3	Y	-0-					233
09	4500	X	2470	-0-	-2030	-0-	193	1	2277	3	Y	-0-					233
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					233
11	3750	X	290	-0-	-3460	-0-	17	1	163	3	Y	100					333
							110	9									
12	3875	X	907	-0-	-2968	-0-	93	1	814	3	Y	-0-					333
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					333

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37213	X	6714	-0-	-30499	-0-	981	1	5733	3	Y	-0-					388
09	8400	X	6191	-0-	-2209	-0-	1003	1	5188	3	Y	-0-					388
10	8680	X	4319	-0-	-4361	-0-	1459	1	2860	3	Y	-0-					388
11	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	1516	1	7051	3	Y	-0-					388
12	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	1396	1	5766	3	Y	-0-					388
01	6727	X	6254	-0-	-473	-0-	1203	1	5051	3	Y	-0-					388

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

08	3100	N	1757	-0-	-1343	7074	111	1	1646	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1706	-0-	-1294	5780	134	1	1572	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1525	-0-	-1575	4205	132	1	1393	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	961	-0-	-2039	2166	92	1	869	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1393	-0-	-1707	459	143	1	1250	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	360	-0-	-1159	-0-	29	1	331	3	Y	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

08	7130	X	154	-0-	-6976	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	186	-0-	-6714	-0-	15	1	171	3	N	-0-					-0-
10	7130	X	246	-0-	-6884	-0-	21	1	225	3	N	-0-					-0-
11	6900	X	313	-0-	-6587	-0-	30	1	283	3	N	-0-					-0-
12	7130	X	1931	-0-	-5199	-0-	199	1	1732	3	N	-0-					-0-
*01	66	X	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	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

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					156
09	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					156
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					156
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					156
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					156
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

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	-0-					214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

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	1053	N	607	-0-	-446	-0-	607	2			N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					50
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					50
12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2344	2	25	9	N	23					73
*01	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	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	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	36	1	1105	2	N	-0-					208
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	134	1	1117	2	N	-0-					208
10	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	123	1	1010	2	N	-0-					208
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	186	1	1158	2	N	-0-					208
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					208
*01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	152	1	1216	2	N	-0-					208

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1060	-0-	-1079	-0-	47	1	1013	2	N	-0-					80
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	94	1	2020	2	N	-0-					80
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	108	1	2325	2	N	-0-					80
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	79	1	1710	2	N	-0-					80
12	2170	N	1818	-0-	-352	-0-	80	1	1716	2	N	20					100
							22	9									
01	2418	N	1538	-0-	-880	-0-	69	1	1469	2	N	-0-					100

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1300	-0-	-715	-0-	82	1	1218	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	94	1	1089	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	973	-0-	-732	-0-	85	1	888	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	676	-0-	-584	-0-	65	1	611	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	826	-0-	-383	-0-	85	1	741	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	734	-0-	-227	-0-	60	1	674	3	Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	10	1	142	3	N	-0-					35
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	3	N	-0-					35
10	341	N	176	-0-	-165	-0-	15	1	161	3	N	-0-					35
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	6	1	57	3	N	-0-					35
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					35
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1166	-0-	-1593	-0-	74	1	1092	3	N	-0-					7
09	2670	X	856	-0-	-1814	-0-	68	1	788	3	N	-0-					7
10	2759	X	980	-0-	-1779	-0-	85	1	895	3	N	-0-					7
11	1140	X	661	-0-	-479	-0-	63	1	598	3	N	-0-					7
12	1178	X	512	-0-	-666	-0-	53	1	459	3	N	-0-					7
01	1178	X	514	-0-	-664	-0-	42	1	472	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	46520	X	5632	-0-	-40888	-0-	355	1	5265	3	Y	11					40
							12	9									
09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	620	1	7223	3	Y	7	29	1			18
							8	9									
10	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	603	1	6327	3	Y	3					21
							3	9									
11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	583	1	5510	3	Y	-0-					21
12	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	708	1	6142	3	Y	-0-					21
*01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	525	1	5896	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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	N	-0-					138
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-					138
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	N	-0-					138
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	470	3	N	-0-					138
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					138
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	49	1	553	3	N	-0-					138

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	132	1	4083	2	N	-0-					33
09	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	571	1	4741	2	N	-0-					33
10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	634	1	5204	2	N	-0-					33
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	614	1	3835	2	N	-0-					33
12	3007	X	1289	-0-	-1718	-0-	158	1	1131	2	N	-0-					33
*01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	637	1	5109	2	N	2					35
							2	9									

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	82249	X	12702	-0-	-69547	-0-	802	1	11900	3	Y	-0-					91
09	11940	X	9682	-0-	-2258	-0-	764	1	8918	3	Y	-0-					91
10	15965	X	5296	-0-	-10669	-0-	460	1	4836	3	Y	-0-					91
11	15450	X	5409	-0-	-10041	-0-	517	1	4892	3	Y	-0-					91
12	15965	X	5159	-0-	-10806	-0-	533	1	4626	3	Y	-0-					91
01	12710	X	1287	-0-	-11423	-0-	104	1	1173	3	Y	9					100
							10	9									

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	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	242	1	3587	3	Y	-0-					15
09	3840	X	3758	-0-	-82	-0-	296	1	3462	3	Y	-0-					15
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	345	1	3630	3	Y	-0-					15
11	3840	X	3265	-0-	-575	-0-	312	1	2953	3	Y	-0-					15
12	3968	X	3800	-0-	-168	-0-	392	1	3408	3	Y	-0-					15
01	3968	X	3230	-0-	-738	-0-	264	1	2964	3	Y	2					17
							2	9									

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	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					42
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					42
10	3069	X	2775	-0-	-294	-0-	2775	2			N	-0-					42
11	2970	X	2866	-0-	-104	-0-	2866	2			N	-0-					42
12	3069	X	2665	-0-	-404	-0-	2665	2			N	-0-					42
01	3069	X	1	-0-	-3068	-0-	1	2			N	-0-					42

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	62650	X	5227	-0-	-57423	-0-	164	1	5063	2	Y	-0-					15
09	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	1195	1	9920	2	Y	-0-					15
10	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	1246	1	10220	2	Y	-0-					15
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	692	1	4322	2	Y	-0-					15
12	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	1314	1	9429	2	Y	-0-					15
*01	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	1255	1	10060	2	Y	50	52	1			13
							55	9									

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	25010	X	2457	-0-	-22553	-0-	77	1	2380	2	Y	-0-					8
09	3600	X	3426	-0-	-174	-0-	368	1	3058	2	Y	-0-					8
10	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	374	1	3067	2	Y	-0-					8
11	3600	X	3283	-0-	-317	-0-	453	1	2830	2	Y	-0-					8
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	469	1	3368	2	Y	-0-					8
*01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	418	1	3354	2	Y	16	20	1			4
							18	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	27303	X	3498	-0-	-23805	-0-	221	1	3277	3	Y	-0-					15
09	3000	X	2851	-0-	-149	-0-	225	1	2626	3	Y	-0-					15
10	3100	X	2398	-0-	-702	-0-	208	1	2190	3	Y	-0-					15
11	3000	X	1773	-0-	-1227	-0-	169	1	1604	3	Y	-0-					15
12	3100	X	1774	-0-	-1326	-0-	183	1	1591	3	Y	-0-					15
*01	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	736	1	8270	3	Y	2					17
							2	9									

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

08	3100	N	1107	-0-	-1993	7277	35	1	1072	2	Y	-0-					3
09	3000	N	1565	-0-	-1435	5842	168	1	1397	2	Y	-0-					3
10	3100	N	1895	-0-	-1205	4637	206	1	1689	2	Y	-0-					3
11	3000	N	1536	-0-	-1464	3173	212	1	1324	2	Y	-0-					3
12	3100	N	1848	-0-	-1252	1921	226	1	1622	2	Y	-0-					3
*01	3100	N	1831	-0-	-1269	652	202	1	1620	2	Y	8	9	1			2
							9	9									

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

08	82923	X	7494	-0-	-75429	-0-	235	1	7259	2	Y	-0-					32
09	13500	X	7986	-0-	-5514	-0-	858	1	7128	2	Y	-0-					32
10	13950	X	7754	-0-	-6196	-0-	843	1	6911	2	Y	-0-					32
11	13500	X	8232	-0-	-5268	-0-	1136	1	7096	2	Y	-0-					32
12	13020	X	9535	-0-	-3485	-0-	1166	1	8369	2	Y	-0-					32
01	8246	X	7217	-0-	-1029	-0-	797	1	6385	2	Y	32	56	1			8
							35	9									

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

08	3100	N	2755	-0-	-345	14891	174	1	2581	3	Y	-0-					172
09	3000	N	1883	-0-	-1117	13774	149	1	1734	3	Y	-0-					172
10	3100	N	1951	-0-	-1149	12625	170	1	1781	3	Y	-0-					172
11	3000	N	1709	-0-	-1291	11334	164	1	1545	3	Y	-0-					172
12	3100	N	1156	-0-	-1944	9390	120	1	1036	3	Y	-0-					172
*01	3100	N	1603	-0-	-1497	7893	131	1	1472	3	Y	-0-					172

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

08	3100	N	567	-0-	-2533	3565	18	1	549	2	Y	-0-					2
09	3000	N	718	-0-	-2282	1283	77	1	641	2	Y	-0-					2
10	1879	N	596	-0-	-1283	-0-	65	1	531	2	Y	-0-					2
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	100	1	623	2	Y	-0-					2
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	120	1	861	2	Y	-0-					2
01	589	N	424	-0-	-165	-0-	47	1	375	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34559	X	3088	-0-	-31471	-0-	97	1	2991	2	Y	-0-					12
09	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	549	1	4562	2	Y	-0-					12
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	589	1	4832	2	Y	-0-					12
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	591	1	3693	2	Y	-0-					12
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	591	1	4244	2	Y	-0-					12
*01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	619	1	4961	2	Y	24	30	1			6
							26	9									

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34830	X	10557	-0-	-24273	-0-	667	1	9881	3	Y	8					27
							9	9									
09	8220	X	5989	-0-	-2231	-0-	473	1	5509	3	Y	6	19	1			14
							7	9									
10	8494	X	30	-0-	-8464	-0-	2	1	25	3	Y	3					17
							3	9									
11	10230	X	2380	-0-	-7850	-0-	228	1	2152	3	Y	-0-					17
12	10571	X	768	-0-	-9803	-0-	79	1	689	3	Y	-0-					17
01	10571	X	2805	-0-	-7766	-0-	230	1	2575	3	Y	-0-					17

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58919	X	8715	-0-	-50204	-0-	1278	1	7437	3	Y	-0-					122
09	9210	X	8980	-0-	-230	-0-	1453	1	7527	3	Y	-0-					122
10	9517	X	7429	-0-	-2088	-0-	2507	1	4922	3	Y	-0-					122
11	8430	X	5244	-0-	-3186	-0-	927	1	4317	3	Y	-0-					122
12	9269	X	6180	-0-	-3089	-0-	1203	1	4977	3	Y	-0-					122
01	9269	X	5035	-0-	-4234	-0-	967	1	4068	3	Y	-0-					122

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31118	X	4544	-0-	-26574	-0-	286	1	4245	3	Y	12					60
							13	9									
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	392	1	4564	3	Y	7	43	1			24
							8	9									
10	6200	X	4984	-0-	-1216	-0-	433	1	4549	3	Y	2					26
							2	9									
11	6000	X	3561	-0-	-2439	-0-	341	1	3220	3	Y	-0-					26
12	6200	X	5016	-0-	-1184	-0-	518	1	4498	3	Y	-0-					26
01	5115	X	2492	-0-	-2623	-0-	204	1	2288	3	Y	-0-					26

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	50446	X	13456	-0-	-36990	-0-	849	1	12607	3	Y	-0-					181
09	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	983	1	11478	3	Y	53	138	1			96
							58	9									
10	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	656	1	6899	3	Y	119					215
							131	9									
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	284	1	2685	3	Y	58	139	1			134
							64	9									
12	2170	X	711	-0-	-1459	-0-	65	1	565	3	Y	74	134	1			74
							81	9									
*01	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	840	1	9438	3	Y	99					173
							109	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52331	X	7936	-0-	-44395	-0-	501	1	7435	3	Y	-0-					60
09	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	617	1	7195	3	Y	18	46	1			32
							20	9									
10	8060	X	8050	-0-	-10	-0-	695	1	7311	3	Y	40					72
							44	9									
11	7800	X	6922	-0-	-878	-0-	660	1	6241	3	Y	19	46	1			45
							21	9									
12	8060	X	7903	-0-	-157	-0-	813	1	7062	3	Y	25	45	1			25
							28	9									
01	8060	X	6875	-0-	-1185	-0-	559	1	6280	3	Y	33					58
							36	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29767	X	3050	-0-	-26717	-0-	193	1	2857	3	Y	-0-					113
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	343	1	4003	3	Y	-0-					113
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	498	1	5236	3	Y	-0-					113
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	451	1	4271	3	Y	-0-					113
12	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	820	1	7133	3	Y	-0-					113
*01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	438	1	4921	3	Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12147	X	1853	-0-	-10294	-0-	272	1	1581	3	Y	-0-					123
09	2010	X	1844	-0-	-166	-0-	298	1	1546	3	Y	-0-					123
10	2077	X	874	-0-	-1203	-0-	295	1	579	3	Y	-0-					123
11	1980	X	1350	-0-	-630	-0-	239	1	1111	3	Y	-0-					123
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					123
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					123

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	751	-0-	-2349	5101	24	1	727	2	Y	-0-					3
09	3000	N	1264	-0-	-1736	3365	136	1	1128	2	Y	-0-					3
10	3100	N	1253	-0-	-1847	1518	136	1	1117	2	Y	-0-					3
11	2206	N	688	-0-	-1518	-0-	95	1	593	2	Y	-0-					3
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	173	1	1240	2	Y	-0-					3
01	930	N	806	-0-	-124	-0-	89	1	714	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	-0-	-1057	-0-	59	1			N	-0-	165	1			38
09	1080	N	63	-0-	-1017	-0-	63	1			N	-0-					38
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	59	1	109	9	N	99					137
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	39	1	1284	2	N	40					177
							44	9									
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	85	1	7	9	N	6					183
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	46	1	675	2	N	-0-					183

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					119
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					119
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					119
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	583	2	19	9	N	17					136
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					136
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	826	2	6	9	N	5					141

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					102
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					102
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					102
11	1320	N	602	-0-	-718	-0-	602	2			N	-0-					102
12	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			N	-0-					102
*01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	754	2	6	9	N	5					107

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2561	-0-	-539	13927	375	1	2186	3	Y	-0-					53
09	3000	N	2550	-0-	-450	13477	412	1	2138	3	Y	-0-					53
10	3100	N	2517	-0-	-583	12894	849	1	1668	3	Y	-0-					53
11	3000	N	1958	-0-	-1042	11852	346	1	1612	3	Y	-0-					53
12	3100	N	404	-0-	-2696	9156	79	1	325	3	Y	-0-					53
*01	3100	N	114	-0-	-2986	6170	22	1	92	3	Y	-0-					53

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					64
09	1710	N	1411	-0-	-299	-0-	1411	2			N	-0-					64
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					64
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					64
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					64
*01	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2901	2	21	9	N	19					83

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					44
09	3060	X	2548	-0-	-512	-0-	2548	2			N	-0-					44
10	3348	X	2920	-0-	-428	-0-	2920	2			N	-0-					44
11	3240	X	2017	-0-	-1223	-0-	2017	2			N	-0-					44
12	3348	X	1038	-0-	-2310	-0-	1038	2			N	-0-					44
01	3286	X	1907	-0-	-1379	-0-	1907	2			N	-0-					44

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					10
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					10
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					10
11	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					10
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					10
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					27
09	780	N	625	-0-	-155	-0-	625	2			N	-0-					27
10	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	2			N	-0-					27
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					27
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					27
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

08	9145	X	8612	-0-	-533	-0-	8610	2	2	9	N	2					95
09	8520	X	6008	-0-	-2512	-0-	6008	2			N	-0-					95
10	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9108	2	14	9	N	13					108
11	8340	X	7785	-0-	-555	-0-	7774	2	11	9	N	10					118
12	8618	X	5252	-0-	-3366	-0-	5242	2	10	9	N	9					127
01	9114	X	8732	-0-	-382	-0-	8720	2	12	9	N	11					138

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					66
09	4050	X	2982	-0-	-1068	-0-	2982	2			N	-0-					66
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5425	2	6	9	N	5					71
11	4050	X	4012	-0-	-38	-0-	4012	2			N	-0-					71
12	4185	X	3540	-0-	-645	-0-	3540	2			N	-0-					71
*01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					71

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					103
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					103
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					103
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					103
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					103
*01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					103

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5801	-0-	-523	-0-	5792	2	9	9	N	8			100
09	5820	X	5160	-0-	-660	-0-	5160	2			N	-0-			100
10	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-			100
11	5760	X	5532	-0-	-228	-0-	5532	2			N	-0-			100
12	5859	X	5714	-0-	-145	-0-	5703	2	11	9	N	10			110
01	6324	X	5830	-0-	-494	-0-	5828	2	2	9	N	2			112

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	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	2260	2	24	9	N	22			114
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			114
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2834	2	9	9	N	8			122
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-			122
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2388	2	14	9	N	13			135
*01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-			135

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	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-			60
09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-			60
10	7037	X	5300	-0-	-1737	-0-	5300	2			N	-0-			60
11	6810	X	883	-0-	-5927	-0-	883	2			N	-0-			60
12	7037	X	4892	-0-	-2145	-0-	4892	2			N	-0-			60
*01	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10472	2	19	9	N	17			77

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	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
09	1560	N	925	-0-	-635	-0-	925	2			N	-0-			-0-
10	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
11	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
12	961	N	302	-0-	-659	-0-	302	2			N	-0-			-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					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	775	N	377	-0-	-398	-0-	377	2			N	-0-			80
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			80
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			80
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			80
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			80
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3252	-0-	-251	-0-	3252	2			N	-0-			43
09	3330	X	2271	-0-	-1059	-0-	2271	2			N	-0-			43
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-			43
11	3300	X	3089	-0-	-211	-0-	3089	2			N	-0-			43
12	3410	X	3113	-0-	-297	-0-	3113	2			N	-0-			43
01	3596	X	3003	-0-	-593	-0-	3003	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	4046	-0-	-1317	-0-	4046	2			N	-0-			93
09	5190	X	3367	-0-	-1823	-0-	3367	2			N	-0-			93
10	5363	X	3868	-0-	-1495	-0-	3861	2	7	9	N	6			99
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-			99
12	4433	X	3632	-0-	-801	-0-	3628	2	4	9	N	4			103
01	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	3844	2	3	9	N	3			106

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	7020	-0-	-234	-0-	7014	2	6	9	N	5					175
09	6960	X	5198	-0-	-1762	-0-	5198	2			N	-0-					175
10	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7792	2	9	9	N	8					183
11	6930	X	6630	-0-	-300	-0-	6616	2	14	9	N	13					196
12	7006	X	6696	-0-	-310	-0-	6696	2			N	-0-					196
01	7812	X	6081	-0-	-1731	-0-	6060	2	21	9	N	19	174	1			41

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	2480	N	800	-0-	-1680	-0-	800	2			N	-0-					52
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					52
10	2325	N	1538	-0-	-787	-0-	1538	2			N	-0-					52
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					52
12	2077	N	8	-0-	-2069	-0-	8	2			N	-0-					52
*01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	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	3844	X	3482	-0-	-362	-0-	3482	2			N	-0-					59
09	4110	X	3354	-0-	-756	-0-	3354	2			N	-0-					59
10	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	4120	2			N	-0-					59
11	4110	X	3605	-0-	-505	-0-	3605	2			N	-0-					59
12	4247	X	3849	-0-	-398	-0-	3849	2			N	-0-					59
01	4123	X	3466	-0-	-657	-0-	3466	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	9424	X	8889	-0-	-535	-0-	8882	2	7	9	N	6					162
09	9030	X	6764	-0-	-2266	-0-	6764	2			N	-0-					162
10	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10240	2	22	9	N	20					182
11	8880	X	8607	-0-	-273	-0-	8589	2	18	9	N	16					198
12	9114	X	8670	-0-	-444	-0-	8668	2	2	9	N	2					200
01	9827	X	7275	-0-	-2552	-0-	7241	2	34	9	N	31	176	1			55

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-					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

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	2			Y	-0-					17
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					17
10	682	N	504	-0-	-178	-0-	504	2			Y	-0-					17
11	3000	N	3471	-0-	471	471	3471	2			Y	-0-					17
12	3100	N	2848	-0-	-252	219	2848	2			Y	-0-					17
*01	671	N	452	-0-	-219	-0-	452	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6041	-0-	-748	-0-	6037	2	4	9	N	4	175	1			15
09	6570	X	4853	-0-	-1717	-0-	4850	2	3	9	N	3					18
10	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7877	2	3	9	N	3					21
11	6420	X	5675	-0-	-745	-0-	5651	2	24	9	N	22					43
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6345	2	1	9	N	1					44
01	7874	X	6056	-0-	-1818	-0-	6034	2	22	9	N	20					64

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8805	-0-	-247	-0-	8795	2	10	9	N	9					113
09	8760	X	6666	-0-	-2094	-0-	6664	2	2	9	N	2					115
10	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10316	2	3	9	N	3					118
11	8760	X	8571	-0-	-189	-0-	8563	2	8	9	N	7					125
12	8928	X	8758	-0-	-170	-0-	8750	2	8	9	N	7					132
01	9052	X	7614	-0-	-1438	-0-	7583	2	31	9	N	28					160

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

08	6355	X	5640	-0-	-715	-0-	5640	2			N	-0-					155
09	5880	X	4518	-0-	-1362	-0-	4518	2			N	-0-					155
10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					155
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5923	2	4	9	N	4					159
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					159
01	7161	X	5529	-0-	-1632	-0-	5522	2	7	9	N	6					165

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

08	4092	X	2841	-0-	-1251	-0-	2841	2			N	-0-					94
09	3810	X	2807	-0-	-1003	-0-	2807	2			N	-0-					94
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					94
11	3810	X	3467	-0-	-343	-0-	3467	2			N	-0-					94
12	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	3315	2			N	-0-					94
01	3968	X	3459	-0-	-509	-0-	3459	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					63
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					63
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					63
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					63
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

08	2356	N	1033	-0-	-1323	-0-	1033	2			N	-0-					123
09	2670	N	401	-0-	-2269	-0-	401	2			N	-0-					123
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					123
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					123
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					123
*01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

08	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					14
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					14
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					14
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					14
12	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					14
01	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

08	3100	N	5786	-0-	2686	2686	5786	2			N	-0-					72
09	7935	X	5249	-0-	-2686	-0-	5249	2			N	-0-					72
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					72
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					72
12	1426	X	75	-0-	-1351	-0-	75	2			N	-0-					72
*01	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					72

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A 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-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

08	4216	X	290	-0-	-3926	-0-	290	2			N	-0-			62
09	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-			62
10	3410	X	3152	-0-	-258	-0-	3152	2			N	-0-			62
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-			62
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-			62
*01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4707	2	39	9	N	35			97

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			33
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			33
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			33
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			33
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			33
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

08	13888	X	13116	-0-	-772	-0-	13105	2	11	9	N	10			42
09	13170	X	9775	-0-	-3395	-0-	9769	2	6	9	N	5			47
10	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15321	2	13	9	N	12			59
11	13170	X	12877	-0-	-293	-0-	12857	2	20	9	N	18			77
12	13392	X	12711	-0-	-681	-0-	12707	2	4	9	N	4			81
01	15345	X	12198	-0-	-3147	-0-	12191	2	7	9	N	6			87

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	6262	X	5642	-0-	-620	-0-	5642	2			N	-0-					112
09	6060	X	220	-0-	-5840	-0-	220	2			N	-0-					112
10	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8784	2	48	9	N	44					156
11	6060	X	4912	-0-	-1148	-0-	4910	2	2	9	N	2					158
12	6262	X	286	-0-	-5976	-0-	272	2	14	9	N	13					171
01	6262	X	6231	-0-	-31	-0-	6205	2	26	9	N	24	180	1			15

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	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	2			N	-0-					28
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					28
10	372	N	49	-0-	-323	-0-	49	2			N	-0-					28
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					28
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					28
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	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	4681	X	3909	-0-	-772	-0-	3909	2			N	-0-					32
09	4530	X	3187	-0-	-1343	-0-	3187	2			N	-0-					32
10	4092	X	3848	-0-	-244	-0-	3848	2			N	-0-					32
11	3960	X	3719	-0-	-241	-0-	3719	2			N	-0-					32
12	4092	X	3331	-0-	-761	-0-	3331	2			N	-0-					32
*01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					32

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	5704	X	5204	-0-	-500	-0-	5204	2			N	-0-					103
09	5520	X	4480	-0-	-1040	-0-	4480	2			N	-0-					103
10	5456	X	5382	-0-	-74	-0-	5382	2			N	-0-					103
11	5280	X	4266	-0-	-1014	-0-	4266	2			N	-0-					103
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					103
01	5394	X	4995	-0-	-399	-0-	4995	2			N	-0-					103

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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					162
09	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	2			N	-0-					162
10	310	N	55	-0-	-255	-0-	55	2			N	-0-					162
11	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	2			N	-0-					162
12	3100	N	3125	-0-	25	25	3125	2			N	-0-					162
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					52
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					52
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					52
11	1410	N	602	-0-	-808	-0-	602	2			N	-0-					52
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					52
*01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					150
09	1740	N	651	-0-	-1089	-0-	651	2			N	-0-					150
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					150
11	1830	N	574	-0-	-1256	-0-	574	2			N	-0-					150
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					150
*01	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					87
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					87
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					87
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					87
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					87
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					40
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					40
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					40
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					40
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					40
*01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					40

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	307	2			N	-0-					38
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					38
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					38
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	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	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					118
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					118
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					118
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					118
12	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2			N	-0-					118
01	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3096	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	5301	X	2724	-0-	-2577	-0-	2724	2			N	-0-					20
09	5130	X	3177	-0-	-1953	-0-	3177	2			N	-0-					20
10	4712	X	3160	-0-	-1552	-0-	3160	2			N	-0-					20
11	3150	X	1948	-0-	-1202	-0-	1948	2			N	-0-					20
12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					20
*01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					57
09	1620	N	1360	-0-	-260	-0-	1360	2			N	-0-					57
10	589	N	68	-0-	-521	-0-	68	2			N	-0-					57
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					57
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					57
*01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					90
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					90
10	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					90
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					90
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					90
*01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					90

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	1942	-0-	-1282	-0-	1942	2			N	-0-					97
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3299	2	3	9	N	3					100
10	2666	X	1731	-0-	-935	-0-	1731	2			N	-0-					100
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					100
12	3410	X	2397	-0-	-1013	-0-	2397	2			N	-0-					100
01	3410	X	1915	-0-	-1495	-0-	1915	2			N	-0-					100

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	360	N	111	-0-	-249	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	2418	2			N	-0-					96
09	2640	X	1305	-0-	-1335	-0-	1305	2			N	-0-					96
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					96
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					96
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					96
01	2790	N	2579	-0-	-211	-0-	2579	2			N	-0-					96

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					57
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					57
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					57
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					57
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					57
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3135	-0-	-492	-0-	3135	2			N	-0-					70
09	3510	X	3352	-0-	-158	-0-	3352	2			N	-0-					70
10	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	3250	2			N	-0-					70
11	3240	X	3093	-0-	-147	-0-	3093	2			N	-0-					70
12	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	3285	2			N	-0-					70
*01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					33
09	1320	N	890	-0-	-430	-0-	890	2			N	-0-					33
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					33
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					33
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					33
*01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					33

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	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	2501	2			N	-0-					155
09	2460	N	2085	-0-	-375	-0-	2085	2			N	-0-					155
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					155
11	2430	N	2238	-0-	-192	-0-	2238	2			N	-0-					155
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					155
01	2480	N	2268	-0-	-212	-0-	2268	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	2697	-0-	-248	-0-	2697	2			N	-0-					41
09	2850	X	2615	-0-	-235	-0-	2615	2			N	-0-					41
10	2945	X	2422	-0-	-523	-0-	2422	2			N	-0-					41
11	2850	X	2547	-0-	-303	-0-	2547	2			N	-0-					41
12	2945	X	2291	-0-	-654	-0-	2291	2			N	-0-					41
01	2697	X	2003	-0-	-694	-0-	2003	2			N	-0-					41

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	601	1	638	3	N	-0-	5	5			25
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	581	1	644	3	N	-0-	5	5			20
*10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	601	1	1450	3	N	-0-	5	5			15
*11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	581	1	1176	3	N	-0-	5	5			10
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	601	1	722	3	N	-0-	5	5			5
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	601	1	1114	3	N	-0-	5	5			-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	325	1	1881	3	Y	-0-					-0-
09	2160	X	2041	-0-	-119	-0-	289	1	1752	3	Y	-0-					-0-
10	2263	X	2043	-0-	-220	-0-	217	1	1826	3	Y	-0-					-0-
11	2190	X	1961	-0-	-229	-0-	296	1	1665	3	Y	-0-					-0-
*12	2263	X	2000	-0-	-263	-0-	261	1	1739	3	Y	-0-					-0-
01	2201	X	1900	-0-	-301	-0-	267	1	1633	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	4278	X	639	-0-	-3639	-0-	94	1	545	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	607	-0-	-3533	-0-	86	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	2170	X	1247	-0-	-923	-0-	132	1	1115	3	Y	-0-					-0-
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	715	1	4024	3	Y	-0-					-0-
*12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	276	1	1838	3	Y	-0-					-0-
*01	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	271	1	1661	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	1705	N	1224	-0-	-481	-0-	601	1	623	3	N	-0-					33
09	1650	N	1190	-0-	-460	-0-	581	1	609	3	N	-0-					33
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	601	1	1102	3	N	-0-					33
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	581	1	1283	3	N	-0-					33
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	601	1	1050	3	N	-0-					33
01	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	601	1	924	3	N	-0-					33

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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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	35489	-0-	35489	229213	1649	1	33840	2	N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	14748	-0-	14748	243961	801	1	13947	2	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	18405	-0-	18405	262366	936	1	17469	2	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	10330	-0-	10330	272696	566	1	9764	2	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	11256	-0-	11256	283952	587	1	10669	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	10434	-0-	10434	294386	550	1	9884	2	N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

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

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					5
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					5
10	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1620	2			N	-0-					5
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					5
*12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					5
01	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					5
09	1950	N	1732	-0-	-218	-0-	1732	2			N	-0-					5
10	1922	N	1642	-0-	-280	-0-	1642	2			N	-0-					5
11	1770	N	1621	-0-	-149	-0-	1621	2			N	-0-					5
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					5
01	1736	N	948	-0-	-788	-0-	948	2			N	-0-					5

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	81	1	1736	2	Y	-0-					2
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	109	1	2318	2	Y	-0-					2
10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	130	1	2724	2	Y	-0-					2
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	117	1	2512	2	Y	-0-					2
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	119	1	2525	2	Y	1					3
							1	9									
*01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	57	1	2851	2	Y	-0-					3

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	97	1	2069	2	Y	-0-			-0-
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	93	1	1993	2	Y	-0-			-0-
10	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	96	1	2017	2	Y	-0-			-0-
11	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	91	1	1961	2	Y	-0-			-0-
12	2170	N	1973	-0-	-197	-0-	89	1	1884	2	Y	-0-			-0-
01	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	89	1	1926	2	Y	-0-			-0-

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	3317	X	1697	-0-	-1620	-0-	76	1	1621	2	Y	-0-			5
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	173	1	3682	2	Y	-0-			5
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	155	1	3256	2	Y	-0-			5
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	141	1	3019	2	Y	-0-			5
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	165	1	3498	2	Y	-0-			5
01	3379	X	2091	-0-	-1288	-0-	35	1	2056	2	Y	-0-			5

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	1953	N	1391	-0-	-562	-0-	62	1	1329	2	Y	-0-			3
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	105	1	2241	2	Y	-0-			3
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	102	1	2146	2	Y	-0-			3
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	92	1	1969	2	Y	-0-			3
12	2387	N	1996	-0-	-391	-0-	90	1	1906	2	Y	-0-			3
01	2263	N	2037	-0-	-226	-0-	2	1	2035	2	Y	-0-			3

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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	45	1	965	2	Y	-0-			-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	2	Y	-0-			-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	58	1	1227	2	Y	-0-			-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	53	1	1141	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	709	-0-	-159	-0-	32	1	677	2	Y	-0-			-0-
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	52	1	1133	2	Y	-0-			-0-

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	2170	N	1821	-0-	-349	-0-	82	1	1739	2	Y	-0-			-0-
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	98	1	2095	2	Y	-0-			-0-
10	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	92	1	1930	2	Y	-0-			-0-
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	88	1	1894	2	Y	-0-			-0-
12	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	94	1	1997	2	Y	-0-			-0-
*01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	95	1	2061	2	Y	-0-			-0-

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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	82	1	1263	2	N	-0-			22
09	1110	N	583	-0-	-527	-0-	44	1	539	2	N	-0-			22
10	1147	N	656	-0-	-491	-0-	61	1	595	2	N	-0-			22
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	70	1	1093	2	N	-0-			22
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	8	1	622	2	N	-0-			22
*01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	142	1	1304	2	N	-0-			22

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	2389	-0-	-4710	-0-	107	1	2282	2	Y	-0-					13
09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	306	1	6525	2	Y	-0-					13
10	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	309	1	6480	2	Y	-0-					13
11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	300	1	6432	2	Y	-0-					13
12	7068	X	6916	-0-	-152	-0-	311	1	6604	2	Y	1					14
							1	9									
01	7068	X	4984	-0-	-2084	-0-	81	1	4903	2	Y	-0-					14

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	5022	X	1813	-0-	-3209	-0-	81	1	1732	2	Y	-0-					9
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	226	1	4822	2	Y	-0-					9
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	214	1	4487	2	Y	-0-					9
11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	210	1	4514	2	Y	-0-					9
12	5053	X	4436	-0-	-617	-0-	199	1	4237	2	Y	-0-					9
01	5053	X	2532	-0-	-2521	-0-	38	1	2494	2	Y	-0-					9

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	3503	X	3186	-0-	-317	-0-	194	1	2992	2	N	-0-					28
09	3390	X	2773	-0-	-617	-0-	209	1	2564	2	N	-0-					28
10	3503	X	3460	-0-	-43	-0-	323	1	3137	2	N	-0-					28
11	3090	X	2717	-0-	-373	-0-	164	1	2553	2	N	-0-					28
12	3193	X	1499	-0-	-1694	-0-	19	1	1480	2	N	-0-					28
*01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	356	1	3272	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	6169	X	1701	-0-	-4468	-0-	76	1	1625	2	Y	-0-					11
09	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	296	1	6305	2	Y	-0-					11
10	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	269	1	5633	2	Y	-0-					11
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	254	1	5458	2	Y	-0-					11
12	6293	X	5877	-0-	-416	-0-	264	1	5612	2	Y	1					12
							1	9									
01	6293	X	3400	-0-	-2893	-0-	44	1	3356	2	Y	-0-					12

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	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	183	1	2826	2	N	-0-					60
09	3060	X	2593	-0-	-467	-0-	195	1	2398	2	N	-0-					60
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	295	1	2867	2	N	-0-					60
11	3060	X	2679	-0-	-381	-0-	162	1	2517	2	N	-0-					60
12	3007	X	1619	-0-	-1388	-0-	20	1	1599	2	N	-0-					60
*01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	326	1	2998	2	N	-0-					60

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	2798	-0-	-4983	-0-	125	1	2673	2	Y	-0-					12
09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	394	1	8401	2	Y	-0-					12
10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	328	1	6884	2	Y	-0-					12
11	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	340	1	7298	2	Y	-0-					12
12	8339	X	7634	-0-	-705	-0-	343	1	7290	2	Y	1					13
							1	9									
01	8339	X	4846	-0-	-3493	-0-	64	1	4782	2	Y	-0-					13

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4091	-0-	-714	-0-	249	1	3842	2	N	-0-					40
09	4650	X	3229	-0-	-1421	-0-	243	1	2986	2	N	-0-					40
10	4805	X	4767	-0-	-38	-0-	445	1	4322	2	N	-0-					40
11	4170	X	3540	-0-	-630	-0-	214	1	3326	2	N	-0-					40
12	4092	X	3245	-0-	-847	-0-	40	1	3205	2	N	-0-					40
01	4774	X	3872	-0-	-902	-0-	380	1	3492	2	N	-0-					40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	155	1	3302	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3357	-0-	-243	-0-	150	1	3207	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3372	-0-	-348	-0-	153	1	3219	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3152	-0-	-328	-0-	140	1	3012	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	2657	-0-	-939	-0-	119	1	2538	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3072	-0-	-400	-0-	136	1	2936	2	Y	-0-					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	1068	-0-	-4078	-0-	48	1	1020	2	Y	-0-					15
09	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	245	1	5222	2	Y	-0-					15
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	240	1	5040	2	Y	-0-					15
11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	228	1	4884	2	Y	-0-					15
12	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	260	1	5527	2	Y	1					16
							1	9									
01	5518	X	2343	-0-	-3175	-0-	42	1	2301	2	Y	-0-					16

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	223	1	4751	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4326	-0-	-24	-0-	194	1	4132	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4287	-0-	-208	-0-	195	1	4092	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4249	-0-	-101	-0-	189	1	4060	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3626	-0-	-869	-0-	163	1	3463	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4075	-0-	-420	-0-	180	1	3895	2	N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

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

08	3844	X	3524	-0-	-320	-0-	158	1	3366	2	Y	-0-			-0-
09	3690	X	3483	-0-	-207	-0-	156	1	3327	2	Y	-0-			-0-
10	3906	X	3530	-0-	-376	-0-	161	1	3369	2	Y	-0-			-0-
11	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	154	1	3312	2	Y	-0-			-0-
12	3906	X	2853	-0-	-1053	-0-	128	1	2725	2	Y	-0-			-0-
*01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	159	1	3444	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

08	4960	X	2796	-0-	-2164	-0-	125	1	2671	2	Y	-0-			9
09	6000	X	3713	-0-	-2287	-0-	166	1	3547	2	Y	-0-			9
10	6200	X	3226	-0-	-2974	-0-	147	1	3079	2	Y	-0-			9
11	6000	X	4091	-0-	-1909	-0-	182	1	3909	2	Y	-0-			9
12	3844	X	2376	-0-	-1468	-0-	107	1	2269	2	Y	-0-			9
*01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	75	1	4303	2	Y	-0-			9

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

08	2914	N	2388	-0-	-526	-0-	145	1	2243	2	N	-0-			65
09	2580	N	2096	-0-	-484	-0-	158	1	1936	2	N	2			67
							2	9							
10	2325	N	2104	-0-	-221	-0-	196	1	1908	2	N	-0-			67
11	2310	N	1741	-0-	-569	-0-	105	1	1636	2	N	-0-			67
12	2170	N	1221	-0-	-949	-0-	15	1	1206	2	N	-0-			67
*01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	265	1	2431	2	N	-0-			67

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	320	1	4947	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4570	-0-	-410	-0-	344	1	4226	2	N	-0-					-0-
10	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	568	1	5517	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4757	-0-	-223	-0-	287	1	4470	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	2437	-0-	-2709	-0-	30	1	2407	2	N	-0-					-0-
*01	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	518	1	4760	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

08	9145	X	8689	-0-	-456	-0-	389	1	8300	2	N	-0-					42
09	8850	X	8437	-0-	-413	-0-	378	1	8058	2	N	1					43
							1	9									
10	9021	X	8524	-0-	-497	-0-	388	1	8130	2	N	5					48
							6	9									
11	8640	X	8383	-0-	-257	-0-	373	1	8010	2	N	-0-					48
12	8928	X	7203	-0-	-1725	-0-	324	1	6879	2	N	-0-					48
*01	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	391	1	8461	2	N	2					50
							2	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

08	18879		13609	-0-	-5270	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
09	16368		12219	-0-	-4149	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
10	14157		11248	-0-	-2909	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
11	15548		11809	-0-	-3739	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
12	16889		12614	-0-	-4275	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
01	8339		12024	-0-	3685	3685	11826	2	198	9	N	180	180	1			-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					85
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	N	5					90
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	20	2	6	9	N	5					95
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					95
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	2	18	9	N	16					111

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	225	1	2924	3	N	-0-					-0-
09	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	211	1	2194	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	223	1	2599	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	2676	-0-	-384	-0-	188	1	2488	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	2266	-0-	-896	-0-	154	1	2112	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	2464	-0-	-698	-0-	162	1	2302	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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-

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

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
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	434	N	408	-0-	-26	-0-	344	2	64	9	N	58	1	8			183
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	355	2	65	9	N	59					242
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	330	2	70	9	N	64					306
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	299	2	29	9	N	26					332
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	292	2	11	9	N	10	181	1			161
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					161

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	106	1	1814	2	N	1					65
							1	9									
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	90	1	1793	2	N	5					70
							6	9									
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	94	1	1454	2	N	17	85	1			2
							19	9									
11	1800	N	1538	-0-	-262	-0-	99	1	1436	2	N	3					5
							3	9									
12	1860	N	697	-0-	-1163	-0-	44	1	644	2	N	8					13
							9	9									
*01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	105	1	1540	2	N	19					32
							21	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERQUEST CORPORATION 252059
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2152	-0-	-266	-0-	2105	2	47	9	N	43					142
09	2340	X	2181	-0-	-159	-0-	2146	2	35	9	N	32					174
10	2604	X	468	-0-	-2136	-0-	458	2	10	9	N	9	180	1			3
11	2130	X	470	-0-	-1660	-0-	458	2	12	9	N	11					14
*12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2767	2	59	9	N	54					68
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					68

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					60
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					60
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-

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
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. //CONT.// 196196
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	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					51
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					51
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					51
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					51
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					51
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					51

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 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	3348	X	2324	-0-	-1024	-0-	2305	2	19	9	N	17					30
09	3240	X	2249	-0-	-991	-0-	2232	2	17	9	N	15					45
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4019	2	14	9	N	13					58
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3039	2	33	9	N	30					88
12	2325	X	2208	-0-	-117	-0-	2205	2	3	9	N	3					91
01	4030	X	2197	-0-	-1833	-0-	2195	2	2	9	N	2					93

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	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	3140	2	112	9	N	102	188	1			8
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3522	2	61	9	N	55					63
10	3224	X	2949	-0-	-275	-0-	2919	2	30	9	N	27					90
11	3150	X	2539	-0-	-611	-0-	2494	2	45	9	N	41	76	1			55
12	3689	X	2707	-0-	-982	-0-	2694	2	13	9	N	12					67
*01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4018	2	28	9	N	25					92

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1874	2	10	9	N	9					35
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1759	2	6	9	N	5					40
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1547	2	3	9	N	3					43
11	1500	N	505	-0-	-995	-0-	497	2	8	9	N	7					50
12	1550	N	804	-0-	-746	-0-	793	2	11	9	N	10					60
*01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					42
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					42
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					42
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					42
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					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

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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					30
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					30
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					30
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					30
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					30

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

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

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

08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		Y	-0-				-0-
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		Y	-0-				-0-
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		Y	-0-				-0-
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		Y	-0-				-0-
*12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		Y	-0-				-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				Y	NO RPT				-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					44
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	679	2	8	9	N	7					51
10	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					51
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					51
12	713	N	238	-0-	-475	-0-	238	2			N	-0-					51
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					51

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

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-

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

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-

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					86
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					86
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					86
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					86
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					86
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 07/11/2018 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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					17
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					17
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					17
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					17
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					17
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					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-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			3
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					8
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					8
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					8
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					8
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					8
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	3	164	9	Y	149	200	1			142
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	39	3	188	9	Y	171	166	1			147
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	25	3	108	9	Y	98	156	1			89
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	32	3	117	9	Y	106					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					195

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, 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	X	147	-0-	-8	-0-	144	3	3	9	Y	3	9	1			3
09	187	X	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	Y	8	4	1			7
10	186	X	161	-0-	-25	-0-	136	3	25	9	Y	23	9	1			21
11	193	X	193	-0-	-0-	-0-	172	3	21	9	Y	19					40
*12	222	X	222	-0-	-0-	-0-	204	3	18	9	Y	16					56
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					56

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					135
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	98	2	15	9	Y	14					149
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	91	2	18	9	Y	16					165
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					165
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					165
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					165

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HANSON, J.W. WELL #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	3	1	9	N	1	1	8			12
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2026	3	2	9	N	2	2	8			12
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					12
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					12
*12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					12
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2364	3	17	9	Y	15	84	1			43
09	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2368	3	18	9	Y	16					59
10	2666	X	2230	-0-	-436	-0-	2224	3	6	9	Y	5					64
11	2580	X	2108	-0-	-472	-0-	2106	3	2	9	Y	2					66
12	2604	X	1804	-0-	-800	-0-	1796	3	8	9	Y	7					73
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					73

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					19
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					19
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					19
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					19
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	863	3	2	9	Y	2	17	1			4
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					4

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3745	3	3	9	Y	3	52	1			20
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3499	3	3	9	Y	3					23
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3255	3	1	9	Y	1					24
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3481	3	1	9	Y	1					25
12	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	2863	3	3	9	Y	3					28
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					28

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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					156
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					156
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					156
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					156
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	3	2	9	Y	2	138	1			20
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	972	3	1	9	Y	1					1
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	Y	1					2
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	3	2	9	Y	2					4
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

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	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7394	3	3	9	Y	3					8
09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2563	3	6	9	Y	5					13
10	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7099	3	3	9	Y	3	1	8			15
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			Y	-0-					15
*12	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	3			Y	-0-					15
01	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					15

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					7
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					7
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					7
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					7
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					7
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					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	4154	X	1348	-0-	-2806	-0-	1348	2			N	-0-					179
09	4020	X	967	-0-	-3053	-0-	967	2			N	-0-					179
10	4154	X	808	-0-	-3346	-0-	808	2			N	-0-					179
11	4020	X	541	-0-	-3479	-0-	541	2			N	-0-					179
12	3410	X	252	-0-	-3158	-0-	252	2			N	-0-					179
01	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					179

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					2
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					2
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					2
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					2
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					2
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

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	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					80
09	3000	N	4111	-0-	1111	1111	4111	2			N	-0-					80
10	3100	N	4286	-0-	1186	2297	4285	2	1	9	N	1	1	8			80
11	3000	N	3838	-0-	838	3135	3836	2	2	9	N	2					82
*12	3100	N	3161	-0-	61	3196	3161	2			N	-0-					82
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	96					N	NO RPT					82

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1882	3	3	9	Y	3					32
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	3	14	9	Y	13					45
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1167	3	7	9	Y	6					51
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1293	3	6	9	Y	5					56
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1158	3	7	9	Y	6					62
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					62

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					58
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					58
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					58
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					58
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					58
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					58

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1722	2	13	9	N	12					179
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1551	2	8	9	N	7	1	8			185
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1331	2	19	9	N	17					202
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1782	2	3	9	N	3					205
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1837	2	4	9	N	4					209
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					209

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					28
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					28
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					28
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					28
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					28
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		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
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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					131
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					131
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	417	3	68	9	Y	62	146	1			47
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					47
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					47
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					47

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	3906	X	3830	-0-	-76	-0-	3821	3	9	9	N	8					118
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3819	3	9	9	N	8	1	8			125
10	4216	X	3760	-0-	-456	-0-	3747	3	13	9	N	12					137
11	4140	X	3637	-0-	-503	-0-	3630	3	7	9	N	6					143
12	4278	X	3693	-0-	-585	-0-	3678	3	15	9	N	14					157
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					157

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	3788	3			Y	-0-					14
09	3960	X	3507	-0-	-453	-0-	3507	3			Y	-0-					14
10	4526	X	3293	-0-	-1233	-0-	3293	3			Y	-0-					14
11	4440	X	3012	-0-	-1428	-0-	3012	3			Y	-0-					14
12	4588	X	2793	-0-	-1795	-0-	2793	3			Y	-0-	8	1			6
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					6

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					48
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					48
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					48
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					48
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					48
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					48

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					37
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					37
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-	37	1			-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					17
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					17
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					17
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					17
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3703	3	3	9	Y	3					85
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3794	3	11	9	Y	10					95
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3210	3	7	9	Y	6	1	8			100
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3057	3	4	9	Y	4					104
12	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	3107	3	8	9	Y	7					111
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					111

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	3658	X	2930	-0-	-728	-0-	2923	3	7	9	Y	6					110
09	3540	X	3052	-0-	-488	-0-	3033	3	19	9	Y	17					127
10	3627	X	2787	-0-	-840	-0-	2781	3	6	9	Y	5					132
11	3510	X	3179	-0-	-331	-0-	3176	3	3	9	Y	3					135
12	3534	X	2802	-0-	-732	-0-	2802	3			Y	-0-	75	1			60
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					60

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					8
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					8
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					8
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					8
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					8
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	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

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3324	3	8	9	N	7					170
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3398	3	14	9	N	13					183
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4253	3	24	9	N	22					205
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3345	3	20	9	N	18					223
*12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3329	3	10	9	N	9					232
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					232

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					3
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					3
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					3
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					3
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					3
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3289	-0-	189	189	3289	2			N	-0-					18
09	3000	N	3221	-0-	221	410	3218	2	3	9	N	3	3	8			18
10	3100	N	3284	-0-	184	594	3284	2			N	-0-					18
11	3000	N	2861	-0-	-139	455	2861	2			N	-0-					18
*12	4026	X	3571	-0-	-455	-0-	3571	2			N	-0-					18
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					18

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					45
09	2640	X	3	-0-	-2637	-0-	3	3			N	-0-					45
10	2728	X	4	-0-	-2724	-0-	4	3			N	-0-					45
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*12	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					45
01	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					45

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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-					178
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					163
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					163
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					163
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					163
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					163
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					163

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					60
09	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1669	3	7	9	N	6	6	8			60
10	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1560	3	7	9	N	6	6	8			60
11	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					60
*12	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					60
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					60

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7142	3	1	9	Y	1					23
09	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3			Y	-0-	16	1			7
10	7502	X	7181	-0-	-321	-0-	7180	3	1	9	Y	1					8
11	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	3			Y	-0-					8
*12	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			Y	-0-					8
01	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					8

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	146	1	614	2	Y	1					14
							1	9									
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	135	1	589	2	Y	1					15
							1	9									
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	157	1	679	2	Y	-0-					15
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	136	1	576	2	Y	1					16
							1	9									
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	138	1	561	2	Y	-0-					16
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					16

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		147	-0-	147	147	147	3			Y	-0-					9
09	T. A.		111	-0-	111	258	111	3			Y	-0-					9
10	T. A.		108	-0-	108	366	108	3			Y	-0-					9
11	T. A.		128	-0-	128	494	128	3			Y	-0-					9
*12	593	X	99	-0-	-494	-0-	99	3			Y	-0-					9
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					9

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	T. A.		276	-0-	276	276	276	3			Y	-0-					9
09	T. A.		213	-0-	213	489	213	3			Y	-0-					9
10	T. A.		218	-0-	218	707	218	3			Y	-0-					9
11	T. A.		261	-0-	261	968	261	3			Y	-0-					9
12	T. A.		260	-0-	260	1228	260	3			Y	-0-					9
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1228					Y	NO RPT					9

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					25
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	941	3	3	9	N	3	3	8			25
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					25
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					25
*12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					25
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4953	-0-	-38	-0-	4945	3	8	9	N	7					78
09	4710	X	4691	-0-	-19	-0-	4672	3	19	9	N	17					95
10	4929	X	4613	-0-	-316	-0-	4601	3	12	9	N	11	3	8			103
11	5370	X	4731	-0-	-639	-0-	4718	3	13	9	N	12					115
12	5549	X	4858	-0-	-691	-0-	4851	3	7	9	N	6					121
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					121

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	2325	X	867	-0-	-1458	-0-	867	3			N	-0-					132
09	2250	X	1062	-0-	-1188	-0-	1062	3			N	-0-					132
10	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					132
11	870	X	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					132
12	899	X	787	-0-	-112	-0-	787	3			N	-0-					132
01	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					132

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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					25
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					25
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					25
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					25
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					25
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	927 11	1 9	3890	2	Y	10					136
09	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	903 12	1 9	3931	2	Y	11	1	8			146
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	925 8	1 9	3987	2	Y	7	1	8			152
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	902 15	1 9	3803	2	Y	14					166
*12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	947 13	1 9	3839	2	Y	12					178
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					178

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	5952	X	5550	-0-	-402	-0-	5540	3	10	9	N	9			72
09	5700	X	5416	-0-	-284	-0-	5413	3	3	9	N	3			75
10	5983	X	5326	-0-	-657	-0-	5320	3	6	9	N	5			80
11	5790	X	3626	-0-	-2164	-0-	3624	3	2	9	N	2			82
*12	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6703	3	6	9	N	5			87
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT			87

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	1643	X	1103	-0-	-540	-0-	1103	3			N	-0-			64
09	1470	X	943	-0-	-527	-0-	943	3			N	-0-			64
10	1457	X	1250	-0-	-207	-0-	1250	3			N	-0-			64
11	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-			64
12	1209	X	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			N	-0-			64
01	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			64

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	4526	X	3942	-0-	-584	-0-	3942	3			N	-0-			13
09	4170	X	2075	-0-	-2095	-0-	2075	3			N	-0-			13
10	4185	X	1495	-0-	-2690	-0-	1495	3			N	-0-			13
11	4080	X	1452	-0-	-2628	-0-	1452	3			N	-0-			13
12	4216	X	1548	-0-	-2668	-0-	1548	3			N	-0-			13
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			13

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
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-

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	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					22
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					22
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					22
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					22
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					22
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					22

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	Y	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	Y	-0-					-0-
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	29	-0-	-126	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	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 #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	63	1	605	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	526	-0-	-194	-0-	45	1	481	2	Y	-0-			-0-
10	713	N	380	-0-	-333	-0-	23	1	357	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	162	-0-	-498	-0-	13	1	149	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	111	-0-	-447	-0-	10	1	101	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	261	-0-	-111	-0-	22	1	239	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	90	1	863	2	Y	-0-			-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	82	1	874	2	Y	-0-			-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	58	1	886	2	Y	-0-			-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	74	1	879	2	Y	-0-			-0-
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	199	1	2031	2	Y	-0-			-0-
*01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	193	1	2074	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	93	N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	429	2	Y	-0-			-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	15	1	167	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	14	1	148	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 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	496	N	494	-0-	-2	-0-	46	1	448	2	Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	348	-0-	-148	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	54	1	637	2	Y	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	64	1	657	2	Y	-0-					-0-
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	61	1	659	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	Y	-0-					-0-
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	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	775	N	744	-0-	-31	-0-	70	1	674	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	64	1	683	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	758	-0-	-48	-0-	47	1	711	2	Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	56	1	665	2	Y	-0-					-0-
*12	775	N	721	-0-	-54	-0-	64	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	58	1	624	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	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	72	1	762	2	Y	-0-					-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	134	1	2031	2	Y	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	191	1	2241	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	73	1	707	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	63	1	663	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	689	-0-	-86	-0-	42	1	647	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	635	-0-	-115	-0-	49	1	586	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	62	1	629	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	55	1	589	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	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	179	1	1732	2	Y	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	164	1	1728	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	119	1	1803	2	Y	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	146	1	1722	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	171	1	1745	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	162	1	1741	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	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	187	1	1800	2	Y	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	191	1	2019	2	Y	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	106	1	1600	2	Y	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	2	Y	-0-					-0-
*12	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	110	1	1118	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1134	-0-	-292	-0-	97	1	1037	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	73	-0-	-175	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	82	1	865	2	Y	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	111	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	103	-0-	-317	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	108	-0-	-202	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	73	-0-	-1067	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	2	Y	-0-					-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	188	1	1817	2	Y	-0-					-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	179	1	1892	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	119	1	1806	2	Y	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	154	1	1810	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1902	-0-	-237	-0-	170	1	1732	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1353	-0-	-569	-0-	115	1	1238	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	5103	-0-	-12	-0-	480	1	4623	2	Y	-0-					-0-
09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	433	1	4587	2	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4966	-0-	-149	-0-	306	1	4660	2	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4641	-0-	-309	-0-	363	1	4278	2	Y	-0-					-0-
*12	5115	X	4800	-0-	-315	-0-	428	1	4372	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4646	-0-	-469	-0-	397	1	4249	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

08	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	763	1	7349	2	Y	12					59
							13	9									
09	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	638	1	6755	2	Y	3					62
							3	9									
10	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	378	1	5741	2	Y	3					65
							3	9									
11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	589	1	6936	2	Y	10					75
							11	9									
12	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	740	1	7553	2	Y	10					85
							11	9									
*01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	555	1	5936	2	Y	10					95
							11	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

08	5053	X	4796	-0-	-257	-0-	451	1	4345	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4817	-0-	-73	-0-	416	1	4401	2	Y	-0-					-0-
10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	296	1	4502	2	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4598	-0-	-52	-0-	360	1	4238	2	Y	-0-					-0-
*12	4991	X	4443	-0-	-548	-0-	397	1	4046	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4315	-0-	-676	-0-	368	1	3947	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

08	8215	X	7711	-0-	-504	-0-	724	1	6975	2	Y	11					109
							12	9									
09	7830	X	7499	-0-	-331	-0-	646	1	6844	2	Y	8					117
							9	9									
10	8091	X	7059	-0-	-1032	-0-	435	1	6615	2	Y	8					125
							9	9									
11	7680	X	5999	-0-	-1681	-0-	469	1	5521	2	Y	8					133
							9	9									
12	7936	X	5377	-0-	-2559	-0-	479	1	4889	2	Y	8					141
							9	9									
01	7750	X	5639	-0-	-2111	-0-	481	1	5149	2	Y	8					149
							9	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

08	325	N	53	-0-	-272	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-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 #: 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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	139	1	1339	2	Y	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	129	1	1362	2	Y	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	96	1	1452	2	Y	-0-					-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	121	1	1423	2	Y	-0-					-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	146	1	1489	2	Y	-0-					-0-
*01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	140	1	1493	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1135	-0-	-167	-0-	106	1	1029	2	Y	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	110	1	1168	2	Y	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	96	1	1468	2	Y	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	144	1	1687	2	Y	-0-					-0-
*12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	182	1	1859	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	118	1	1268	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15841	X	15403	-0-	-438	-0-	1449	1	13954	2	Y	-0-					21
09	15330	X	14638	-0-	-692	-0-	1264	1	13374	2	Y	-0-					21
10	14663	X	14124	-0-	-539	-0-	872	1	13252	2	Y	-0-					21
11	14910	X	14098	-0-	-812	-0-	1104	1	12994	2	Y	-0-					21
*12	15407	X	14328	-0-	-1079	-0-	1279	1	13049	2	Y	-0-					21
01	15407	X	14105	-0-	-1302	-0-	1205	1	12900	2	Y	-0-					21

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6543	-0-	-773	-0-	616	1	5927	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	6683	-0-	-367	-0-	577	1	6106	2	Y	-0-					-0-
10	6851	X	6710	-0-	-141	-0-	414	1	6296	2	Y	-0-					-0-
11	6630	X	6492	-0-	-138	-0-	509	1	5983	2	Y	-0-					-0-
12	6913	X	6764	-0-	-149	-0-	604	1	6160	2	Y	-0-					-0-
01	6913	X	117	-0-	-6796	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	33	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	131	-0-	-229	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	87	-0-	-316	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	45	-0-	-285	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					-0-
*01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	547	1	5849	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	256	1	2466	2	Y	-0-					-0-
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	249	1	2629	2	Y	-0-					-0-
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	185	1	2807	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3333	-0-	333	333	261	1	3072	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3761	-0-	661	994	336	1	3425	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3795	-0-	695	1689	324	1	3471	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	703	1	6768	2	Y	-0-					-0-
09	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	646	1	6830	2	Y	-0-					-0-
10	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	411	1	6251	2	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5383	-0-	-137	-0-	422	1	4961	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5559	-0-	-145	-0-	496	1	5063	2	Y	-0-					-0-
*01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	494	1	5286	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

08	1550	X	133	-0-	-1417	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	1080	X	373	-0-	-707	-0-	32	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	63	1	953	2	Y	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	75	1	880	2	Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	61	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	475	-0-	-548	-0-	40	1	435	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

08	620	N	519	-0-	-101	-0-	49	1	470	2	Y	-0-					26
09	570	N	333	-0-	-237	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					26
10	558	N	149	-0-	-409	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					26
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	593	2	Y	-0-					26
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	2	Y	-0-					26
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	2	Y	-0-					26

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	400	1	3848	2	Y	-0-					16
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	378	1	4001	2	Y	-0-					16
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	254	1	3859	2	Y	-0-					16
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	340	1	4004	2	Y	-0-					16
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	380	1	3883	2	Y	-0-					16
*01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	358	1	3834	2	Y	-0-					16

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

08	3968	X	3278	-0-	-690	-0-	309	1	2969	2	Y	-0-					-0-
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	349	1	3693	2	Y	-0-					-0-
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	247	1	3753	2	Y	-0-					-0-
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	289	1	3400	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3565	-0-	-620	-0-	318	1	3247	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3349	-0-	-836	-0-	286	1	3063	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

08	12679	X	11277	-0-	-1402	-0-	1060	1	10206	2	Y	10					39
							11	9									
09	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	1038	1	10988	2	Y	5					44
							6	9									
10	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	765	1	11630	2	Y	5					49
							6	9									
11	10920	X	10804	-0-	-116	-0-	845	1	9949	2	Y	9					58
							10	9									
*12	12431	X	9664	-0-	-2767	-0-	861	1	8793	2	Y	9					67
							10	9									
01	12431	X	8219	-0-	-4212	-0-	702	1	7507	2	Y	9					76
							10	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	290	1	2799	2	Y	-0-					-0-
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	265	1	2805	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	188	1	2863	2	Y	-0-					-0-
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	253	1	2968	2	Y	-0-					-0-
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	287	1	2934	2	Y	-0-					-0-
*01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	284	1	3043	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 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-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	16	1	159	2	Y	-0-					-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	124	1	1193	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	137	1	1453	2	Y	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	85	1	1292	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1035	-0-	-225	-0-	81	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	122	1	1243	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	106	1	1139	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	9672	X	8910	-0-	-762	-0-	838	1	8072	2	Y	-0-					-0-
09	9360	X	9108	-0-	-252	-0-	786	1	8322	2	Y	-0-					-0-
10	9424	X	9421	-0-	-3	-0-	582	1	8839	2	Y	-0-					-0-
11	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	732	1	8619	2	Y	-0-					-0-
*12	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	853	1	8701	2	Y	-0-					-0-
01	9424	X	9345	-0-	-79	-0-	799	1	8546	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 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	93	N	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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	7440	X	5917	-0-	-1523	-0-	557 1	1 9	5359	2	Y	1					25
09	7200	X	6392	-0-	-808	-0-	552	1	5840	2	Y	-0-					25
10	7440	X	4814	-0-	-2626	-0-	297	1	4517	2	Y	-0-					25
11	7020	X	4829	-0-	-2191	-0-	379	1	4450	2	Y	-0-					25
12	6603	X	5559	-0-	-1044	-0-	496	1	5063	2	Y	-0-					25
01	6603	X	3962	-0-	-2641	-0-	339	1	3623	2	Y	-0-					25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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	2728	X	2381	-0-	-347	-0-	224	1	2157	2	Y	-0-			-0-
09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	195	1	2064	2	Y	-0-			-0-
10	2356	X	2250	-0-	-106	-0-	139	1	2111	2	Y	-0-			-0-
11	2310	X	2111	-0-	-199	-0-	165	1	1946	2	Y	-0-			-0-
12	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	215	1	2201	2	Y	-0-			-0-
01	2387	X	2370	-0-	-17	-0-	202	1	2168	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	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	104	1	1002	2	Y	-0-			-0-
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	183	1	1945	2	Y	-0-			-0-
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	120	1	1820	2	Y	-0-			-0-
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	160	1	1892	2	Y	-0-			-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	172	1	1755	2	Y	-0-			-0-
*01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	137	1	1463	2	Y	-0-			-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 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	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	178	1	1707	2	Y	-0-			21
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	164	1	1727	2	Y	-0-			21
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	126	1	1907	2	Y	-0-			21
11	1830	N	1570	-0-	-260	-0-	123	1	1447	2	Y	-0-			21
*12	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	165	1	1687	2	Y	-0-			21
*01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	186	1	1990	2	Y	-0-			21

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	4486	-0-	-1838	-0-	422	1	4064	2	Y	-0-			-0-
09	6120	X	3308	-0-	-2812	-0-	286	1	3022	2	Y	-0-			-0-
10	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	407	1	6188	2	Y	-0-			-0-
11	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	504	1	5939	2	Y	-0-			-0-
12	5890	X	5377	-0-	-513	-0-	480	1	4897	2	Y	-0-			-0-
01	6603	X	5676	-0-	-927	-0-	485	1	5191	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6604	-0-	-960	-0-	622	1	5982	2	Y	-0-			-0-
09	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	634	1	6716	2	Y	-0-			-0-
10	7533	X	7242	-0-	-291	-0-	447	1	6795	2	Y	-0-			-0-
11	7290	X	7261	-0-	-29	-0-	568	1	6693	2	Y	-0-			-0-
12	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-			-0-
01	7595	X	7170	-0-	-425	-0-	613	1	6557	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2004	-0-	2004	2004	2001	2	3	9	Y	3					99
09	DLQ G-10		1840	-0-	1840	3844	1838	2	2	9	Y	2					101
10	5699	X	1855	-0-	-3844	-0-	1845	2	10	9	Y	9					110
11	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1478	2	17	9	Y	15					125
*12	2666	X	1850	-0-	-816	-0-	1850	2			Y	-0-					125
01	2015	X	959	-0-	-1056	-0-	959	2			Y	-0-					125

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		669	-0-	669	669	667	2	2	9	Y	2					30
09	DLQ G-10		625	-0-	625	1294	613	2	12	9	Y	11					41
10	1600	N	630	-0-	-970	324	615	2	15	9	Y	14					55
11	817	N	493	-0-	-324	-0-	493	2			Y	-0-					55
*12	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					55
01	620	N	320	-0-	-300	-0-	320	2			Y	-0-					55

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	69	1	2242	3	N	-0-					12
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	66	1	2136	3	N	-0-					12
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	51	1	1663	3	N	-0-					12
11	1650 N	875	-0-	-775	-0-	26	1	849	3	N	-0-					12
12	1705 N	1412	-0-	-293	-0-	42	1	1370	3	N	-0-					12
01	1705 N	1475	-0-	-230	-0-	44	1	1431	3	N	-0-					12

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

08	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-

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

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	7233	-0-	7233	7233	645	1	6588	2	N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7233					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037					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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	3	3	9	Y	3					36
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	831	3	2	9	Y	2	25	1			13
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	789	3	3	9	Y	3					16
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					16
*12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	3	3	9	Y	3					19
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					19

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
09	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
10	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
11	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
*12	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
01	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	466	X	466	-0-	-0-	-0-	442	3	24	9	Y	22	14	1			12
09	810	X	382	-0-	-428	-0-	362	3	20	9	Y	18	24	1			6
10	837	X	354	-0-	-483	-0-	335	3	19	9	Y	17	21	1			2
11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	526	3	32	9	Y	29	23	1			8
12	465	X	408	-0-	-57	-0-	394	3	14	9	Y	13	18	1			3
01	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					42
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	3	1	9	N	1	1	8			42
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					42
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					42
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					42
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					42

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1671	3	11	9	N	10					100
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					100
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					100
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1627	3	2	9	N	2					102
*12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					102
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					102

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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-

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

08	620	N	306	-0-	-314	-0-	306	2			N	-0-					139
09	840	N	223	-0-	-617	-0-	223	2			N	-0-					139
10	713	N	360	-0-	-353	-0-	357	2	3	9	N	3					142
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					142
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					142
01	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					142

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, 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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					80
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					80
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					80
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					80
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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-					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-					-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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	2	N	-0-					10
09	480	N	390	-0-	-90	-0-	13	1	377	2	N	-0-					10
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	16	1	423	2	N	-0-					10
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	88	1	353	2	N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	79	1	363	2	N	-0-					-0-
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	105	1	347	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	400	3	Y	4	9	1			-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	8	1 2 9	256	3	Y	2					2
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1 8 9	296	3	Y	7	8	1			1
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	7	1 2 9	238	3	Y	2					3
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	7	1 2 9	241	3	Y	2					5
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	6	1 4 9	204	3	Y	4	8	1			1

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
SLACK WELL #: 3 RRCID -> 284645 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 5422 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		868	-0-	-5487	1037	868	2			N	-0-					87
09	6150		-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					104
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	106	1			-0-
*01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018 - P/A 10/08/18

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	17000		20806	-0-	3806	22035	20723	2	83	9	N	75	2	1			130
09	DELQ PR		16013	-0-	16013	38048	15979	2	34	9	N	31	1	1			160
10	31000		21075	-0-	-9925	28123	21007	2	68	9	N	62	2	8			220
11	30000		20342	-0-	-9658	18465	20158	2	184	9	N	167	184	1			203
12	31000		21232	-0-	-9768	8697	21225	2	7	9	N	6	171	1			38
*01	28535	R	19838	-0-	-8697	-0-	19725	2	113	9	N	103	1	8			140

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	4216	X	3725	-0-	-491	-0-	3725	2			N	-0-					18
09	4710	X	3841	-0-	-869	-0-	3841	2			N	-0-					18
10	4867	X	3701	-0-	-1166	-0-	3701	2			N	-0-					18
11	4710	X	3295	-0-	-1415	-0-	3295	2			N	-0-					18
12	4185	X	3346	-0-	-839	-0-	3346	2			N	-0-					18
01	3968	X	3291	-0-	-677	-0-	3291	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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					85
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2286	2	6	9	N	5	72	1			18
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					18
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					18
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					18
*01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					18

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					45
09	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5496	2	8	9	N	7					52
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					52
11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					52
12	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					52
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					52

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-

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	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					126
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					126
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					126
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					126
*12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					126
*01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	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	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					57
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					57
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					57
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					57
*12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					57
*01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	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	2108	N	1895	-0-	-213	-0-	1895	2			N	-0-					35
09	2130	N	1683	-0-	-447	-0-	1683	2			N	-0-					35
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					35
11	1830	N	1579	-0-	-251	-0-	1579	2			N	-0-					35
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					35
*01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	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-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	622	1	3283	2	N	3					82
							3	9									
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	661	1	3970	2	N	-0-					82
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	587	1	3388	2	N	-0-					82
11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	870	1	5793	2	N	2					84
							2	9									
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	901	1	4203	2	N	-0-					84
01	4774	X	2023	-0-	-2751	-0-	455	1	1567	2	N	1					85
							1	9									

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	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	878	1	4603	2	N	-0-					82
09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	751	1	4339	2	N	-0-					82
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	794	1	4514	2	N	-0-					82
11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	679	1	4425	2	N	-0-					82
12	4123	X	3043	-0-	-1080	-0-	622	1	2414	2	N	6					88
							7	9									
01	4123	X	3226	-0-	-897	-0-	741	1	2481	2	N	4					92
							4	9									

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	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	152	1	3083	2	N	3	175	1			40
							3	9									
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	196	1	4209	2	N	-0-					40
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	161	1	3313	2	N	-0-					40
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	164	1	3656	2	N	2					42
							2	9									
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	127	1	3108	2	N	-0-					42
*01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	168	1	4612	2	N	2					44
							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	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	284	1	3420	2	N	-0-					136
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	214	1	2745	2	N	-0-					136
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	258	1	3188	2	N	2					138
							2	9									
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	317	1	3697	2	N	-0-					138
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	317	1	3193	2	N	-0-					138
*01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	254	1	3092	2	N	-0-					138

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	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	130	1	2626	2	N	-0-					76
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	143	1	3084	2	N	-0-					76
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	124	1	2554	2	N	-0-					76
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	177	1	3958	2	N	-0-					76
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	109	1	2677	2	N	-0-					76
*01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	133	1	3642	2	N	-0-					76

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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	7161	X	6439	-0-	-722	-0-	303	1	6136	2	N	-0-					161
09	6720	X	5864	-0-	-856	-0-	260	1	5593	2	N	10					171
							11	9									
10	6944	X	5223	-0-	-1721	-0-	242	1	4978	2	N	3					174
							3	9									
11	6240	X	4391	-0-	-1849	-0-	188	1	4197	2	N	5					179
							6	9									
12	6448	X	5688	-0-	-760	-0-	223	1	5465	2	N	-0-					179
01	6448	X	5998	-0-	-450	-0-	211	1	5787	2	N	-0-					179

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	5115	X	4544	-0-	-571	-0-	214	1	4324	2	N	5					62
							6	9									
09	4950	X	4341	-0-	-609	-0-	193	1	4148	2	N	-0-					62
10	4929	X	4415	-0-	-514	-0-	205	1	4210	2	N	-0-					62
11	4470	X	4447	-0-	-23	-0-	191	1	4256	2	N	-0-					62
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	184	1	4508	2	N	-0-					62
*01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	167	1	4575	2	N	-0-					62

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	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	211	1	2541	2	N	3					163
							3	9									
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	288	1	3688	2	N	5					168
							6	9									
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	226	1	2788	2	N	7					175
							8	9									
11	2400	X	1532	-0-	-868	-0-	121	1	1411	2	N	-0-					175
12	2480	X	967	-0-	-1513	-0-	87	1	880	2	N	-0-					175
*01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	380	1	4636	2	N	-0-					175

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	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	146	1	2958	2	N	-0-					4
09	3270	X	2954	-0-	-316	-0-	131	1	2823	2	N	-0-					4
10	3379	X	2858	-0-	-521	-0-	133	1	2725	2	N	-0-					4
11	3270	X	2592	-0-	-678	-0-	111	1	2481	2	N	-0-					4
12	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	91	1	2225	2	N	-0-					4
*01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	134	1	3667	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	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	135	1	2734	2	N	-0-					138
09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	134	1	2882	2	N	-0-					138
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	128	1	2634	2	N	-0-					138
11	2400	N	1961	-0-	-439	-0-	84	1	1877	2	N	-0-					138
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	123	1	3015	2	N	-0-					138
*01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	100	1	2742	2	N	-0-					138

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	187	1	3774	2	N	-0-					135
09	4080	X	3958	-0-	-122	-0-	176	1	3780	2	N	2					137
							2	9									
10	4216	X	3748	-0-	-468	-0-	174	1	3574	2	N	-0-					137
11	4080	X	3803	-0-	-277	-0-	163	1	3640	2	N	-0-					137
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	161	1	3943	2	N	-0-					137
01	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	136	1	3741	2	N	-0-					137

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	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	301	1	6089	2	N	-0-					27
09	3660	X	1252	-0-	-2408	-0-	56	1	1196	2	N	-0-					27
10	3317	X	2175	-0-	-1142	-0-	101	1	2074	2	N	-0-					27
11	3660	X	2023	-0-	-1637	-0-	87	1	1936	2	N	-0-					27
12	3782	X	1574	-0-	-2208	-0-	62	1	1512	2	N	-0-					27
01	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	126	1	3458	2	N	-0-					27

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	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	217	1	4382	2	N	-0-					143
09	4140	X	3951	-0-	-189	-0-	175	1	3776	2	N	-0-					143
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	187	1	3840	2	N	5					148
							6	9									
11	4170	X	3794	-0-	-376	-0-	163	1	3631	2	N	-0-					148
12	4309	X	4071	-0-	-238	-0-	160	1	3911	2	N	-0-					148
01	4309	X	3506	-0-	-803	-0-	123	1	3383	2	N	-0-					148

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	3813	X	3230	-0-	-583	-0-	247	1	2983	2	N	-0-					152
09	3690	X	3624	-0-	-66	-0-	263	1	3361	2	N	-0-					152
10	3348	X	3108	-0-	-240	-0-	233	1	2875	2	N	-0-					152
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	282	1	3293	2	N	-0-					152
12	3751	X	2464	-0-	-1287	-0-	223	1	2241	2	N	-0-					152
01	3751	X	3399	-0-	-352	-0-	258	1	3141	2	N	-0-					152

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	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	198	1	2391	2	N	-0-					130
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	200	1	2564	2	N	-0-					130
10	2294	X	2275	-0-	-19	-0-	170	1	2102	2	N	3					133
							3	9									
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	209	1	2437	2	N	-0-					133
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	230	1	2312	2	N	-0-					133
*01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	186	1	2267	2	N	7					140
							8	9									

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	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	87	1	1766	2	N	10					205
							11	9									
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	97	1	2092	2	N	5	175	1			35
							6	9									
10	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	96	1	1966	2	N	-0-					35
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	80	1	1797	2	N	5					40
							6	9									
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	87	1	2144	2	N	12					52
							13	9									
01	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	65	1	1779	2	N	7					59
							8	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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	9796	X	9112	-0-	-684	-0-	426	1	8623	2	N	57	182	1			89
							63	9									
09	9480	X	8370	-0-	-1110	-0-	372	1	7998	2	N	-0-					89
10	9300	X	8399	-0-	-901	-0-	390	1	8009	2	N	-0-					89
11	8970	X	7823	-0-	-1147	-0-	335	1	7488	2	N	-0-					89
12	9114	X	8354	-0-	-760	-0-	328	1	8026	2	N	-0-					89
01	9114	X	8109	-0-	-1005	-0-	285	1	7824	2	N	-0-					89

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	992	X	975	-0-	-17	-0-	46	1	929	2	N	-0-					191
09	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	354	1	7613	2	N	-0-					191
10	3100	N	6716	-0-	3616	3616	312	1	6404	2	N	-0-					191
11	3000	N	4428	-0-	1428	5044	190	1	4238	2	N	-0-					191
12	7642	X	2598	-0-	-5044	-0-	102	1	2496	2	N	-0-					191
*01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	142	1	3879	2	N	-0-					191

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	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	349	1	7069	2	N	51					218
							56	9									
09	6750	X	6610	-0-	-140	-0-	293	1	6314	2	N	3					221
							3	9									
10	6975	X	5941	-0-	-1034	-0-	276	1	5665	2	N	-0-	183	1			38
11	6750	X	5724	-0-	-1026	-0-	245	1	5479	2	N	-0-					38
12	6975	X	6395	-0-	-580	-0-	251	1	6142	2	N	2					40
							2	9									
01	6975	X	6342	-0-	-633	-0-	223	1	6119	2	N	-0-					40

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	326	1	3925	2	N	2					62
							2	9									
09	3540	X	3218	-0-	-322	-0-	233	1	2985	2	N	-0-					62
10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	283	1	3496	2	N	-0-					62
11	3870	X	3490	-0-	-380	-0-	276	1	3214	2	N	-0-					62
12	3999	X	3390	-0-	-609	-0-	306	1	3084	2	N	-0-					62
01	3999	X	3312	-0-	-687	-0-	251	1	3059	2	N	2					64
							2	9									

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	116	1	2345	2	N	-0-					59
09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	128	1	2750	2	N	18					77
							20	9									
10	2697	N	2569	-0-	-128	-0-	119	1	2450	2	N	-0-					77
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	119	1	2654	2	N	10					87
							11	9									
12	2790	N	2546	-0-	-244	-0-	100	1	2446	2	N	-0-					87
01	2573	N	2349	-0-	-224	-0-	82	1	2256	2	N	10					97
							11	9									

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7417	-0-	-1077	-0-	349	1	7068	2	N	-0-					214
09	8220	X	6121	-0-	-2099	-0-	272	1	5849	2	N	-0-	186	1			28
10	7161	X	6735	-0-	-426	-0-	313	1	6422	2	N	-0-					28
11	7170	X	5231	-0-	-1939	-0-	224	1	5007	2	N	-0-					28
12	7409	X	4518	-0-	-2891	-0-	177	1	4341	2	N	-0-					28
01	7409	X	7069	-0-	-340	-0-	249	1	6820	2	N	-0-					28

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5428	-0-	-1144	-0-	256	1	5172	2	N	-0-					23
09	6360	X	6055	-0-	-305	-0-	269	1	5780	2	N	5					28
							6	9									
10	6572	X	5314	-0-	-1258	-0-	248	1	5066	2	N	-0-					28
11	6240	X	4982	-0-	-1258	-0-	214	1	4768	2	N	-0-					28
12	6262	X	5296	-0-	-966	-0-	208	1	5088	2	N	-0-					28
01	6262	X	4993	-0-	-1269	-0-	176	1	4817	2	N	-0-					28

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	2	N	-0-					74
09	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	48	1	1036	2	N	-0-					74
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	81	1	1666	2	N	-0-					74
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	2	N	-0-					74
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	54	1	1324	2	N	-0-					74
01	1736	N	1309	-0-	-427	-0-	46	1	1263	2	N	-0-					74

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	359	1	7267	2	N	48	178	1			18
							53	9									
09	6570	X	6392	-0-	-178	-0-	283	1	6092	2	N	15					33
							17	9									
10	6479	X	6281	-0-	-198	-0-	291	1	5979	2	N	10					43
							11	9									
11	7440	X	6254	-0-	-1186	-0-	268	1	5983	2	N	3					46
							3	9									
12	7688	X	6168	-0-	-1520	-0-	242	1	5926	2	N	-0-					46
01	7688	X	5949	-0-	-1739	-0-	209	1	5732	2	N	7					53
							8	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	5766	X	2631	-0-	-3135	-0-	124	1	2507	2	N	-0-					110
09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	252	1	5426	2	N	-0-					110
10	5053	X	3558	-0-	-1495	-0-	165	1	3393	2	N	-0-					110
11	4860	X	3348	-0-	-1512	-0-	144	1	3204	2	N	-0-					110
12	5859	X	3734	-0-	-2125	-0-	146	1	3588	2	N	-0-					110
01	5859	X	2690	-0-	-3169	-0-	95	1	2595	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	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	139	1	2815	2	N	-0-					110
09	3780	X	3421	-0-	-359	-0-	152	1	3269	2	N	-0-					110
10	3906	X	2577	-0-	-1329	-0-	120	1	2457	2	N	-0-					110
11	3780	X	2021	-0-	-1759	-0-	87	1	1934	2	N	-0-					110
12	3534	X	2927	-0-	-607	-0-	115	1	2812	2	N	-0-					110
01	3534	X	2431	-0-	-1103	-0-	86	1	2345	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	1302	N	753	-0-	-549	-0-	35	1	718	2	N	-0-					58
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	2	N	-0-					58
10	1178	N	818	-0-	-360	-0-	38	1	780	2	N	-0-					58
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	885	2	N	-0-					58
12	1085	N	973	-0-	-112	-0-	38	1	935	2	N	-0-					58
01	806	N	621	-0-	-185	-0-	22	1	599	2	N	-0-					58

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	123	1	2482	2	N	-0-					131
09	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	121	1	2604	2	N	-0-					131
10	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	129	1	2641	2	N	-0-					131
11	2940	X	2012	-0-	-928	-0-	86	1	1926	2	N	-0-					131
12	2821	X	1869	-0-	-952	-0-	74	1	1795	2	N	-0-					131
01	2821	X	2213	-0-	-608	-0-	78	1	2135	2	N	-0-					131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	N	-0-					27
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	N	-0-					27
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	2	N	-0-					27
11	390	N	153	-0-	-237	-0-	7	1	146	2	N	-0-					27
12	651	N	63	-0-	-588	-0-	2	1	61	2	N	-0-					27
01	651	N	397	-0-	-254	-0-	14	1	383	2	N	-0-					27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	961	N	781	-0-	-180	-0-	47 3	1 9	731	2	Y	3	1	7			50
*08	1488	X	747	-0-	-741	-0-	747	2			Y	-0-					50
09	1440	X	857	-0-	-583	-0-	857	2			Y	-0-					50
10	1488	X	522	-0-	-966	-0-	522	2			Y	-0-					50
11	750	X	618	-0-	-132	-0-	618	2			Y	-0-					50
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					50
01	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					50

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	155	1	3127	2	N	10					155
							11	9									
09	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	142	1	3058	2	N	2					157
							2	9									
10	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	148	1	3033	2	N	18					175
							20	9									
11	3300	X	3168	-0-	-132	-0-	134	1	2993	2	N	37					212
							41	9									
12	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	127	1	3115	2	N	3	191	1			24
							3	9									
01	3317	X	3176	-0-	-141	-0-	112	1	3064	2	N	-0-					24

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

08	310	N	164	-0-	-146	-0-	8	1	156	2	N	-0-					132
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	N	-0-					132
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	2	N	-0-					132
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					132
12	372	N	197	-0-	-175	-0-	8	1	189	2	N	-0-					132
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	-0-					132

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
CASS CO. FEE WELL #: 1 RRCID -> 052289 COMPL. DATE 01/02/1972 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9712 - 9760

*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15643 07/09/2018

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

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

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15644 07/09/2018

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	250	1	3944	2	Y	2					45
							2	9									
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	255	1	3871	2	Y	-0-					45
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	256	1	4073	2	Y	1					46
							1	9									
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	218	1	3514	2	Y	2					48
							2	9									
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	227	1	3393	2	Y	-0-					48
*01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	236	1	3644	2	Y	-0-					48

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	5456	X	4745	-0-	-711	-0-	284	1	4455	2	N	5			104
							6	9							
09	5280	X	4490	-0-	-790	-0-	284	1	4206	2	N	-0-			104
10	4774	X	4477	-0-	-297	-0-	276	1	4201	2	N	-0-			104
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	287	1	4870	2	N	-0-			104
12	4743	X	3828	-0-	-915	-0-	246	1	3582	2	N	-0-			104
*01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	309	1	4581	2	N	-0-			104

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	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	1113	1	4180	2	N	16			38
							18	9							
09	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	1077	1	4283	2	N	4			42
							4	9							
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	1113	1	4030	2	N	6			48
							7	9							
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	1064	1	4079	2	N	-0-			48
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	1067	1	4499	2	N	9			57
							10	9							
*01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1068	1	4400	2	N	11			68
							12	9							

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	58	1	938	2	N	4			62
							4	9							
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	56	1	825	2	N	1			63
							1	9							
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	67	1	1012	2	N	4			67
							4	9							
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	48	1	798	2	N	-0-			67
12	899	N	12	-0-	-887	-0-	3	2	9	9	N	8			75
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	2	N	5			80
							6	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	8835	X	7580	-0-	-1255	-0-	455	1	7122	2	Y	3			84
							3	9							
09	8550	X	7227	-0-	-1323	-0-	455	1	6771	2	Y	1			85
							1	9							
10	8835	X	8570	-0-	-265	-0-	534	1	8035	2	Y	1			86
							1	9							
11	8100	X	7807	-0-	-293	-0-	442	1	7362	2	Y	3			89
							3	9							
12	8370	X	7679	-0-	-691	-0-	485	1	7193	2	Y	1			90
							1	9							
01	8556	X	7823	-0-	-733	-0-	484	1	7335	2	Y	4			94
							4	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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	81	1	1242	2	Y	3					39
							3	9									
09	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	62	1	936	2	Y	6	1	8			44
							7	9									
10	1178	N	672	-0-	-506	-0-	42	1	629	2	Y	1					45
							1	9									
11	1290	N	613	-0-	-677	-0-	37	1	576	2	Y	-0-					45
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	77	1	1155	2	Y	2	2	8			45
							2	9									
*01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	70	1	1059	2	Y	-0-	45	1			-0-

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5323	-0-	-381	-0-	319	1	4997	2	Y	6					55
							7	9									
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	361	1	5320	2	Y	-0-					55
10	5704	X	4910	-0-	-794	-0-	311	1	4599	2	Y	-0-					55
11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	310	1	4960	2	Y	-0-					55
12	5704	X	5485	-0-	-219	-0-	351	1	5133	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
01	5704	X	4961	-0-	-743	-0-	315	1	4645	2	Y	1	51	1			5
							1	9									

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	261	1	4065	2	N	4					99
							4	9									
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	296	1	4440	2	N	1					100
							1	9									
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	298	1	4507	2	N	5					105
							6	9									
11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	261	1	4463	2	N	2					107
							2	9									
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	288	1	4316	2	N	2					109
							2	9									
*01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	293	1	4441	2	N	-0-					109

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	414	1	3439	2	N	-0-					67
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	414	1	3316	2	N	-0-					67
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	383	1	3501	2	N	-0-					67
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	379	1	2938	2	N	-0-					67
12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	439	1	3266	2	N	-0-					67
*01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	416	1	3294	2	N	-0-					67

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4516	-0-	-909	-0-	273	1	4243	2	Y	-0-					36
09	4920	X	3843	-0-	-1077	-0-	238	1	3605	2	Y	-0-					36
10	5084	X	4067	-0-	-1017	-0-	248	1	3818	2	Y	1					37
							1	9									
11	4890	X	4592	-0-	-298	-0-	257	1	4328	2	Y	6					43
							7	9									
12	4991	X	4424	-0-	-567	-0-	274	1	4148	2	Y	2					45
							2	9									
01	4526	X	4216	-0-	-310	-0-	259	1	3953	2	Y	4	34	1			15
							4	9									

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2016 - PLUGGED 09/28/16

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774 X	4385	-0-	-389	-0-	4377	3	8	9	N	7					80
09	4440 X	4272	-0-	-168	-0-	4262	3	10	9	N	9					89
10	4681 X	4370	-0-	-311	-0-	4358	3	12	9	N	11					100
11	4530 X	4251	-0-	-279	-0-	4247	3	4	9	N	4					104
12	4526 X	3913	-0-	-613	-0-	3877	3	36	9	N	33					137
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					137

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	6102	-0-	-67	-0-	6080	3	22	9	N	20					158
09	6000	X	5974	-0-	-26	-0-	5965	3	9	9	N	8					166
10	6200	X	6091	-0-	-109	-0-	6090	3	1	9	N	1					167
11	5940	X	5875	-0-	-65	-0-	5863	3	12	9	N	11					178
*12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6245	3	8	9	N	7					185
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					185

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	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					38
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1618	3	4	9	N	4					42
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	3	3	9	N	3					45
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	3	6	9	N	5					50
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1664	3	6	9	N	5					55
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					55

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	6293	X	6082	-0-	-211	-0-	6065	3	17	9	N	15					140
09	6090	X	5760	-0-	-330	-0-	5734	3	26	9	N	24					164
10	6107	X	5862	-0-	-245	-0-	5845	3	17	9	N	15					179
11	5910	X	5000	-0-	-910	-0-	4997	3	3	9	N	3					182
12	6107	X	5451	-0-	-656	-0-	5434	3	17	9	N	15					197
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					197

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	12989	X	12552	-0-	-437	-0-	12543	3	9	9	N	8					180
09	12450	X	12201	-0-	-249	-0-	12155	3	46	9	N	42					222
10	12679	X	12159	-0-	-520	-0-	12136	3	23	9	N	21	176	1			67
11	12270	X	11755	-0-	-515	-0-	11720	3	35	9	N	32					99
12	12679	X	11922	-0-	-757	-0-	11910	3	12	9	N	11					110
01	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					110

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	6324	X	6056	-0-	-268	-0-	6056	3			N	-0-					55
09	6120	X	5914	-0-	-206	-0-	5906	3	8	9	N	7					62
10	6231	X	5900	-0-	-331	-0-	5891	3	9	9	N	8					70
11	6030	X	5669	-0-	-361	-0-	5663	3	6	9	N	5					75
*12	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6128	3	11	9	N	10					85
01	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					85

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	5394	X	4599	-0-	-795	-0-	4573	3	26	9	N	24					47
09	5220	X	4135	-0-	-1085	-0-	4128	3	7	9	N	6					53
10	5270	X	4993	-0-	-277	-0-	4982	3	11	9	N	10					63
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6553	3	11	9	N	10					73
*12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					73
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					73

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	12617	X	11612	-0-	-1005	-0-	11566	3	46	9	N	42					105
09	12210	X	11116	-0-	-1094	-0-	11050	3	66	9	N	60					165
10	12152	X	11253	-0-	-899	-0-	11188	3	65	9	N	59					224
11	11760	X	10758	-0-	-1002	-0-	10681	3	77	9	N	70					294
12	11749	X	10592	-0-	-1157	-0-	10506	3	86	9	N	78	182	1			190
01	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					190

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14539	X	13640	-0-	-899	-0-	13576	3	64	9	N	58					325
09	13740	X	12901	-0-	-839	-0-	12854	3	47	9	N	43	178	1			190
10	14136	X	12739	-0-	-1397	-0-	12667	3	72	9	N	65					255
11	13680	X	11616	-0-	-2064	-0-	11581	3	35	9	N	32					287
12	14012	X	11782	-0-	-2230	-0-	11685	3	97	9	N	88	171	1			204
01	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					204

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	15252	X	14091	-0-	-1161	-0-	14072	3	19	9	N	17					117
09	14700	X	13671	-0-	-1029	-0-	13658	3	13	9	N	12					129
10	15190	X	13763	-0-	-1427	-0-	13763	3			N	-0-					129
11	14700	X	12957	-0-	-1743	-0-	12879	3	78	9	N	71					200
12	15159	X	13091	-0-	-2068	-0-	13061	3	30	9	N	27					227
01	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					227

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					242
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					242
10	434	N	169	-0-	-265	-0-	169	2			N	-0-					242
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					242
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					242
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					242

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3833	2	20	9	N	18					25
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3555	2	47	9	N	43					68
10	3100	N	3674	-0-	574	574	3674	2			N	-0-					68
11	3451	X	2877	-0-	-574	-0-	2772	2	105	9	N	95					163
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2675	2	97	9	N	88	191	1			60
*01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2530	2	113	9	N	103					163

RHE OPERATING, LLC 704808
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	589	N	198	-0-	-391	-0-	198	2			N	-0-					207
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1	1	8			207
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	N	1	134	1	1	8	73
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					73
12	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	2			N	-0-					73
*01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					73

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	713	X	41	-0-	-672	-0-	41	2			N	-0-					100
09	570	X	248	-0-	-322	-0-	248	2			N	-0-					100
10	589	X	156	-0-	-433	-0-	155	2	1	9	N	1	49	1			52
11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					52
12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					52
*01	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					52

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
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	372	X	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					20
09	360	X	215	-0-	-145	-0-	209	2	6	9	N	5					25
10	341	X	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					25
11	240	X	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					25
12	248	X	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					25
01	217	X	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					25

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

08	11935	X	11539	-0-	-396	-0-	11400	2	139	9	Y	126	112	1			78
09	11550	X	11261	-0-	-289	-0-	11117	2	144	9	Y	131	105	1			104
10	11935	X	11420	-0-	-515	-0-	11278	2	142	9	Y	129	107	1			126
11	11550	X	10837	-0-	-713	-0-	10690	2	147	9	Y	134	207	1			53
12	11811	X	10935	-0-	-876	-0-	10782	2	153	9	Y	139	102	1			90
01	11625	X	10757	-0-	-868	-0-	10635	2	122	9	Y	111	102	1			99

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

08	15779	X	14888	-0-	-891	-0-	14798	2	90	9	Y	82	73	1			45
09	15270	X	14542	-0-	-728	-0-	14431	2	111	9	Y	101	75	1			71
10	15779	X	14835	-0-	-944	-0-	14724	2	111	9	Y	101	80	1			92
11	15270	X	14364	-0-	-906	-0-	14247	2	117	9	Y	106	164	1			34
12	15314	X	14750	-0-	-564	-0-	14618	2	132	9	Y	120	82	1			72
01	15035	X	14736	-0-	-299	-0-	14639	2	97	9	Y	88	82	1			78

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

08	3441	X	2913	-0-	-528	-0-	2781	2	132	9	N	120	95	1			124
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4210	2	186	9	N	169	186	1			107
10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4409	2	168	9	N	153	83	1			177
11	4380	X	4056	-0-	-324	-0-	3923	2	133	9	N	121	188	1			110
12	4557	X	3991	-0-	-566	-0-	3883	2	108	9	N	98	168	1			40
01	4588	X	3848	-0-	-740	-0-	3752	2	96	9	N	87					127

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					150
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					150
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	83	2	13	9	N	12	94	1			68
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	20	2	61	9	N	55					123
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					123
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					123

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					102
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					102
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					102
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	999	2	30	9	N	27					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					129

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					151
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	N	2	2	8			151
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					151
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1485	2	3	9	N	3	3	8			151
12	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1537	2	3	9	N	3	3	8			151
*01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1525	2	3	9	N	3	3	8			151

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7535	-0-	-308	-0-	1489	1	6040	2	N	5	5	8			147
							6	9									
09	7470	X	7138	-0-	-332	-0-	1421	1	5491	2	N	205	174	1	4	8	174
							226	9									
10	7719	X	6850	-0-	-869	-0-	1488	1	5295	2	N	61	9	8			226
							67	9									
11	7410	X	6635	-0-	-775	-0-	1436	1	5096	2	N	94	185	1	11	8	124
							103	9									
12	7595	X	5888	-0-	-1707	-0-	1347	1	4473	2	N	62	12	8			174
							68	9									
01	7533	X	7040	-0-	-493	-0-	1506	1	5451	2	N	75	185	1	9	8	55
							83	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	2	N	-0-					20
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	38	1	1070	2	N	-0-					20
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	34	1	1009	2	N	-0-					20
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	27	1	847	2	N	1	1	8			20
							1	9									
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	18	1	547	2	N	1	1	8			20
							1	9									
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	2	N	-0-					20

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	1054	-0-	-341	-0-	463	1	590	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1350	X	1123	-0-	-227	-0-	493	1	628	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	839	1	604	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	753	1	567	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	642	1	608	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
01	1457	X	781	-0-	-676	-0-	210	1	570	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	187	1	4685	2	Y	9	1	8			14
							10	9									
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	148	1	4116	2	Y	6	15	1	1	8	4
							7	9									
10	3627	X	3324	-0-	-303	-0-	97	1	3219	2	Y	7					11
							8	9									
11	4710	X	1701	-0-	-3009	-0-	50	1	1638	2	Y	12	17	1	3	8	3
							13	9									
12	4867	X	2081	-0-	-2786	-0-	65	1	2012	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
01	4867	X	1974	-0-	-2893	-0-	58	1	1899	2	Y	15	15	1			3
							17	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	135	1	902	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1170	N	1015	-0-	-155	-0-	85	1	929	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1085	N	956	-0-	-129	-0-	62	1	893	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	990	N	900	-0-	-90	-0-	58	1	839	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	56	1	900	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	46	1	844	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1640	-0-	-592	-0-	424	1	1207	2	Y	8					13
							9	9									
09	2160	X	1591	-0-	-569	-0-	342	1	1243	2	Y	5	15	1			3
							6	9									
10	2170	X	1566	-0-	-604	-0-	353	1	1195	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
11	1770	X	1443	-0-	-327	-0-	289	1	1122	2	Y	29	20	1	1	8	12
							32	9									
12	1705	X	1577	-0-	-128	-0-	362	1	1204	2	Y	10	18	1	1	8	3
							11	9									
01	1643	X	1529	-0-	-114	-0-	377	1	1129	2	Y	21	19	1			5
							23	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1242	-0-	-587	-0-	57	1	1185	2	Y	-0-					3
09	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	56	1	1217	2	Y	4					7
							4	9									
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	Y	1					8
							1	9									
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	67	1	1191	2	Y	-0-					8
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	75	1	1263	2	Y	-0-					8
01	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	78	1	1185	2	Y	3					11
							3	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	372	N	95	-0-	-277	-0-	22	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	116	-0-	-394	-0-	31	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	186	-0-	-62	-0-	19	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	11	1	84	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	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	135	1	3900	2	N	-0-					37
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	128	1	3630	2	N	-0-					37
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	130	1	3808	2	N	-0-					37
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	84	1	2591	2	N	1	1	8			37
							1	9									
12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	91	1	2763	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	2697	X	2249	-0-	-448	-0-	76	1	2173	2	N	-0-					37

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	2108	X	1063	-0-	-1045	-0-	559	1	502	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
09	3630	X	1057	-0-	-2573	-0-	468	1	587	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
10	3751	X	1603	-0-	-2148	-0-	449	1	1152	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
11	3630	X	2215	-0-	-1415	-0-	412	1	1799	2	Y	4	3	1	3	8	-0-
							4	9									
12	1891	X	1323	-0-	-568	-0-	415	1	902	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	1612	X	933	-0-	-679	-0-	349	1	582	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2223	-0-	-939	-0-	438	1	1775	2	Y	9	1	8			14
							10	9									
09	3060	X	2328	-0-	-732	-0-	433	1	1888	2	Y	6	16	1	1	8	3
							7	9									
10	3100	X	2301	-0-	-799	-0-	464	1	1815	2	Y	20	17	1	1	8	5
							22	9									
11	2490	X	2116	-0-	-374	-0-	376	1	1705	2	Y	32	21	1	3	8	13
							35	9									
12	2418	X	2260	-0-	-158	-0-	416	1	1829	2	Y	14	20	1	4	8	3
							15	9									
01	2418	X	2127	-0-	-291	-0-	387	1	1715	2	Y	23	21	1			5
							25	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1932	-0-	-858	-0-	475	1	1447	2	Y	9					15
							10	9									
09	2700	X	2003	-0-	-697	-0-	457	1	1539	2	Y	6	17	1	1	8	3
							7	9									
10	2697	X	1968	-0-	-729	-0-	467	1	1480	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
11	2160	X	1858	-0-	-302	-0-	433	1	1390	2	Y	32	22	1	2	8	13
							35	9									
12	2077	X	1906	-0-	-171	-0-	400	1	1491	2	Y	14	21	1	3	8	3
							15	9									
01	2077	X	1815	-0-	-262	-0-	391	1	1398	2	Y	24	21	1			6
							26	9									

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1367	-0-	-586	-0-	88	1	1279	2	Y	-0-					5
09	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	101	1	1317	2	Y	8					13
							9	9									
10	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	111	1	1266	2	Y	1					14
							1	9									
11	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	110	1	1203	2	Y	-0-					14
12	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	118	1	1276	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
01	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	124	1	1196	2	Y	6					20
							7	9									

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22506	X	15345	-0-	-7161	-0-	980	1	14281	2	Y	76	109	1	16	8	42
							84	9									
09	21780	X	15700	-0-	-6080	-0-	921	1	14702	2	Y	70	26	8			86
							77	9									
10	21917	X	12855	-0-	-9062	-0-	845	1	11893	2	Y	106	106	1	11	8	75
							117	9									
11	17400	X	14380	-0-	-3020	-0-	788	1	13426	2	Y	151	107	1	79	8	40
							166	9									
12	16213	X	15172	-0-	-1041	-0-	811	1	14243	2	Y	107	107	8			40
							118	9									
01	16213	X	14423	-0-	-1790	-0-	856	1	13359	2	Y	189	109	1	8	8	112
							208	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	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	124	1	3572	2	Y	28					46
							31	9									
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	131	1	3706	2	Y	16	52	1			10
							18	9									
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	125	1	3675	2	Y	58	53	1			15
							64	9									
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	102	1	3132	2	Y	95	68	1	1	8	41
							105	9									
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	116	1	3502	2	Y	33	63	1	1	8	10
							36	9									
*01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	116	1	3314	2	Y	73	66	1			17
							80	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	595	-0-	-800	-0-	191	1	383	2	Y	19					32
							21	9									
09	2580	X	636	-0-	-1944	-0-	174	1	449	2	Y	12	34	1	1	8	9
							13	9									
10	2666	X	1047	-0-	-1619	-0-	149	1	881	2	Y	15					24
							17	9									
11	2580	X	1535	-0-	-1045	-0-	136	1	1375	2	Y	22	38	1	2	8	6
							24	9									
12	1240	X	838	-0-	-402	-0-	146	1	690	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
01	1054	X	601	-0-	-453	-0-	120	1	445	2	Y	33	33	1			6
							36	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 ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

08	60		6	-0-	-54	98	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	150		-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155		-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150		-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155		-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155		-0-	-0-	-155	-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
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

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

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

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

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, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

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

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 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-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A 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

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

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

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

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

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-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

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

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

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

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

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

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

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-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

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-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

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-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

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

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
WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	181	1	57	2	N	-0-					-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	178	1	70	2	N	-0-					-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	236	1	87	2	N	-0-					-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	143	1	123	2	N	-0-					-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	149	1	129	2	N	-0-					-0-
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	269	1	85	2	N	-0-					70
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	289	1	113	2	N	-0-					70
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	327	1	121	2	N	-0-					70
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	200	1	172	2	N	-0-					70
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	207	1	180	2	N	-0-					70
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	525	1	166	2	N	-0-					47
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	554	1	217	2	N	11					58
							12	9									
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	390	1	145	2	N	-0-					58
11	660	N	287	-0-	-373	-0-	154	1	133	2	N	-0-					58
12	682	N	327	-0-	-355	-0-	175	1	152	2	N	-0-					58
01	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	2			N	-0-					58

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	744	N	741	-0-	-3	-0-	563	1	178	2	N	-0-					32
09	750	N	672	-0-	-78	-0-	437	1	172	2	N	57					89
							63	9									
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	628	1	233	2	N	5					94
							6	9									
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	364	1	313	2	N	-0-					94
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	376	1	328	2	N	-0-					94
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					94

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	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1109	1	349	2	N	-0-					73
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1084	1	425	2	N	-0-					73
10	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	732	1	271	2	N	-0-					73
11	1410	N	931	-0-	-479	-0-	500	1	430	2	N	1	1	8			73
							1	9									
12	1550	N	821	-0-	-729	-0-	437	1	381	2	N	3	3	8			73
							3	9									
01	992	N	719	-0-	-273	-0-	719	2			N	-0-					73

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	177	1	55	2	N	-0-					8
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	138	1	55	2	N	-0-					8
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	82	1	31	2	N	-0-					8
11	210	N	115	-0-	-95	-0-	62	1	53	2	N	-0-					8
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	61	1	54	2	N	-0-					8
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					8

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2488	2	37	9	N	34					265
09	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	2173	2	29	9	N	26	174	1			117
10	2356	N	2008	-0-	-348	-0-	1990	2	18	9	N	16	45	1			88
11	2280	N	1763	-0-	-517	-0-	1763	1			N	-0-					88
*12	2263	N	1132	-0-	-1131	-0-	1132	1			N	-0-					88
01	2015	N	950	-0-	-1065	-0-	950	1			N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6320	2	17	9	N	15					181
09	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6174	2	10	9	N	9					190
10	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	23					213
11	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	1			N	-0-					213
*12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	1			N	-0-					213
*01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	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	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2641	2	26	9	N	24					147
09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2367	2	26	9	N	24	1	8			170
10	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2678	2	22	9	N	20	55	1			135
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	1			N	-0-					135
*12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	1			N	-0-					135
*01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	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	1705	N	1335	-0-	-370	-0-	1320	2	15	9	N	14					202
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1318	2	24	9	N	22	150	1			74
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	14					88
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	1			N	-0-					88
*12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	1			N	-0-					88
*01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	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	186	X	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					248
09	150	X	118	-0-	-32	-0-	117	2	1	9	N	1					249
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					250
11	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-					250
*12	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-					250
*01	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	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	3255	X	2551	-0-	-704	-0-	2541	2	10	9	N	9					229
09	3150	X	2335	-0-	-815	-0-	2323	2	12	9	N	11					240
10	2945	X	2353	-0-	-592	-0-	2349	2	4	9	N	4	57	1			187
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	1			N	-0-					187
*12	2573	X	1933	-0-	-640	-0-	1933	1			N	-0-					187
*01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	1			N	-0-					187

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1228	2	184	9	N	167	142	1			51
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2029	2	53	9	N	48					99
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	1997	2	103	9	N	94	168	1			25
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1523	2	25	9	N	23					48
*12	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	1971	2	9	9	N	8					56
01	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	1963	2	8	9	N	7					63

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	1501	-0-	-1506	-0-	1500	2	1	9	N	1					49
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2480	2	135	9	N	123	146	1			26
10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2441	2	54	9	N	49					75
11	2070	X	1974	-0-	-96	-0-	1861	2	113	9	N	103	140	1			38
*12	2697	N	2572	-0-	-125	-0-	2409	2	163	9	N	148	163	1			23
*01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2400	2	158	9	N	144	149	1			18

RHE OPERATING, LLC 704808
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-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

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					187
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/17

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	527	N	281	-0-	-246	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					3
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	9	1	270	2	Y	5	1	8			7
							6	9									
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	23	1	268	2	Y	1					8
							1	9									
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	22	1	270	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	254	2	Y	3					11
							3	9									

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. GAS	(I) LIFT(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-	290	1	79	2	Y	3					4
								3	9									
09	288	N	288	-0-		-0-	-0-	200	1	87	2	Y	1	4	1			1
								1	9									
10	616	N	616	-0-		-0-	-0-	419	1	195	2	Y	2					3
								2	9									
11	640	N	640	-0-		-0-	-0-	332	1	305	2	Y	3	4	1	1	8	1
								3	9									
12	400	N	400	-0-		-0-	-0-	246	1	153	2	Y	1	1	8			1
								1	9									
*01	271	N	271	-0-		-0-	-0-	168	1	99	2	Y	4	4	1			1
								4	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. GAS	(I) LIFT(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	450	-0-		-139	-0-	389	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	401	-0-		-199	-0-	329	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	446	-0-		-112	-0-	306	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-		-0-	-0-	293	1	219	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	403	N	113	-0-		-290	-0-	2	1	110	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	434	N	74	-0-		-360	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	359	-0-		-385	-0-	177	1	159	2	Y	21					35
								23	9									
09	1170	N	461	-0-		-709	-0-	261	1	187	2	Y	12	37	1			10
								13	9									
10	741	N	741	-0-		-0-	-0-	358	1	364	2	Y	17					27
								19	9									
11	923	N	923	-0-		-0-	-0-	330	1	569	2	Y	22	42	1	1	8	6
								24	9									
12	681	N	681	-0-		-0-	-0-	394	1	285	2	Y	2	2	8			6
								2	9									
01	744	N	632	-0-		-112	-0-	408	1	184	2	Y	36	36	1			6
								40	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. GAS	(I) LIFT(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	910	-0-		-516	-0-	15	1	894	2	Y	1					2
								1	9									
09	1050	N	906	-0-		-144	-0-	14	1	889	2	Y	3	3	1	1	8	1
								3	9									
10	930	N	924	-0-		-6	-0-	37	1	884	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
11	874	N	874	-0-		-0-	-0-	36	1	831	2	Y	6	3	1	2	8	2
								7	9									
12	930	N	928	-0-		-2	-0-	33	1	891	2	Y	4	3	1	3	8	-0-
								4	9									
01	930	N	874	-0-		-56	-0-	34	1	836	2	Y	4	3	1			1
								4	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)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-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	170	1	2698	2	Y	6	1	8				6
							7	9										
09	1830	N	1544	-0-	-286	-0-	125	1	1416	2	Y	3	7	1	1	8		1
							3	9										
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	115	1	675	2	Y	9	8	1				2
							10	9										
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	226	1	1825	2	Y	17	10	1	3	8		6
							19	9										
12	1581	N	929	-0-	-652	-0-	117	1	802	2	Y	9	10	1	3	8		2
							10	9										
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	178	1	1618	2	Y	11	10	1				3
							12	9										

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

08	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	483	1	593	2	Y	1	1	8				10
							1	9										
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	439	1	610	2	Y	18	1	8				27
							20	9										
10	1085	N	855	-0-	-230	-0-	264	1	587	2	Y	4	1	8				30
							4	9										
11	1050	N	641	-0-	-409	-0-	173	1	465	2	Y	3	3	8				30
							3	9										
12	1085	N	889	-0-	-196	-0-	294	1	591	2	Y	4	4	8				30
							4	9										
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	296	1	555	2	Y	10						40
							11	9										

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

08	2232	X	363	-0-	-1869	-0-	113	1	247	2	Y	3						4
							3	9										
09	2160	X	1697	-0-	-463	-0-	157	1	1538	2	Y	2	4	1	1	8		1
							2	9										
10	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	225	1	2107	2	Y	5	5	1				1
							6	9										
11	2160	X	2054	-0-	-106	-0-	195	1	1847	2	Y	11	6	1	2	8		4
							12	9										
12	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	176	1	2114	2	Y	5	6	1	2	8		1
							6	9										
*01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	171	1	2112	2	Y	7	6	1				2
							8	9										

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

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	1333	N	851	-0-		-482	-0-	31	1	787	2	Y	30					54
								33	9									
09	2221	N	2221	-0-		-0-	-0-	76	1	2122	2	Y	21	58	1	1	8	16
								23	9									
10	3100	N	3376	-0-		276	276	98	1	3246	2	Y	29					45
								32	9									
11	2209	N	1933	-0-		-276	-0-	56	1	1835	2	Y	38	71	1	2	8	10
								42	9									
12	2077	N	572	-0-		-1505	-0-	18	1	552	2	Y	2	2	8			10
								2	9									
01	2077	X	1266	-0-		-811	-0-	36	1	1163	2	Y	61	61	1			10
								67	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

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	366	N	366	-0-		-0-	-0-	32	1	333	2	Y	1					2
								1	9									
09	372	N	372	-0-		-0-	-0-	16	1	354	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
10	403	N	367	-0-		-36	-0-	12	1	352	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
11	360	N	346	-0-		-14	-0-	11	1	331	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
12	372	N	366	-0-		-6	-0-	10	1	355	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
01	372	N	348	-0-		-24	-0-	11	1	333	2	Y	4	3	1			1
								4	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

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	2077	N	1507	-0-		-570	-0-	224	1	1283	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1645	-0-		-35	-0-	324	1	1321	2	Y	-0-					-0-
10	1748	N	1748	-0-		-0-	-0-	478	1	1270	2	Y	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-		-0-	-0-	356	1	1193	2	Y	-0-					-0-
12	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	429	1	1280	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1675	-0-		-61	-0-	475	1	1200	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

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-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

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	527	N	-0-	-0-		-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1120	-0-	-895	-0-	41	1	1078	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	257	1	1147	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	384	1	1102	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	338	1	1036	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	376	1	1111	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
01	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	412	1	1042	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	332	1	2140	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	385	1	3848	2	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	473	1	5965	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	392	1	6099	2	Y	7	3	1	3	8	2
							8	9									
12	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	471	1	9445	2	Y	5	3	1	4	8	-0-
							6	9									
*01	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	499	1	9560	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

08	1178	N	661	-0-	-517	-0-	97	1	563	2	Y	1					1
							1	9									
09	750	N	625	-0-	-125	-0-	45	1	580	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	682	N	580	-0-	-102	-0-	22	1	557	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	630	N	558	-0-	-72	-0-	31	1	524	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	37	1	562	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	39	1	527	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	1519	N	1165	-0-	-354	-0-		386	1 2 9	777	2	Y	2	2	8			6
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-		709	1 18 9	800	2	Y	16	4	8			18
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-		604	1 4 9	769	2	Y	4	2	8			20
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-		571	1 13 9	723	2	Y	12	12	8			20
12	1519	N	1458	-0-	-61	-0-		664	1 19 9	775	2	Y	17	17	8			20
01	1364	N	1303	-0-	-61	-0-		567	1 9 9	727	2	Y	8	1	8			27

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

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	2108	N	1397	-0-	-711	-0-		277	1 7 9	1113	2	Y	6	13	1	1	8	5
09	1740	N	1376	-0-	-364	-0-		223	1 9 9	1144	2	Y	8	1	8			12
10	1612	N	1243	-0-	-369	-0-		200	1 15 9	1028	2	Y	14	15	1			11
11	1350	N	1281	-0-	-69	-0-		185	1 15 9	1081	2	Y	14	16	1	3	8	6
12	1426	N	1345	-0-	-81	-0-		194	1 4 9	1147	2	Y	4	4	8			6
*01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-		140	1 30 9	1076	2	Y	27	16	1			17

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	873	-0-	-212	-0-		373	1 4 9	496	2	Y	4	5	1	1	8	2
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-		344	1 3 9	510	2	Y	3	1	8			4
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-		200	1 4 9	401	2	Y	4	5	1			3
11	840	N	719	-0-	-121	-0-		251	1 7 9	461	2	Y	6	4	1	3	8	2
12	899	N	757	-0-	-142	-0-		259	1 4 9	494	2	Y	4	4	8			2
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-		275	1 9 9	464	2	Y	8	5	1			5

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	2945	X	2248	-0-	-697	-0-	454	1	1787	2	Y	6					10
							7	9									
09	2850	X	2314	-0-	-536	-0-	470	1	1840	2	Y	4	11	1	1	8	2
							4	9									
10	2945	X	2264	-0-	-681	-0-	481	1	1769	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	2490	X	2054	-0-	-436	-0-	367	1	1662	2	Y	23	15	1	2	8	9
							25	9									
12	2387	X	2206	-0-	-181	-0-	412	1	1783	2	Y	10	14	1	3	8	2
							11	9									
01	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	423	1	1672	2	Y	16	14	1			4
							18	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3132	-0-	32	79	120	1	3012	2	Y	-0-					-0-
09	1323	N	1244	-0-	-79	-0-	43	1	1201	2	Y	-0-					-0-
10	310	X	241	-0-	-69	-0-	7	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	973	X	973	-0-	-0-	-0-	29	1	944	2	Y	-0-					-0-
12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	17	1	530	2	Y	-0-					-0-
*01	970	X	970	-0-	-0-	-0-	29	1	941	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1177	-0-	-776	-0-	89	1	1084	2	Y	4	4	1	1	8	2
							4	9									
09	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	69	1	1116	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
10	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	34	1	1073	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	31	1	1008	2	Y	4	3	1	3	8	1
							4	9									
12	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	31	1	1081	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
01	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	19	1	1014	2	Y	7	4	1			4
							8	9									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

08	961	N	757	-0-	-204	-0-	13 7	1 9	737	2	Y	6	8	1	1	8	3
09	870	N	775	-0-	-95	-0-	12 4	1 9	759	2	Y	4	1	8			6
10	806	N	743	-0-	-63	-0-	7 7	1 9	729	2	Y	6	7	1			5
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	3 9	1 9	693	2	Y	8	7	1	3	8	3
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	1 4	1 9	735	2	Y	4	4	8			3
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	689	2	14	9	Y	13	8	1			8

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					64
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					64
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2018

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

08	1085	N	568	-0-	-517	-0-	44 7	1 9	517	2	Y	6	1	8			9
09	660	N	415	-0-	-245	-0-	1 6	1 9	408	2	Y	5	10	1	2	8	2
10	651	N	533	-0-	-118	-0-	9 13	1 9	511	2	Y	12	10	1	1	8	3
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	1 28	1 9	486	2	Y	25	13	1	7	8	8
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4 17	1 9	515	2	Y	15	12	1	9	8	2
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	3 17	1 9	483	2	Y	15	13	1	1	8	3

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

08	2480	N	2213	-0-	-267	-0-	276 10	1 9	1927	2	Y	9	12	1	2	8	5
09	2400	N	2254	-0-	-146	-0-	262 8	1 9	1984	2	Y	7	3	8			9
10	2356	N	1859	-0-	-497	-0-	223 13	1 9	1623	2	Y	12	12	1	1	8	8
11	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	239 17	1 9	1792	2	Y	15	10	1	9	8	4
12	2325	N	2114	-0-	-211	-0-	179 13	1 9	1922	2	Y	12	12	8			4
*01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	269 23	1 9	1803	2	Y	21	12	1	1	8	12

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	51	1	1268	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	42	1	1167	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	450	N	349	-0-	-101	-0-	10	1	336	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	465	N	313	-0-	-152	-0-	10	1	299	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	465	N	272	-0-	-193	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	682	N	436	-0-	-246	-0-	55	1	381	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	388	-0-	-122	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	1147	N	510	-0-	-637	-0-	47	1	462	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	39	1	475	2	Y	23	1	8			34
							25	9									
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	22	1	457	2	Y	5	1	8			38
							6	9									
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	20	1	429	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
12	558	N	486	-0-	-72	-0-	19	1	460	2	Y	6	6	8			38
							7	9									
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	19	1	432	2	Y	14					52
							15	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
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				
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-
	BLACK-CLARK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 282754	COMPL. DATE 04/21/2017				TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7539 - 8786				
08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	83	1 9	2087	2	Y	1	1	8			-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	112	1 9	3129	2	Y	3	3	8			-0-
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	105	1 9	3496	2	Y	1	1	8			-0-
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	85	1 9	2810	2	Y	8	8	8			-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	123	1 9	3824	2	Y	12	12	8			-0-
*01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	105	1 9	3420	2	Y	1	1	8			-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

08	2666	X	2332	-0-	-334	-0-	2192	2	140	9	N	127	182	1			25
09	2520	N	2466	-0-	-54	-0-	2258	2	208	9	N	189	191	1			23
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2380	2	109	9	N	99					122
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2184	2	96	9	N	87	181	1			28
*12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2062	2	167	9	N	152	170	1			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
	CLAYTON, C. A.				WELL #: 1	RRCID -> 097653	COMPL. DATE 01/03/1982				TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9855 - 9890				
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3787	2	56	9	N	51	185	1			31
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3640	2	73	9	N	66					97
10	3813	X	3758	-0-	-55	-0-	3710	2	48	9	N	44					141
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3654	2	36	9	N	33					174
12	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	3771	2	41	9	N	37	181	1			30
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					30

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

08	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	2582	2	17	9	N	15					120
09	2820	X	2802	-0-	-18	-0-	2791	2	11	9	N	10					130
10	2914	X	2690	-0-	-224	-0-	2670	2	20	9	N	18					148
11	2820	X	2387	-0-	-433	-0-	2365	2	22	9	N	20					168
12	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	2766	2	11	9	N	10					178
*01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2854	2	88	9	N	80					258

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
US. FUELS, INC. 879264
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	252	2	9	9	N	8					255
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	183	2	6	9	N	5					260
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	57	2	25	9	N	23					283
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	212	2	6	9	N	5					288
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	419	2	28	9	N	25					313
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	362	2	77	9	N	70					383

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			N	-0-					70
09	720	N	46	-0-	-674	-0-	46	2			N	-0-					70
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					70
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					70
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					70
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					70
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					70
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	361	2	18	9	N	16					86

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	SHUT IN	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					217
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-					217
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					217
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-					217
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					217
01	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2		N	-0-					217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-					71
09	330	N	17	-0-	-313	-0-	17	2		N	-0-					71
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-					71
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					71
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					71
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					71

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					98
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					98
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					108
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	52	2	4	9	N	4					112
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1					113
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					113

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					161
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					161
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					161

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					38
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					38
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					38
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	2	9	9	N	8					50
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					60
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	22	2	13	9	N	12					72
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	37	2	8	9	N	7					79
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	116	2	17	9	N	15					94
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	86	2	31	9	N	28	91	1			31

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	16	2	3	9	Y	3					44
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1					45
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	23	2	2	9	Y	2					47
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					47
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	42	1			6
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					7

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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	750	2	8	9	N	7					122
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	476	2	84	9	N	76	166	1			32
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	N	10					42
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	N	5					47
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	763	2	20	9	N	18					65
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	809	2	37	9	N	34					99

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					35
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					35
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					35
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					35
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	133	2	11	9	Y	10					143
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	Y	3					146
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	85	2	8	9	Y	7					153
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	101	2	2	9	Y	2					155
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2	138	1			19
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2					21

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

08	31	N	26	-0-	-5	-0-	20	2	6	9	N	5					155
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	78	2	15	9	N	14					169
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	31	2	13	9	N	12					181
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	9	N	6					187
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3	160	1			30
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30

LINN OPERATING, LLC 501480
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	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	296	1	1442	2	Y	16	12	1			5
							18	9									
09	1770	N	1694	-0-	-76	-0-	282	1	1392	2	Y	18	20	1			3
							20	9									
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	341	1	1523	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	324	1	1541	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	334	1	1579	2	Y	18	16	1			2
							20	9									
01	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	334	1	1500	2	Y	19	16	1			5
							21	9									

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	135	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	675	-0-	-195	-0-	124	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	202	1	832	2	Y	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	177	1	775	2	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	177	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	919	-0-	-104	-0-	179	1	740	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	641	1	3128	2	Y	22	18	1			18
							24	9									
09	4080	X	2822	-0-	-1258	-0-	470	1	2326	2	Y	24	26	1			16
							26	9									
10	3937	X	3405	-0-	-532	-0-	619	1	2760	2	Y	24	26	1			14
							26	9									
11	3810	X	3594	-0-	-216	-0-	620	1	2946	2	Y	25	26	1			13
							28	9									
12	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	653	1	3086	2	Y	25	22	1			16
							28	9									
01	3782	X	3655	-0-	-127	-0-	660	1	2967	2	Y	25	22	1			19
							28	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	7	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

08	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	239	1	1168	2	Y	39	31	1			22
							43	9									
09	1500	N	1063	-0-	-437	-0-	171	1	846	2	Y	42	46	1			18
							46	9									
10	1519	N	760	-0-	-759	-0-	134	1	583	2	Y	39	44	1			13
							43	9									
11	1410	N	1208	-0-	-202	-0-	206	1	958	2	Y	40	42	1			11
							44	9									
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	266	1	1236	2	Y	37	33	1			15
							41	9									
*01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	253	1	1117	2	Y	38	33	1			20
							42	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	357	1	1740	2	Y	44	34	1			26
							48	9									
09	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	327	1	1615	2	Y	49	53	1			22
							54	9									
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	402	1	1795	2	Y	48	53	1			17
							53	9									
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	370	1	1759	2	Y	49	52	1			14
							54	9									
12	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	348	1	1643	2	Y	37	35	1			16
							41	9									
01	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	398	1	1790	2	Y	34	31	1			19
							37	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	163	1	796	2	Y	21	17	1			18
							23	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	148	1	730	2	Y	24	26	1			16
							26	9									
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	175	1	766	2	Y	24	26	1			14
							26	9									
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	175	1	813	2	Y	37	36	1			15
							41	9									
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	175	1	808	2	Y	42	35	1			22
							46	9									
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	185	1	815	2	Y	43	36	1			29
							47	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	163	1	796	2	Y	39	32	1			22
							43	9									
09	1020	N	942	-0-	-78	-0-	150	1	744	2	Y	44	48	1			18
							48	9									
10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	187	1	820	2	Y	44	48	1			14
							48	9									
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	178	1	828	2	Y	57	57	1			14
							63	9									
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	192	1	889	2	Y	58	50	1			22
							64	9									
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	189	1	833	2	Y	59	50	1			31
							65	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	330	1	1612	2	Y	15	12	1			14
							17	9									
09	2250	N	1932	-0-	-318	-0-	322	1	1591	2	Y	17	19	1			12
							19	9									
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	434	1	1930	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	445	1	2097	2	Y	19	20	1			10
							21	9									
12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	454	1	2126	2	Y	18	16	1			12
							20	9									
01	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	419	1	1866	2	Y	18	15	1			15
							20	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	410	1	2001	2	Y	43	34	1			24
							47	9									
09	2550	N	2180	-0-	-370	-0-	358	1	1769	2	Y	48	52	1			20
							53	9									
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	450	1	2007	2	Y	48	52	1			16
							53	9									
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	433	1	2056	2	Y	76	72	1			20
							84	9									
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	459	1	2171	2	Y	90	74	1			36
							99	9									
*01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	457	1	2051	2	Y	92	77	1			51
							101	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	503	1	2456	2	Y	19	16	1			11
							21	9									
09	3540	X	2860	-0-	-680	-0-	477	1	2358	2	Y	23	24	1			10
							25	9									
10	3534	X	3331	-0-	-203	-0-	605	1	2701	2	Y	23	24	1			9
							25	9									
11	3420	X	3392	-0-	-28	-0-	586	1	2783	2	Y	21	24	1			6
							23	9									
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	610	1	2880	2	Y	20	18	1			8
							22	9									
01	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	552	1	2483	2	Y	19	17	1			10
							21	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	362	1	1769	2	Y	36	29	1			18
							40	9									
09	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	370	1	1827	2	Y	43	46	1			15
							47	9									
10	2325	N	2093	-0-	-232	-0-	377	1	1671	2	Y	41	45	1			11
							45	9									
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	363	1	1704	2	Y	40	42	1			9
							44	9									
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	426	1	1996	2	Y	37	33	1			13
							41	9									
01	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	348	1	1546	2	Y	35	31	1			17
							39	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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3774	-0-	-876	-0-	638	1	3093	2	Y	39	32	1			23
							43	9									
09	4500	X	4049	-0-	-451	-0-	676	1	3321	2	Y	47	50	1			20
							52	9									
10	4588	X	4505	-0-	-83	-0-	819	1	3635	2	Y	46	50	1			16
							51	9									
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	812	1	3837	2	Y	46	48	1			14
							51	9									
12	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	804	1	3779	2	Y	45	40	1			19
							50	9									
01	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	766	1	3425	2	Y	43	38	1			24
							47	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	154	1	751	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	138	1	684	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	207	1	924	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	202	1	958	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	182	1	859	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	191	1	860	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 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	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	529	1	2582	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
09	3300	X	2294	-0-	-1006	-0-	383	1	1896	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
10	3410	X	2581	-0-	-829	-0-	470	1	2097	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	675	1	3206	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	704	1	3328	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
*01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	683	1	3071	2	Y	15	13	1			3
							17	9									

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	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	540	1	2637	2	Y	60	48	1			39
							66	9									
09	3660	X	2998	-0-	-662	-0-	492	1	2432	2	Y	67	73	1			33
							74	9									
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	639	1	2850	2	Y	66	73	1			26
							73	9									
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	617	1	2930	2	Y	57	64	1			19
							63	9									
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	627	1	2965	2	Y	46	43	1			22
							51	9									
01	3565	X	3475	-0-	-90	-0-	623	1	2799	2	Y	48	41	1			29
							53	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	213	1	1042	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
09	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	171	1	847	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	247	1	1102	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
11	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	184	1	876	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	207	1	977	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	225	1	1011	2	Y	6	5	1			2
							7	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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	247	1	1206	2	Y	57	46	1			32
							63	9									
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	251	1	1240	2	Y	62	68	1			26
							68	9									
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	339	1	1508	2	Y	63	69	1			20
							69	9									
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	326	1	1529	2	Y	67	70	1			17
							74	9									
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	337	1	1574	2	Y	68	58	1			27
							75	9									
*01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	336	1	1493	2	Y	69	58	1			38
							76	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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	260	1	1267	2	Y	28	22	1			17
							31	9									
09	1650	N	1358	-0-	-292	-0-	223	1	1101	2	Y	31	34	1			14
							34	9									
10	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	292	1	1303	2	Y	31	34	1			11
							34	9									
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	271	1	1288	2	Y	36	38	1			9
							40	9									
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	276	1	1302	2	Y	39	33	1			15
							43	9									
01	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	278	1	1251	2	Y	40	33	1			22
							44	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	604	1	2950	2	Y	18	14	1			13
							20	9									
09	3690	X	3076	-0-	-614	-0-	514	1	2540	2	Y	20	22	1			11
							22	9									
10	3596	X	3063	-0-	-533	-0-	557	1	2484	2	Y	20	22	1			9
							22	9									
11	3450	X	3409	-0-	-41	-0-	587	1	2787	2	Y	32	30	1			11
							35	9									
12	3565	X	3234	-0-	-331	-0-	558	1	2637	2	Y	35	28	1			18
							39	9									
01	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	590	1	2654	2	Y	38	32	1			24
							42	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	130	1	637	2	Y	37	29	1			27
							41	9									
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	121	1	598	2	Y	41	44	1			24
							45	9									
10	868	N	700	-0-	-168	-0-	120	1	535	2	Y	41	44	1			21
							45	9									
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	126	1	598	2	Y	40	42	1			19
							44	9									
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	151	1	714	2	Y	39	33	1			25
							43	9									
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	161	1	722	2	Y	40	33	1			32
							44	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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	149	1	726	2	Y	18	14	1			14
							20	9									
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	140	1	692	2	Y	20	22	1			12
							22	9									
10	1054	N	948	-0-	-106	-0-	170	1	756	2	Y	20	22	1			10
							22	9									
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	156	1	741	2	Y	14	16	1			8
							15	9									
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	157	1	741	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
01	961	N	879	-0-	-82	-0-	157	1	708	2	Y	13	11	1			10
							14	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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	274	1	1337	2	Y	31	24	1			21
							34	9									
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	242	1	1196	2	Y	33	36	1			18
							36	9									
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	307	1	1371	2	Y	34	36	1			16
							37	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	285	1	1354	2	Y	33	36	1			13
							36	9									
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	242	1	1143	2	Y	30	27	1			16
							33	9									
*01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	269	1	1208	2	Y	33	28	1			21
							36	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	228	1	1111	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
09	2130	N	1227	-0-	-903	-0-	205	1	1012	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
10	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	210	1	937	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
11	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	208	1	988	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	213	1	1008	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
01	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	191	1	857	2	Y	12	10	1			6
							13	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	259	1	1262	2	Y	27	22	1			13
							30	9									
09	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	247	1	1222	2	Y	30	32	1			11
							33	9									
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	320	1	1430	2	Y	30	33	1			8
							33	9									
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	309	1	1467	2	Y	34	35	1			7
							37	9									
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	316	1	1495	2	Y	35	30	1			12
							39	9									
*01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	326	1	1462	2	Y	36	30	1			18
							40	9									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	Y	-0-					-0-
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	118	1	577	2	Y	11	8	1			4
							12	9									
09	720	N	624	-0-	-96	-0-	103	1	508	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
10	744	N	684	-0-	-60	-0-	123	1	548	2	Y	12	14	1			-0-
							13	9									
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	116	1	551	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	120	1	567	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	115	1	517	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4639	-0-	-166	-0-	764 149	1 9	3726	2	Y	135	107	1			89
09	4650	X	4243	-0-	-407	-0-	686 166	1 9	3391	2	Y	151	164	1			76
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	858 166	1 9	3828	2	Y	151	165	1			62
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	807 165	1 9	3836	2	Y	150	158	1			54
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	836 163	1 9	3949	2	Y	148	129	1			73
01	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	842 166	1 9	3787	2	Y	151	129	1			95

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	327 12	1 9	1596	2	Y	11	8	1			8
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	9	10	1			7
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	6	8	1			5
11	1860	N	836	-0-	-1024	-0-	143 15	1 9	678	2	Y	14	13	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			5
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	201 14	1 9	902	2	Y	13	8	1			10

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	29	2	Y	1	2	1			6
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	Y	-0-	1	1			5
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	985	1	4809	2	Y	50	40	1			34
							55	9									
09	3240	X	1269	-0-	-1971	-0-	205	1	1013	2	Y	46	54	1			26
							51	9									
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	46	51	1			21
11	3240	X	2656	-0-	-584	-0-	451	1	2142	2	Y	57	57	1			21
							63	9									
12	3348	X	2087	-0-	-1261	-0-	354	1	1670	2	Y	57	50	1			28
							63	9									
01	3348	X	2581	-0-	-767	-0-	458	1	2060	2	Y	57	49	1			36
							63	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	812	1	3962	2	N	21	17	1			11
							23	9									
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	692	1	3421	2	N	11	18	1			4
							12	9									
10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	851	1	3797	2	N	24	24	1			4
							26	9									
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	834	1	3960	2	N	29	28	1			5
							32	9									
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	863	1	4078	2	N	30	26	1			9
							33	9									
*01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	894	1	4019	2	N	31	27	1			13
							34	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	3069		2813	-0-	-256	-0-	2716	2	97	9	N	88	177	1	3	8	100
09	2970		2707	-0-	-263	-0-	2611	2	96	9	N	87	3	8			184
10	3579		3324	-0-	-255	-0-	3233	2	91	9	N	83	182	1	5	8	80
11	4144		3898	-0-	-246	-0-	737	1	3083	2	N	71	4	8			147
							78	9									
12	2821	#	2143	-0-	-678	-0-	314	1	1762	2	N	61	4	8			204
							67	9									
*01	5463		4266	-0-	-1197	-0-	4136	2	130	9	N	118	190	1	5	8	127

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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					49
09	150	N	51	-0-	-99	-0-	4	1	47	2	N	-0-					49
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	68	1	763	2	N	-0-					49
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	127	1	1925	2	N	-0-					49
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	75	1	1200	2	N	-0-					49
*01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	65	1	839	2	N	-0-					49

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

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	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2779	2	15	9	N	14					140
09	2970 X	2587	-0-	-383	-0-	2565	2	22	9	N	20					160
10	3069 X	2551	-0-	-518	-0-	2529	2	22	9	N	20					180
11	2970 X	2038	-0-	-932	-0-	2035	2	3	9	N	3	167	1			16
12	2790 X	2669	-0-	-121	-0-	2643	2	26	9	N	24					40
01	2790 X	2174	-0-	-616	-0-	2152	2	22	9	N	20					60

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					68
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					68
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					68
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					68
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					68
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	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	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					40
09	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					40
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					40
11	450 N	297	-0-	-153	-0-	297	2			N	-0-					40
12	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					40
*01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	264	2	8	9	N	7					40
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	127	2	8	9	N	7					47
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	82	2	6	9	N	5					52
11	270 N	118	-0-	-152	-0-	116	2	2	9	N	2					54
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	152	2	12	9	N	11					65
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	N	3					68

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1065	2	59	9	N	54					270
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1031	2	41	9	N	37	189	1			118
10	1085	N	911	-0-	-174	-0-	852	2	59	9	N	54					172
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1080	2	31	9	N	28					200
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1396	2	51	9	N	46					246
01	899	N	780	-0-	-119	-0-	760	2	20	9	N	18					264

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					36
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					36
10	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					36
11	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					36
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					36
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			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-

C&J ENERGY SERVICES 120531
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

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	3100	N	3354	-0-	254	254	3354	2			N	-0-					-0-
09	2081	N	1827	-0-	-254	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	120	-0-	-2763	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	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-

LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

08	3720	X	937	-0-	-2783	-0-	937	2			N	-0-					279
09	3600	X	1339	-0-	-2261	-0-	1339	2			N	-0-					279
10	3534	X	1632	-0-	-1902	-0-	1632	2			N	-0-					279
11	3420	X	1167	-0-	-2253	-0-	1153	2	14	9	N	13					292
*12	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					292
*01	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					292

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					43
09	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1129	2			N	-0-					43
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					43
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					43
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					43
*01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					43

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	3038	N	2848	-0-	-190	-0-	2848	3			N	-0-					58
09	2880	N	2695	-0-	-185	-0-	2691	3	4	9	N	4					62
10	2914	N	2893	-0-	-21	-0-	2893	3			N	-0-					62
11	2760	N	2678	-0-	-82	-0-	2678	3			N	-0-					62
12	2790	N	2705	-0-	-85	-0-	2705	3			N	-0-					62
01	2883	N	2765	-0-	-118	-0-	2765	3			N	-0-					62

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	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	713	1	5140	3	N	-0-					88
09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	670	1	4763	3	N	-0-					88
10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	682	1	4561	3	N	-0-					88
11	4950	X	4798	-0-	-152	-0-	658	1	4140	3	N	-0-					88
12	5115	X	4861	-0-	-254	-0-	678	1	4183	3	N	-0-					88
01	5115	X	4594	-0-	-521	-0-	670	1	3924	3	N	-0-					88

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	2077	N	1700	-0-	-377	-0-	218	1	1482	2	N	-0-					36
09	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	322	1	1423	2	N	-0-					36
*10	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	320	1	1236	2	N	-0-					36
11	1650	N	831	-0-	-819	-0-	104	1	727	2	N	-0-					36
12	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	249	1	1416	2	N	-0-					36
01	2046	N	1096	-0-	-950	-0-	143	1	953	2	N	-0-					36

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	3007	X	2373	-0-	-634	-0-	304	1	2069	2	N	-0-					37
09	2880	X	2423	-0-	-457	-0-	447	1	1976	2	N	-0-					37
*10	2976	X	2223	-0-	-753	-0-	457	1	1766	2	N	-0-					37
11	2400	X	1018	-0-	-1382	-0-	127	1	891	2	N	-0-					37
12	2511	X	1615	-0-	-896	-0-	242	1	1373	2	N	-0-					37
01	2945	X	1595	-0-	-1350	-0-	208	1	1387	2	N	-0-					37

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	319	1	2300	3	N	-0-					97
09	2910	X	2570	-0-	-340	-0-	317	1	2253	3	N	-0-					97
10	3007	X	2508	-0-	-499	-0-	326	1	2182	3	N	-0-					97
11	2910	X	2259	-0-	-651	-0-	310	1	1949	3	N	-0-					97
12	2759	X	2371	-0-	-388	-0-	331	1	2040	3	N	-0-					97
01	2666	X	2304	-0-	-362	-0-	336	1	1968	3	N	-0-					97

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	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1034	1	7046	2	N	-0-					120
09	5760	X	4256	-0-	-1504	-0-	786	1	3470	2	N	-0-					120
*10	5952	X	4257	-0-	-1695	-0-	805	1	3452	2	N	-0-					120
11	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	1322	1	9258	2	N	3					123
							3	9									
12	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	1052	1	5977	2	N	-0-					123
*01	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	1049	1	6995	2	N	-0-					123

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	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	544	1	3919	3	N	-0-					110
09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	529	1	3760	3	N	-0-					110
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	569	1	3803	3	N	-0-					110
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	563	1	3544	3	N	-0-					110
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	572	1	3530	3	N	-0-					110
*01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	571	1	3345	3	N	-0-					110

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	DLQ G-10		3681	-0-	3681	3681	283	1	3398	2	Y	-0-					49
09	DLQ G-10		3626	-0-	3626	7307	325	1	3301	2	Y	-0-					49
10	10881	X	3574	-0-	-7307	-0-	327	1	3247	2	Y	-0-					49
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	218	1	2698	2	Y	-0-					49
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	348	1	4429	2	Y	26					75
							29	9									
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					75

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1048	-0-	1048	1048	60	1	988	2	Y	-0-					39
09	DLQ G-10		901	-0-	901	1949	52	1	849	2	Y	-0-					39
10	2200	N	879	-0-	-1321	628	50	1	829	2	Y	-0-					39
11	1609	N	981	-0-	-628	-0-	57	1	924	2	Y	-0-					39
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	65	1	1059	2	Y	-0-					39
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					39

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	DLQ G-10		1278	-0-	1278	1278	72	1	1202	2	Y	4					27
							4	9									
09	DLQ G-10		1227	-0-	1227	2505	71	1	1156	2	Y	-0-					27
10	2200	N	915	-0-	-1285	1220	51	1	864	2	Y	-0-					27
11	2328	N	1108	-0-	-1220	-0-	63	1	1045	2	Y	-0-					27
12	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	60	1	993	2	Y	-0-					27
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					27

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 #: 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	DLQ G-10		2200	-0-	2200	2200	125	1	2075	2	Y	-0-					38
09	DLQ G-10		2120	-0-	2120	4320	118	1	2002	2	Y	-0-					38
10	7609	X	3289	-0-	-4320	-0-	182	1	3107	2	Y	-0-					38
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	127	1	2249	2	Y	-0-					38
12	3038	X	2534	-0-	-504	-0-	141	1	2393	2	Y	-0-					38
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					38

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

08	7471	X	7301	-0-	-170	-0-	473	1	6828	2	N	-0-					90
09	6510	X	6073	-0-	-437	-0-	406	1	5667	2	N	-0-					90
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	374	1	5736	2	N	-0-					90
11	7080	X	6412	-0-	-668	-0-	407	1	6005	2	N	-0-					90
12	7316	X	6684	-0-	-632	-0-	435	1	6249	2	N	-0-					90
01	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					90

LORAC, INC. 508936
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					41
10	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	13039	2			N	-0-					41
11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					41
12	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					41
01	3782	X	302	-0-	-3480	-0-	302	2			N	-0-					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	71	-0-	-3060	-0-	71	2			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

08	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
09	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					28
09	420	N	163	-0-	-257	-0-	163	2			N	-0-					28
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					28
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					28
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					28
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					28

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2245	-0-	-359	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1738	-0-	-782	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2007	-0-	-153	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1429	-0-	-803	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
*01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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	DLQ G-10		247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-					37
09	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1269	1022	2			Y	-0-					37
10	DLQ G-10		534	-0-	534	1803	534	2			Y	-0-					37
11	2199	X	396	-0-	-1803	-0-	396	2			Y	-0-					37
*12	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					37
01	1054	X	693	-0-	-361	-0-	693	2			Y	-0-					37

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					13
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					13
10	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	2373	2			N	-0-					13
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					13
*12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					13
*01	3100	N	3577	-0-	477	477	3577	2			N	-0-					13

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	DLQ G-10		154	-0-	154	154	152	2	2	9	Y	2					4
09	DLQ G-10		51	-0-	51	205	51	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		305	-0-	305	510	305	2			Y	-0-					4
11	634	N	124	-0-	-510	-0-	122	2	2	9	Y	2					6
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					6
01	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			Y	-0-					6

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	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	2022	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		2605	-0-	2605	4627	2605	2			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		1374	-0-	1374	6001	1374	2			Y	-0-					8
11	8869	X	2868	-0-	-6001	-0-	2838	2	30	9	Y	27					35
*12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					35
01	2697	X	1858	-0-	-839	-0-	1858	2			Y	-0-					35

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
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	210	1	3871	2	N	-0-					-0-
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	201	1	3722	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3875	-0-	-248	-0-	204	1	3671	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3389	-0-	-601	-0-	182	1	3207	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3282	-0-	-841	-0-	201	1	3081	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3305	-0-	-787	-0-	223	1	3082	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	5146	X	5081	-0-	-65	-0-	261	1	4820	2	N	-0-					5
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	255	1	4705	2	N	-0-					5
10	5115	X	4926	-0-	-189	-0-	259	1	4667	2	N	-0-					5
11	4950	X	4689	-0-	-261	-0-	253	1	4436	2	N	-0-					5
12	5084	X	3995	-0-	-1089	-0-	242	1	3753	2	N	-0-					5
01	5115	X	4012	-0-	-1103	-0-	271	1	3741	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	DLQ G-10		1791	-0-	1791	1791	92	1	1699	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		1748	-0-	1748	3539	90	1	1658	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		1870	-0-	1870	5409	98	1	1772	2	Y	-0-					5
11	2900	N	1836	-0-	-1064	4345	99	1	1737	2	Y	-0-					5
*12	3100	N	1769	-0-	-1331	3014	108	1	1661	2	Y	-0-					5
*01	3100	N	1526	-0-	-1574	1440	103	1	1423	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	DLQ G-10		1334	-0-	1334	1334	1334	2			Y	-0-					162
09	DLQ G-10		1101	-0-	1101	2435	1101	2			Y	-0-					162
10	DLQ G-10		1539	-0-	1539	3974	1527	2	12	9	Y	11					173
11	5678	X	1704	-0-	-3974	-0-	1704	2			Y	-0-					173
12	1395	X	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			Y	-0-					173
*01	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					173

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635 N	2230	-0-	-405	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
09	2610 N	2603	-0-	-7	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
10	2635 N	2610	-0-	-25	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
11	2160 N	1550	-0-	-610	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
*01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	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	1922 N	1852	-0-	-70	-0-	1834	2	18	9	N	16					109
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1930	2	31	9	N	28					137
10	2015 N	1682	-0-	-333	-0-	1661	2	21	9	N	19					156
11	1800 N	1213	-0-	-587	-0-	1196	2	17	9	N	15					171
12	2015 N	1866	-0-	-149	-0-	1849	2	17	9	N	15					186
*01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	2	17	9	N	15	62	1			139

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					40
09	2570	1990	-0-	-580	-0-	1990	2			N	-0-					40
10	3619	2538	-0-	-1081	-0-	2538	2			N	-0-					40
11	2334	1872	-0-	-462	-0-	1872	2			N	-0-					40
12	2999	2228	-0-	-771	-0-	2228	2			N	-0-					40
*01	2961	2209	-0-	-752	-0-	2209	2			N	-0-					40

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

08	DLQ G-10	3883	-0-	3883	3883	3883	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2523	-0-	2523	6406	2523	2			Y	-0-					-0-
10	10795 X	4389	-0-	-6406	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-
11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
12	4247 X	1611	-0-	-2636	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
*01	4402 X	3292	-0-	-1110	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

08	4495 X	3104	-0-	-1391	-0-	3104	2			N	-0-					119
09	4350 X	2971	-0-	-1379	-0-	2971	2			N	-0-					119
10	4495 X	2317	-0-	-2178	-0-	2317	2			N	-0-					119
11	4350 X	2208	-0-	-2142	-0-	2208	2			N	-0-					119
12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					119
*01	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					119

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					73
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					73
10	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					73
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					73
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					73
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					73

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	2449		2186	-0-	-263	-0-	2186	2			N	-0-					184
09	2220	#	2176	-0-	-44	-0-	2176	2			N	-0-					184
10	2549		2499	-0-	-50	-0-	2499	2			N	-0-					184
11	2220	#	2207	-0-	-13	-0-	2207	2			N	-0-					184
12	2263	N	1690	-0-	-573	-0-	1690	2			N	-0-					184
*01	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					184

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	5053	#	3034	-0-	-2019	-0-	600	1	2434	2	N	-0-					63
09	4890	#	910	-0-	-3980	-0-	125	1	785	2	N	-0-					63
10	5313	R	5313	-0-	-0-	-0-	775	1	4494	2	N	40					103
							44	9									
11	5040	#	4979	-0-	-61	-0-	750	1	4207	2	N	20	78	1			45
							22	9									
12	5208	#	5130	-0-	-78	-0-	775	1	4323	2	N	29					74
							32	9									
01	5301	#	5103	-0-	-198	-0-	775	1	4328	2	N	-0-					74

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					20
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					20
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					20
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					20

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	1212	2	10	9	N	9					179
09	1050	N	708	-0-	-342	-0-	708	2			N	-0-					179
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					179
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					179
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					179
01	1674	N	1319	-0-	-355	-0-	1319	2			N	-0-					179

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1293	3	2	9	N	2					184
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					184
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					184
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					184
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					184
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					184

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	1250	1	3255	2	N	11	1	8			209
							12	9									
09	4470	X	4251	-0-	-219	-0-	959	1	3282	2	N	9	1	8			217
							10	9									
10	4433	X	4219	-0-	-214	-0-	733	1	3477	2	N	8					225
							9	9									
11	4380	X	4035	-0-	-345	-0-	583	1	3433	2	N	17	178	1			64
							19	9									
12	4526	X	3972	-0-	-554	-0-	552	1	3397	2	N	21					85
							23	9									
01	4526	X	4137	-0-	-389	-0-	945	1	3182	2	N	9					94
							10	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	2			N	-0-					102
09	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					102
10	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					102
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	322	1	876	2	N	-0-					102
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	291	1	873	2	N	-0-					102
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1009	1	438	2	N	-0-					102

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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	N	1	1	8			40
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					40
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	550	1	1375	2	N	-0-					40
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	553	1	1505	2	N	-0-					40
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	473	1	1423	2	N	-0-					40
01	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	550	1	1265	2	N	-0-					40

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	386	1	2053	2	N	16	1	8			109
							18	9									
09	2520	N	2357	-0-	-163	-0-	244	1	2101	2	N	11	1	8			119
							12	9									
10	2604	N	2264	-0-	-340	-0-	158	1	2103	2	N	3					122
							3	9									
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	425	1	2351	2	N	18	1	8			139
							20	9									
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	341	1	2161	2	N	8					147
							9	9									
*01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	409	1	2273	2	N	10					157
							11	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2623	3	3	9	N	3					257
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	2					259
10	2511	X	2372	-0-	-139	-0-	2372	3			N	-0-					259
11	2550	X	2322	-0-	-228	-0-	2320	3	2	9	N	2					261
12	2635	X	2422	-0-	-213	-0-	2421	3	1	9	N	1					262
01	2635	X	2247	-0-	-388	-0-	2243	3	4	9	N	4					266

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXLA OPERATING CO 849729
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-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651 #	591	-0-	-60	-0-	94	1	497	2	N	-0-					100
09	570 #	284	-0-	-286	-0-	62	1	222	2	N	-0-					100
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					100
11	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					100
12	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					100
01	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					100

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					83
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					83
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					83
11	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					83
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					83
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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	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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION 923280

RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					170
09	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					170
10	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					170
11	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					170
12	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					170
01	403	#	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

08	341	#	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					55
09	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					55
10	465	#	342	-0-	-123	-0-	342	2			Y	-0-					55
11	450	#	304	-0-	-146	-0-	304	2			Y	-0-					55
12	465	#	262	-0-	-203	-0-	262	2			Y	-0-					55
01	372	#	306	-0-	-66	-0-	306	2			Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-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

08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					26
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					26
10	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					26
11	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					26
12	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					26
*01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

08	341	#	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					61
09	480	#	331	-0-	-149	-0-	331	2			Y	-0-					61
10	790	R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					61
11	570	#	462	-0-	-108	-0-	462	2			Y	-0-					61
12	589	#	382	-0-	-207	-0-	382	2			Y	-0-					61
01	775	#	325	-0-	-450	-0-	325	2			Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

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

08	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					29
09	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					29
10	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					29
11	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					29
12	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					29
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					29

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	#	301	-0-	-164	-0-	301	2			N	-0-					127
09	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					127
10	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					127
11	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					127
12	465	#	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					127
*01	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	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	1178	#	840	-0-	-338	-0-	823	2	17	9	N	15					38
09	1140	#	806	-0-	-334	-0-	793	2	13	9	N	12					50
10	1178	#	924	-0-	-254	-0-	822	2	102	9	N	93	126	1			17
11	810	#	745	-0-	-65	-0-	738	2	7	9	N	6					23
12	837	#	807	-0-	-30	-0-	797	2	10	9	N	9					32
*01	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					32

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	434	#	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					118
09	420	#	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					118
10	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					118
11	330	#	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					118
12	403	#	235	-0-	-168	-0-	235	2			N	-0-					118
01	434	#	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	#	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					118
09	900	#	815	-0-	-85	-0-	815	2			N	-0-					118
10	930	#	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					118
11	900	#	800	-0-	-100	-0-	800	2			N	-0-					118
12	930	#	668	-0-	-262	-0-	668	2			N	-0-					118
*01	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	164	-0-	-22	-0-	158	2	6	9	Y	5					8
09	180	#	141	-0-	-39	-0-	135	2	6	9	Y	5					13
10	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					13
11	180	#	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					13
12	186	#	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					13
*01	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					13

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	477	R	477	-0-	-0-	-0-	462	2	15	9	Y	14					24
09	450	#	403	-0-	-47	-0-	389	2	14	9	Y	13					37
10	465	#	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					37
11	450	#	382	-0-	-68	-0-	382	2			Y	-0-					37
12	465	#	367	-0-	-98	-0-	367	2			Y	-0-					37
*01	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					37

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	167	-0-	-19	-0-	161	2	6	9	Y	5					8
09	180	#	84	-0-	-96	-0-	84	2			Y	-0-					8
10	186	#	35	-0-	-151	-0-	35	2			Y	-0-					8
11	180	#	28	-0-	-152	-0-	28	2			Y	-0-					8
12	186	#	28	-0-	-158	-0-	28	2			Y	-0-					8
01	155	#	57	-0-	-98	-0-	57	2			Y	-0-					8

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3					5
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	9	Y	4					9
10	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					9
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					9
12	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					9
*01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					9

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-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

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, LP 170040
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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

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

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-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-
	WINSTON				WELL #: 2	RRCID -> 139034	COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6032 - 6050						
08	2449	N	1731	-0-	-718	-0-	94	1	1637	2	N	-0-					187
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	95	1	1726	2	N	-0-					187
10	1736	N	889	-0-	-847	-0-	92	1	797	2	N	-0-					187
11	1680	N	987	-0-	-693	-0-	125	1	862	2	N	-0-					187
12	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	163	1	1412	2	N	-0-					187
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	80	1	868	2	N	-0-					187
	RUDD GAS UNIT 2				WELL #: 5	RRCID -> 274421	COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 7736 - 7745						
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					182
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	2			N	-0-					182
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					182
11	630	N	113	-0-	-517	-0-	113	2			N	-0-					182
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					182
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					182
	ACM				WELL #: 1	RRCID -> 275585	COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 6243 - 6255						
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-					53
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					53
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-					53
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-					53
12	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-					53
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					53

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					239
09	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	3			N	-0-					239
10	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	1530	3			N	-0-					239
11	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1462	3	8	9	N	7	1	8			245
12	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1494	3			N	-0-					245
01	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	3			N	-0-					245

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	N	-0-					137
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	N	-0-					137
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					137
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	N	-0-					137
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	7	1	58	2	N	-0-					137
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					137

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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	131	1	1510	2	N	-0-	84	1			14
09	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	117	1	1719	2	N	-0-					14
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	140	1	1931	2	N	11					25
							12	9									
*11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	4	9			N	4					20
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	363	1	1681	2	N	4					24
							4	9									
01	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	482	1	1585	2	N	4					28
							4	9									

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 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	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-

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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					41
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					41
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					41
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					41
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					41
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					41
	NEWTON, W.F.				WELL #: 1X	RRCID -> 141668	COMPL. DATE 07/23/1992				TOTAL DEPTH 11560		PERF.10562 - 11519				
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					125
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-	87	1			38
10	5301	X	4562	-0-	-739	-0-	4395	3	167	9	N	152					190
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4810	3	130	9	N	118	191	1			117
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4022	3	183	9	N	166	191	1			92
01	4557	X	4234	-0-	-323	-0-	4111	3	123	9	N	112	110	1			94

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

08	3915		2327	-0-	-1588	B	38054	627	1	1681	2	N	17				70
								19	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 38054																	
09	3904		2055	-0-	-1849	B	36205	447	1	1589	2	N	17				87
								19	9								
10	37785	X	1580	-0-	-36205		-0-	283	1	1289	2	N	7				94
								8	9								
11	2250	X	1535	-0-	-715		-0-	231	1	1292	2	N	11				105
								12	9								
12	2325	X	1541	-0-	-784		-0-	237	1	1282	2	N	20				125
								22	9								
01	2325	X	1504	-0-	-821		-0-	362	1	1123	2	N	17				142
								19	9								

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

08	58	N	38	-0-	-20	B	-0-	2	1	36	2	N	-0-				133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	2			N	-0-				133
10	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-				133
11	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-				133
12	1	N	-0-	-0-	-1		-0-					N	-0-				133
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				133

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

08	6016		4734	-0-	-1282	B	-5843	288	1	4436	2	N	9				164
								10	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5843																	
09	6000		4310	-0-	-1690	B	-7533	330	1	3979	2	N	1	1	8		164
								1	9								
10	5766	X	2644	-0-	-3122		-0-	217	1	2425	2	N	2	2	8		164
								2	9								
11	5310	X	2432	-0-	-2878		-0-	150	1	2279	2	N	3				167
								3	9								
12	4898	X	4362	-0-	-536		-0-	257	1	4105	2	N	-0-				167
01	4743	X	3544	-0-	-1199		-0-	254	1	3289	2	N	1	1	8		167
								1	9								

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-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

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

08	1209	N	681	-0-	-528	-0-	644	2	37	9	N	34								71
09	1260	N	661	-0-	-599	-0-	636	2	25	9	N	23								94
10	930	N	816	-0-	-114	-0-	779	2	37	9	N	34								128
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	874	2	58	9	N	53	150	1	1	8				30
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1199	2	59	9	N	54								84
*01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1289	2	41	9	N	37								121

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					45
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					50
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					57
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					62

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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1219	2	41	9	N	37					92
09	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1146	2	34	9	N	31	1	8			122
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1348	2	33	9	N	30					152
11	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1189	2	39	9	N	35	154	1			33
12	1209	N	915	-0-	-294	-0-	870	2	45	9	N	41					74
01	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1179	2	46	9	N	42					116

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	186	N	166	-0-	-20	-0-	134	2	32	9	N	29					259
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	127	2	25	9	N	23					282
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	114	2	18	9	N	16	1	8			297
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	103	2	41	9	N	37					334
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1	181	1	1	8	153
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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	31	N	-0-	-0-	-31	-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

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3198	2	41	9	N	37					186
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2657	2	48	9	N	44	1	8			229
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3851	2	42	9	N	38	1	8			266
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4222	2	116	9	N	105	191	1	1	8	179
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3743	2	123	9	N	112	187	1			104
*01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3425	2	92	9	N	84					188

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	369	2	22	9	N	20					92
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	363	2	20	9	N	18					110
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	321	2	14	9	N	13					123
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	321	2	28	9	N	25					148
12	403	N	268	-0-	-135	-0-	251	2	17	9	N	15					163
*01	341	N	320	-0-	-21	-0-	300	2	20	9	N	18					181

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	N	2					139
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					139
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					139
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					139
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					139
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					139

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	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	810	N	593	-0-	-217	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	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	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					127
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					127
10	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					127
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					127
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					127
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					20
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					20
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					20
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					20
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					20
*01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1487	2	21	9	N	19					39

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	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2129	2	25	9	N	23					85
09	3000	N	3108	-0-	108	108	3068	2	40	9	N	36	1	8			120
10	2702	N	2594	-0-	-108	-0-	2566	2	28	9	N	25	1	8			144
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2698	2	22	9	N	20					164
12	2511	X	1219	-0-	-1292	-0-	1199	2	20	9	N	18					182
*01	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2479	2	56	9	N	51	166	1			67

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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	791	2	12	9	N	11	1	8			234
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	870	2	11	9	N	10	166	1	1	8	77
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	979	2	17	9	N	15					92
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	925	2	19	9	N	17					109
12	899	N	569	-0-	-330	-0-	541	2	28	9	N	25					134
*01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1098	2	22	9	N	20					154

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-17118					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2007	2	32	9	N	29					169
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1986	2	31	9	N	28					197
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2271	2	54	9	N	49	171	1	3	8	72
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2139	2	57	9	N	52					124
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2217	2	79	9	N	72					196
*01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2142	2	52	9	N	47	164	1			79

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					95
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					95
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					95
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					95
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					95

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					66
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					66
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					66
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					66
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					66
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC 501480
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	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-					12
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	2	N	-0-					12
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					12
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					27
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					27
10	589	N	321	-0-	-268	-0-	321	2			N	-0-					27
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	13	1	495	2	N	-0-					27
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	24	1	794	2	N	-0-					27
01	310	N	25	-0-	-285	-0-	1	1	24	2	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 (-)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-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

08	2263	N	2017	-0-	-246	-0-	2017	2			N	-0-					47
09	1950	N	1765	-0-	-185	-0-	1765	2			N	-0-					47
10	2418	N	1780	-0-	-638	-0-	1780	2			N	-0-					47
11	1950	N	1178	-0-	-772	-0-	1178	2			N	-0-					47
12	1829	N	888	-0-	-941	-0-	888	2			N	-0-					47
*01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1827	2	22	9	N	20					67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

08	3100	N	2176	-0-	-924	12132	256	1	1914	2	Y	5					13
							6	9									
09	3000	N	2420	-0-	-580	11552	287	1	2127	2	Y	5	9	1			9
							6	9									
10	3100	N	2463	-0-	-637	10915	331	1	2131	2	Y	1					10
							1	9									
11	3000	N	1399	-0-	-1601	9314	132	1	1264	2	Y	3					13
							3	9									
12	3100	N	1665	-0-	-1435	7879	118	1	1535	2	Y	11	21	1			3
							12	9									
*01	3100	N	1075	-0-	-2025	5854	84	1	982	2	Y	8					11
							9	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

08	3100	N	1284	-0-	-1816	6913	151	1	1127	2	Y	5					13
							6	9									
09	3000	N	1480	-0-	-1520	5393	175	1	1299	2	Y	5	9	1			9
							6	9									
10	3100	N	1629	-0-	-1471	3922	219	1	1409	2	Y	1					10
							1	9									
11	3000	N	747	-0-	-2253	1669	70	1	674	2	Y	3					13
							3	9									
12	2642	N	973	-0-	-1669	-0-	68	1	893	2	Y	11	21	1			3
							12	9									
01	1550	N	995	-0-	-555	-0-	77	1	908	2	Y	9					12
							10	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

08	3100	N	1978	-0-	-1122	10037	232	1	1740	2	Y	5					13
							6	9									
09	3000	N	2321	-0-	-679	9358	275	1	2040	2	Y	5	9	1			9
							6	9									
10	3100	N	2082	-0-	-1018	8340	280	1	1801	2	Y	1					10
							1	9									
11	3000	N	1312	-0-	-1688	6652	124	1	1185	2	Y	3					13
							3	9									
12	3100	N	917	-0-	-2183	4469	65	1	841	2	Y	10	20	1			3
							11	9									
*01	3100	N	1401	-0-	-1699	2770	109	1	1282	2	Y	9					12
							10	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1957	-0-	-1143	11728	231	1	1726	2	Y	-0-					7
09	3000	N	3174	-0-	174	11902	371	1	2752	2	Y	46	35	1			18
							51	9									
10	3100	N	3532	-0-	432	12334	475	1	3057	2	Y	-0-					18
11	3000	N	3799	-0-	799	13133	359	1	3440	2	Y	-0-					18
12	15699	X	2566	-0-	-13133	-0-	183	1	2383	2	Y	-0-					18
*01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	275	1	3232	2	Y	30					48
							33	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

08	18390	X	2673	-0-	-15717	-0-	315	1	2358	2	Y	-0-					7
09	2910	X	2820	-0-	-90	-0-	329	1	2440	2	Y	46	35	1			18
							51	9									
10	3007	X	2804	-0-	-203	-0-	377	1	2427	2	Y	-0-					18
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	303	1	2896	2	Y	-0-					18
12	2914	X	2167	-0-	-747	-0-	154	1	2013	2	Y	-0-					18
01	2914	X	2383	-0-	-531	-0-	184	1	2166	2	Y	30					48
							33	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

08	3100	N	2373	-0-	-727	12838	280	1	2093	2	Y	-0-					10
09	3000	N	1019	-0-	-1981	10857	118	1	875	2	Y	24					34
							26	9									
10	3100	N	908	-0-	-2192	8665	122	1	786	2	Y	-0-					34
11	3000	N	961	-0-	-2039	6626	91	1	870	2	Y	-0-					34
12	3100	N	2404	-0-	-696	5930	171	1	2232	2	Y	1	30	1			5
							1	9									
*01	3100	N	1139	-0-	-1961	3969	85	1	1004	2	Y	45					50
							50	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1675	-0-	-1425	7964	197	1	1478	2	Y	-0-					4
09	3000	N	1581	-0-	-1419	6545	188	1	1393	2	Y	-0-					4
10	3100	N	1598	-0-	-1502	5043	215	1	1383	2	Y	-0-					4
11	3000	N	1140	-0-	-1860	3183	106	1	1019	2	Y	14					18
							15	9									
12	3100	N	1594	-0-	-1506	1677	114	1	1479	2	Y	1	16	1			3
							1	9									
*01	3100	N	1597	-0-	-1503	174	125	1	1472	2	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	21579	X	3165	-0-	-18414	-0-	373	1	2792	2	Y	-0-					8
09	3210	X	2952	-0-	-258	-0-	351	1	2601	2	Y	-0-					8
10	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	407	1	2620	2	Y	-0-					8
11	3210	X	2239	-0-	-971	-0-	209	1	1999	2	Y	28					36
							31	9									
12	3162	X	2605	-0-	-557	-0-	186	1	2419	2	Y	-0-	31	1			5
*01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	269	1	3154	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	930	N	824	-0-	-106	-0-	204	1	620	2	N	-0-					67
09	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	623	1	2356	2	N	-0-					67
10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	577	1	2017	2	N	100					167
							110	9									
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	347	1	1264	2	N	-0-					167
12	2449	N	2029	-0-	-420	-0-	435	1	1594	2	N	-0-					167
01	2449	N	1346	-0-	-1103	-0-	278	1	1068	2	N	-0-					167

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	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	540	1	1639	2	N	-0-					65
09	3000	N	3355	-0-	355	355	702	1	2653	2	N	-0-					65
10	3100	N	2837	-0-	-263	92	631	1	2206	2	N	-0-					65
11	2512	N	2420	-0-	-92	-0-	521	1	1899	2	N	-0-					65
12	2945	X	2171	-0-	-774	-0-	465	1	1706	2	N	-0-					65
01	2945	X	2482	-0-	-463	-0-	513	1	1969	2	N	-0-					65

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1510	-0-	-1590	3257	178	1	1332	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1512	-0-	-1488	1769	180	1	1332	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1398	-0-	-1702	67	188	1	1210	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	988	-0-	-452	-0-	93	1	895	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	782	-0-	-706	-0-	56	1	726	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	85	1	997	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	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	465	1	3482	2	Y	-0-					-0-
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	276	1	2045	2	Y	-0-					-0-
10	1147	X	287	-0-	-860	-0-	39	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

08	3100	N	1765	-0-	-1335	10633	208	1	1557	2	Y	-0-					4
09	3000	N	1782	-0-	-1218	9415	212	1	1570	2	Y	-0-					4
10	3100	N	1823	-0-	-1277	8138	245	1	1578	2	Y	-0-					4
11	3000	N	1419	-0-	-1581	6557	133	1	1271	2	Y	14					18
							15	9									
12	3100	N	1908	-0-	-1192	5365	136	1	1771	2	Y	1	16	1			3
							1	9									
*01	3100	N	1783	-0-	-1317	4048	140	1	1643	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

08	3100	N	1780	-0-	-1320	9441	210	1	1570	2	Y	-0-					5
09	3000	N	1632	-0-	-1368	8073	192	1	1427	2	Y	12					17
							13	9									
10	3100	N	1694	-0-	-1406	6667	228	1	1466	2	Y	-0-					17
11	3000	N	558	-0-	-2442	4225	53	1	505	2	Y	-0-					17
12	3100	N	1024	-0-	-2076	2149	73	1	950	2	Y	1	15	1			3
							1	9									
*01	2714	N	565	-0-	-2149	-0-	43	1	507	2	Y	14					17
							15	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

08	3100	N	2568	-0-	-532	14350	296	1	2217	2	Y	50					78
							55	9									
09	3000	N	2006	-0-	-994	13356	238	1	1767	2	Y	1	69	1			10
							1	9									
10	3100	N	2536	-0-	-564	12792	341	1	2195	2	Y	-0-					10
11	3000	N	2726	-0-	-274	12518	254	1	2433	2	Y	35					45
							39	9									
12	3100	N	2423	-0-	-677	11841	173	1	2249	2	Y	1	38	1			8
							1	9									
*01	3100	N	2496	-0-	-604	11237	196	1	2300	2	Y	-0-					8

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

08	3317	X	3005	-0-	-312	-0-	744	1	2261	2	N	-0-					80
09	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	608	1	2300	2	N	-0-					80
10	3193	X	2849	-0-	-344	-0-	633	1	2216	2	N	-0-					80
11	2970	X	2374	-0-	-596	-0-	511	1	1863	2	N	-0-					80
12	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	574	1	2104	2	N	-0-					80
01	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	556	1	2136	2	N	-0-					80

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1559	-0-	-1541	7175	183	1	1370	2	Y	5					13
							6	9									
09	3000	N	1499	-0-	-1501	5674	177	1	1316	2	Y	5	9	1			9
							6	9									
10	3100	N	1181	-0-	-1919	3755	159	1	1021	2	Y	1					10
							1	9									
11	3000	N	412	-0-	-2588	1167	39	1	370	2	Y	3					13
							3	9									
12	1561	N	394	-0-	-1167	-0-	28	1	362	2	Y	4	16	1			1
							4	9									
01	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	91	1	1072	2	Y	8					9
							9	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6879	X	790	-0-	-6089	-0-	90	1	672	2	Y	25					39
							28	9									
09	840	X	748	-0-	-92	-0-	89	1	658	2	Y	1	35	1			5
							1	9									
10	868	X	743	-0-	-125	-0-	100	1	643	2	Y	-0-					5
11	896	X	896	-0-	-0-	-0-	83	1	793	2	Y	18					23
							20	9									
12	775	X	409	-0-	-366	-0-	29	1	380	2	Y	-0-	19	1			4
01	775	X	252	-0-	-523	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					4

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19959	X	2942	-0-	-17017	-0-	347	1	2595	2	Y	-0-					5
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	342	1	2537	2	Y	12					17
							13	9									
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	406	1	2610	2	Y	-0-					17
11	2880	X	2792	-0-	-88	-0-	264	1	2528	2	Y	-0-					17
12	2976	X	1936	-0-	-1040	-0-	138	1	1797	2	Y	1	15	1			3
							1	9									
01	3007	X	1553	-0-	-1454	-0-	120	1	1414	2	Y	17					20
							19	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2314	-0-	-786	13369	273	1	2041	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2158	-0-	-842	12527	256	1	1902	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2170	-0-	-930	11597	292	1	1878	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2136	-0-	-864	10733	202	1	1934	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1808	-0-	-1292	9441	129	1	1679	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2112	-0-	-988	8453	166	1	1946	2	Y	-0-					-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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	252	1	766	2	N	-0-					33
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	189	1	715	2	N	-0-					33
10	992	N	950	-0-	-42	-0-	211	1	739	2	N	-0-					33
11	990	N	864	-0-	-126	-0-	186	1	678	2	N	-0-					33
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	201	1	736	2	N	-0-					33
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	204	1	782	2	N	-0-					33

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1714	-0-	-1386	10266	201	1	1507	2	Y	5					13
							6	9									
09	3000	N	1592	-0-	-1408	8858	188	1	1398	2	Y	5	9	1			9
							6	9									
10	3100	N	1601	-0-	-1499	7359	215	1	1385	2	Y	1					10
							1	9									
11	3000	N	1518	-0-	-1482	5877	143	1	1371	2	Y	4					14
							4	9									
12	3100	N	1504	-0-	-1596	4281	106	1	1378	2	Y	18	27	1			5
							20	9									
*01	3100	N	1830	-0-	-1270	3011	143	1	1679	2	Y	7					12
							8	9									

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	284	1	2126	2	N	-0-					-0-
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	275	1	2039	2	N	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	293	1	1882	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	120	1	1148	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1124	-0-	-519	-0-	80	1	1044	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	113	1	1332	2	N	-0-					-0-

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4252	-0-	-801	-0-	1053	1	3199	2	N	-0-					33
09	4710	X	4063	-0-	-647	-0-	850	1	3213	2	N	-0-					33
10	4743	X	4512	-0-	-231	-0-	1003	1	3509	2	N	-0-					33
11	4590	X	3888	-0-	-702	-0-	837	1	3051	2	N	-0-					33
12	4743	X	3994	-0-	-749	-0-	856	1	3138	2	N	-0-					33
01	4526	X	2629	-0-	-1897	-0-	543	1	2086	2	N	-0-					33

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	155	N	150	-0-	-5	-0-	37	1	113	2	N	-0-					25
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	30	1	114	2	N	-0-					25
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	33	1	114	2	N	-0-					25
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	27	1	97	2	N	-0-					25
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	29	1	108	2	N	-0-					25
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	126	2	N	-0-					25

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	3670	-0-	-3119	-0-	909	1	2761	2	N	-0-					22
09	6570	X	2008	-0-	-4562	-0-	420	1	1588	2	N	-0-					22
10	5146	X	2495	-0-	-2651	-0-	555	1	1940	2	N	-0-					22
11	4440	X	2351	-0-	-2089	-0-	506	1	1845	2	N	-0-					22
12	4588	X	2962	-0-	-1626	-0-	635	1	2327	2	N	-0-					22
01	3658	X	2563	-0-	-1095	-0-	529	1	2034	2	N	-0-					22

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	391	-0-	-229	-0-	97	1	294	2	N	-0-					45
09	540	X	349	-0-	-191	-0-	73	1	276	2	N	-0-					45
10	527	X	415	-0-	-112	-0-	92	1	323	2	N	-0-					45
11	420	X	396	-0-	-24	-0-	85	1	311	2	N	-0-					45
12	465	X	465	-0-	-0-	-0-	100	1	365	2	N	-0-					45
*01	471	X	471	-0-	-0-	-0-	97	1	374	2	N	-0-					45

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10065	-0-	-692	-0-	1186	1	8879	2	N	-0-					27
09	10410	X	9788	-0-	-622	-0-	1163	1	8625	2	N	-0-					27
10	10323	X	10091	-0-	-232	-0-	1358	1	8733	2	N	-0-					27
11	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	1024	1	9799	2	N	-0-					27
12	10106	X	9949	-0-	-157	-0-	709	1	9240	2	N	-0-					27
*01	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	802	1	9410	2	N	-0-					27

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4745	-0-	-618	-0-	1175	1	3570	2	N	-0-					43
09	5190	X	4522	-0-	-668	-0-	946	1	3576	2	N	-0-					43
10	4743	X	4641	-0-	-102	-0-	1032	1	3609	2	N	-0-					43
11	4590	X	4146	-0-	-444	-0-	892	1	3254	2	N	-0-					43
12	4743	X	3644	-0-	-1099	-0-	781	1	2863	2	N	-0-					43
*01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	1007	1	3868	2	N	-0-					43

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	133	X	133	-0-	-0-	-0-	33	1	100	2	N	-0-					32
09	18	X	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					32
10	95	X	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	N	-0-					32
11	120	X	83	-0-	-37	-0-	18	1	65	2	N	-0-					32
12	124	X	115	-0-	-9	-0-	25	1	90	2	N	-0-					32
01	124	X	106	-0-	-18	-0-	22	1	84	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	1147	N	645	-0-	-502	-0-	160	1	485	2	N	-0-					127
09	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	219	1	827	2	N	-0-					127
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	217	1	760	2	N	-0-					127
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	209	1	763	2	N	-0-					127
12	1085	N	994	-0-	-91	-0-	213	1	781	2	N	-0-					127
*01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	214	1	822	2	N	-0-					127

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	293	1	2196	2	N	-0-					30
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	304	1	2255	2	N	-0-					30
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	344	1	2214	2	N	-0-					30
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	239	1	2287	2	N	-0-					30
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	157	1	2048	2	N	-0-					30
*01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	176	1	2066	2	N	-0-					30

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	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-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3072	2	62	9	N	56					163
11	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					163
12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7455	2	1	9	N	1	144	1			20
*01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6510	2	77	9	N	70					90

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	272	2	199	9	N	181	176	1			204
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					204
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					204
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	N	3					207
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					207
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					207

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

08	DLQ G-10		581	-0-	581	581	30	1	542	3	Y	8					71
							9	9									
09	DLQ G-10		473	-0-	473	1054	25	1	448	3	Y	-0-	1	1			70
10	1588	N	534	-0-	-1054	-0-	26	1	508	3	Y	-0-					70
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	Y	1					71
							1	9									
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	26	1	463	3	Y	-0-	1	1			70
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					70

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	DLQ G-10		2031	-0-	2031	2031	106	1	1912	3	Y	12					96
							13	9									
09	DLQ G-10		1951	-0-	1951	3982	102	1	1849	3	Y	-0-	2	1			94
10	6066	X	2084	-0-	-3982	-0-	101	1	1983	3	Y	-0-					94
11	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	74	1	1382	3	Y	-0-					94
12	2294	X	1427	-0-	-867	-0-	75	1	1350	3	Y	2	2	1			94
							2	9									
01	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					94

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	DLQ G-10		236	-0-	236	236	12	1	224	3	Y	-0-					30
09	DLQ G-10		95	-0-	95	331	5	1	89	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
10	454	N	123	-0-	-331	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					30
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					30
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	1	1			29
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					29

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	DLQ G-10		6214	-0-	6214	6214	319	1	5762	3	Y	121	217	1			116
							133	9									
09	DLQ G-10		5978	-0-	5978	12192	313	1	5663	3	Y	2	5	1			113
							2	9									
10	18426	X	6234	-0-	-12192	-0-	305	1	5929	3	Y	-0-					113
11	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	311	1	5798	3	Y	1					114
							1	9									
12	6200	X	6191	-0-	-9	-0-	323	1	5867	3	Y	1	5	1			110
							1	9									
01	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					110

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 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	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-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	111	1	1330	2	N	7					86
							8	9									
09	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	101	1	1290	2	N	12					98
							13	9									
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	109	1	1343	2	N	2					100
							2	9									
11	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	109	1	1269	2	N	17					117
							19	9									
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	136	1	1372	2	N	7					124
							8	9									
*01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	115	1	1407	2	N	15					139
							17	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

08	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	173	1	2090	2	N	20					92
							22	9									
09	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	155	1	1981	2	N	5					97
							6	9									
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	169	1	2088	2	N	20					117
							22	9									
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	183	1	2133	2	N	20					137
							22	9									
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	215	1	2166	2	N	13					150
							14	9									
*01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	178	1	2170	2	N	15					165
							17	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	94	1	1135	2	N	43	175	1			41
							47	9									
09	960	N	937	-0-	-23	-0-	68	1	869	2	N	-0-					41
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	100	1	1231	2	N	8					49
							9	9									
11	1230	N	860	-0-	-370	-0-	68	1	792	2	N	-0-					49
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	97	1	967	2	N	-0-					49
*01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	122	1	1486	2	N	10					59
							11	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	179	1	2161	2	N	12					58
							13	9									
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	167	1	2131	2	N	-0-					58
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	177	1	2189	2	N	8					66
							9	9									
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	187	1	2184	2	N	5					71
							6	9									
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	218	1	2193	2	N	-0-					71
01	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	178	1	2169	2	N	5					76
							6	9									

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	117	1	2409	2	N	75					100
							83	9									
11	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	367	1	8216	2	N	309	179	1			230
							340	9									
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	175	1	4277	2	N	102					332
							112	9									
*01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	103	1	2820	2	N	37					369
							41	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	1240	N	932	-0-	-308	-0-	932	2			Y	-0-					53
09	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	1018	1			Y	-0-					53
10	1178	N	720	-0-	-458	-0-	714	2	6	9	Y	5					58
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	824	2	19	9	Y	17					75
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	942	2	6	9	Y	5					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

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	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5411	2	18	9	N	16					140
09	5250	X	5177	-0-	-73	-0-	5177	2			N	-0-					140
10	5425	X	4924	-0-	-501	-0-	4924	2			N	-0-					140
11	5250	X	4607	-0-	-643	-0-	4607	2			N	-0-					140
12	4960	X	4097	-0-	-863	-0-	4097	2			N	-0-	120	5			20
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					20

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2630	-0-	-253	-0-	2591	2	39	9	Y	35	39	1			6
09	2730	N	2314	-0-	-416	-0-	2295	2	19	9	Y	17	20	1			3
10	2759	N	2455	-0-	-304	-0-	2420	2	35	9	Y	32	19	1			16
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2239	2	23	9	Y	21	29	1			8
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2400	2	13	9	Y	12	10	1			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1726	2	3	9	Y	3	176	1	21	7	20
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					20
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1821	2	30	9	Y	27					47
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	2	9	9	Y	8					55
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2629	2	3	9	Y	3					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	295	2	11	9	Y	10					33
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					33
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-					33
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					33
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	236	2	19	9	Y	17					94
09	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2			Y	-0-					94
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					94
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	957	2	91	9	Y	83					177
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	396	2	11	9	Y	10					187
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	334	-0-	-844	-0-	334	2			N	-0-					184
09	600	N	386	-0-	-214	-0-	386	2			N	-0-					184
10	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			N	-0-					184
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	406	-0-	-90	-0-	361	2	45	9	Y	41					154
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					154
10	713	N	437	-0-	-276	-0-	437	2			Y	-0-					154
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5379	-0-	-635	-0-	5362	2	17	9	Y	15	8	7			40
09	5550	X	5330	-0-	-220	-0-	5312	2	18	9	Y	16					56
10	5828	X	5048	-0-	-780	-0-	5035	2	13	9	Y	12					68
11	5640	X	4698	-0-	-942	-0-	4696	2	2	9	Y	2					70
12	5828	X	4791	-0-	-1037	-0-	4749	2	42	9	Y	38	63	1			45
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					45

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	5983	X	5083	-0-	-900	-0-	5005	2	78	9	Y	71	78	1			13
09	6150	X	4885	-0-	-1265	-0-	4849	2	36	9	Y	33	39	1			7
10	7037	X	4898	-0-	-2139	-0-	4828	2	70	9	Y	64	39	1			32
11	6810	X	4496	-0-	-2314	-0-	4450	2	46	9	Y	42	58	1			16
12	7037	X	5067	-0-	-1970	-0-	5042	2	25	9	Y	23	19	1			20
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					20

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	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6496	2	39	9	Y	35	39	1			6
09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6076	2	19	9	Y	17	20	1			3
10	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6161	2	35	9	Y	32	19	1			16
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5815	2	23	9	Y	21	29	1			8
12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5540	2	13	9	Y	12	10	1			10
01	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					10

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	12183	X	8361	-0-	-3822	-0-	8207	2	154	9	Y	140	155	1			25
09	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9700	2	73	9	Y	66	78	1			13
10	10075	X	8961	-0-	-1114	-0-	8820	2	141	9	Y	128	77	1			64
11	9750	X	7976	-0-	-1774	-0-	7885	2	91	9	Y	83	116	1			31
12	8587	X	8566	-0-	-21	-0-	8514	2	52	9	Y	47	39	1			39
01	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					39

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	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6283	2	33	9	Y	30	3	7			80
09	5700	X	5669	-0-	-31	-0-	5635	2	34	9	Y	31					111
10	5890	X	5071	-0-	-819	-0-	5043	2	28	9	Y	25					136
11	5700	X	4592	-0-	-1108	-0-	4588	2	4	9	Y	4					140
12	5890	X	4921	-0-	-969	-0-	4837	2	84	9	Y	76	126	1			90
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					90

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	15655	X	13046	-0-	-2609	-0-	13023	2	23	9	Y	21					160
09	15150	X	11836	-0-	-3314	-0-	11836	2			Y	-0-					160
10	15655	X	10581	-0-	-5074	-0-	10512	2	69	9	Y	63	183	1			40
11	15150	X	10910	-0-	-4240	-0-	10856	2	54	9	Y	49					89
12	14384	X	10620	-0-	-3764	-0-	10581	2	39	9	Y	35					124
01	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					124

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	10137	X	9836	-0-	-301	-0-	9758	2	78	9	Y	71	78	1			13
09	9810	X	7732	-0-	-2078	-0-	7696	2	36	9	Y	33	39	1			7
10	10137	X	7274	-0-	-2863	-0-	7204	2	70	9	Y	64	39	1			32
11	9810	X	7246	-0-	-2564	-0-	7200	2	46	9	Y	42	58	1			16
12	9176	X	6086	-0-	-3090	-0-	6061	2	25	9	Y	23	19	1			20
01	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					20

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	15903	X	14197	-0-	-1706	-0-	13985	2	212	9	Y	193	213	1			35
09	15390	X	13200	-0-	-2190	-0-	13101	2	99	9	Y	90	107	1			18
10	15903	X	13399	-0-	-2504	-0-	13205	2	194	9	Y	176	106	1			88
11	15390	X	12339	-0-	-3051	-0-	12212	2	127	9	Y	115	160	1			43
12	15283	X	12090	-0-	-3193	-0-	12018	2	72	9	Y	65	54	1			54
01	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					54

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	574 48	1 9	18989	2	Y	44					76
09	18300	X	18288	-0-	-12	-0-	541 85	1 9	17662	2	Y	77	132	1			21
10	18910	X	16427	-0-	-2483	-0-	493 63	1 9	15871	2	Y	57					78
11	18990	X	15555	-0-	-3435	-0-	420	1	15135	2	Y	-0-	36	1			42
12	19623	X	17248	-0-	-2375	-0-	480 87	1 9	16681	2	Y	79					121
01	19623	X	16889	-0-	-2734	-0-	471 88	1 9	16330	2	Y	80	157	1			44

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	N	1776	-0-	-53	-0-	1776	2			N	-0-					72
09	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	1369	2			N	-0-	72	1			-0-
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3158	-0-	58	58	3158	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	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	719	1	2185	2	N	-0-					13
09	3150	X	3063	-0-	-87	-0-	641	1	2422	2	N	-0-					13
10	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	676	1	2364	2	N	-0-					13
11	2910	X	2394	-0-	-516	-0-	515	1	1879	2	N	-0-					13
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	912	1	3344	2	N	-0-					13
*01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	885	1	3400	2	N	-0-					13

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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

08	3224 X	145	-0-	-3079	-0-	36	1	109	2	N	-0-					58
09	3660 X	2956	-0-	-704	-0-	618	1	2338	2	N	-0-					58
10	3782 X	2853	-0-	-929	-0-	634	1	2219	2	N	-0-					58
11	3660 X	3131	-0-	-529	-0-	674	1	2457	2	N	-0-					58
12	3069 X	2995	-0-	-74	-0-	642	1	2353	2	N	-0-					58
*01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	707	1	2716	2	N	-0-					58

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

08	4309 X	4107	-0-	-202	-0-	1017	1	3090	2	N	-0-					47
09	4170 X	3723	-0-	-447	-0-	779	1	2944	2	N	-0-					47
10	4216 X	3361	-0-	-855	-0-	747	1	2614	2	N	-0-					47
11	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	932	1	3397	2	N	-0-					47
12	4092 X	224	-0-	-3868	-0-	48	1	176	2	N	-0-					47
01	4092 X	764	-0-	-3328	-0-	158	1	606	2	N	-0-					47

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

08	4433 X	4381	-0-	-52	-0-	1085	1	3296	2	N	-0-					7
09	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	900	1	3404	2	N	-0-					7
10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	1045	1	3655	2	N	-0-					7
11	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	916	1	3341	2	N	-0-					7
12	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	1043	1	3825	2	N	-0-					7
*01	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	1073	1	4123	2	N	-0-					7

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					50
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					50
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					50
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					50
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					50
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					140
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					140
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					140
11	300 N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					140
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					140
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					140

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					50
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					50
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					50
11	570	N	326	-0-	-244	-0-	326	2			N	-0-					50
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					50
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					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-

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-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	2108 N	1676	-0-	-432	-0-	74	1	1602	2	N	-0-					98
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	87	1	1895	2	N	-0-					98
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	88	1	1919	2	N	-0-					98
11	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	119	1	2560	2	N	-0-					98
12	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	109	1	2354	2	N	-0-					98
01	2015 N	1608	-0-	-407	-0-	71	1	1537	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MAUD (SMACKOVER) //CONT.// 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. //CONT.// 697109
OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	400	356	1			179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1209	1067	1			321
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1349	1543	1			127
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1503	1406	1			224
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1500	1447	1			277
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1648	1790	1			135

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC 139615
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		NO RPT	-0-	-0- B	-943					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0- B	-1077					Y	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					197
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					203
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					216
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					231
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					250
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					274

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

08	620	N	112	-0-	-508	-0-	112	2			N	-0-					168
09	480	N	194	-0-	-286	-0-	117	2	77	9	N	70					238
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	568	2	58	9	N	53	169	1			122
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					122
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					122
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					122

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					205
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					205
10	527	N	193	-0-	-334	-0-	193	2			N	-0-					205
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					205
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					205
01	186	N	-0-	-0-	-186	-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

08	992	N	878	-0-	-114	-0-	12	1	866	2	N	-0-					26
09	1290	N	843	-0-	-447	-0-	23	1	820	2	N	-0-					26
10	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	69	1	932	2	N	-0-					26
11	840	N	542	-0-	-298	-0-	25	1	517	2	N	-0-					26
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	938	2	N	-0-					26
01	992	N	487	-0-	-505	-0-	2	1	485	2	N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

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

08	2976	#	2783	-0-	-193	-0-	2773	2	10	9	N	9					93
09	2880	#	2624	-0-	-256	-0-	2617	2	7	9	N	6					99
10	2976	#	2548	-0-	-428	-0-	2539	2	9	9	N	8	1	8			106
11	2700	#	2533	-0-	-167	-0-	2533	2			N	-0-					106
12	2790	#	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			N	-0-					106
01	2790	#	2574	-0-	-216	-0-	2568	2	6	9	N	5					111

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					65
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					65
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					65
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-					65
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					65
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					65

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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					78
09	1080	N	929	-0-	-151	-0-	929	2			N	-0-					78
10	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	2			N	-0-					78
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					78
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					78
*01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					78

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	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	132	1	1611	2	Y	-0-					16
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	112	1	1424	2	Y	-0-					16
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	116	1	1510	2	Y	-0-					16
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	93	1	1376	2	Y	-0-					16
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	-0-					16
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					16

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	73	1	900	2	Y	-0-					22
09	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	77	1	988	2	Y	1					23
							1	9									
10	1023	X	884	-0-	-139	-0-	63	1	820	2	Y	1	19	1			5
							1	9									
11	990	X	932	-0-	-58	-0-	59	1	873	2	Y	-0-					5
12	1023	X	993	-0-	-30	-0-	59	1	933	2	Y	1					6
							1	9									
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					6

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	672	2	Y	-0-					10
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	656	2	Y	-0-					10
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	49	1	636	2	Y	-0-	8	1			2
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	Y	-0-					2
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	606	2	Y	-0-					2
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	96	1	1176	2	Y	-0-					18
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	80	1	1025	2	Y	-0-					18
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	77	1	1009	2	Y	-0-					18
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	64	1	939	2	Y	-0-					18
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	61	1	965	2	Y	-0-					18
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					18

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	127	1	1557	2	Y	-0-					21
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	124	1	1580	2	Y	-0-					21
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	114	1	1487	2	Y	-0-					21
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	91	1	1347	2	Y	-0-					21
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	93	1	1471	2	Y	-0-					21
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					21

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	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	147	1	1795	2	Y	-0-					1
09	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	109	1	1388	2	Y	-0-					1
10	1581	X	1329	-0-	-252	-0-	94	1	1235	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1530	X	1260	-0-	-270	-0-	80	1	1180	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1186	-0-	-767	-0-	71	1	1115	2	Y	-0-					-0-
01	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2018 - P/A 09/18/18

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	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	172	1	2111	2	Y	-0-					10
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	161	1	2054	2	Y	-0-					10
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	158	1	2067	2	Y	-0-					10
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	131	1	1936	2	Y	-0-					10
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	123	1	1944	2	Y	-0-					10
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					10

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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	93	1	1136	2	Y	-0-					7
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	92	1	1180	2	Y	1					8
							1	9									
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	139	1	1820	2	Y	1					9
							1	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	99	1	1461	2	Y	-0-					9
*12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	114	1	1793	2	Y	1					10
							1	9									
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					10

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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	116	1	1993	3	N	3					45
							3	9									
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	113	1	1195	3	N	9					54
							10	9									
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	81	1	828	3	N	8					62
							9	9									
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	167	1	1237	3	N	10					72
							11	9									
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	200	1	1410	3	N	8					80
							9	9									
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					80

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	148	1	2540	3	N	10					38
							11	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	407	3	N	5					43
							6	9									
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	261	3	N	10					53
							11	9									
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	38	1	282	3	N	-0-					53
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	28	1	198	3	N	9					62
							10	9									
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					62

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	187	1	2286	2	Y	-0-					7
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	181	1	2309	2	Y	1					8
							1	9									
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	175	1	2290	2	Y	1					9
							1	9									
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	151	1	2231	2	Y	-0-					9
*12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	150	1	2367	2	Y	1					10
							1	9									
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					10

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	586	2	Y	-0-					10
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	40	1	507	2	Y	1					11
							1	9									
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	568	2	Y	-0-					11
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	581	2	Y	1					12
							1	9									
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	Y	1					13
							1	9									
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					26
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					26
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					26
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					26
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	283	3	N	20					46
							22	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					46

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	137	1	1675	2	Y	-0-					7
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	129	1	1651	2	Y	1					8
							1	9									
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	126	1	1644	2	Y	1					9
							1	9									
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	111	1	1643	2	Y	-0-					9
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	121	1	1913	2	Y	1					10
							1	9									
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					10

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	1141	-0-	-409	-0-	86	1	1051	2	Y	4					59
							4	9									
09	1500	X	1395	-0-	-105	-0-	101	1	1285	2	Y	8					67
							9	9									
10	1488	X	1288	-0-	-200	-0-	90	1	1179	2	Y	17	57	1			27
							19	9									
11	1260	X	1129	-0-	-131	-0-	72	1	1057	2	Y	-0-					27
*12	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	78	1	1231	2	Y	-0-					27
01	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					27

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	107	1	1313	2	Y	2					33
							2	9									
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	102	1	1308	2	Y	3					36
							3	9									
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	102	1	1338	2	Y	6	30	1			12
							7	9									
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	89	1	1311	2	Y	8					20
							9	9									
*12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	82	1	1291	2	Y	8					28
							9	9									
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					28

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	155	1	2669	3	N	-0-					38
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	101	1	1071	3	N	5					43
							6	9									
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	74	1	754	3	N	-0-					43
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	143	1	1061	3	N	5					48
							6	9									
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	118	1	833	3	N	2					50
							2	9									
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					50

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	180	1	2209	2	Y	-0-					1
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	168	1	2148	2	Y	-0-					1
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	162	1	2122	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	133	1	1954	2	Y	-0-					-0-
*12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	117	1	1837	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2897	-0-	-358	-0-	219	1	2678	2	Y	-0-					7
09	3150	X	2800	-0-	-350	-0-	203	1	2596	2	Y	1					8
							1	9									
10	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	208	1	2712	2	Y	1					9
							1	9									
11	2970	X	2738	-0-	-232	-0-	174	1	2564	2	Y	-0-					9
12	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	161	1	2535	2	Y	-0-					9
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					9

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	64	1	1109	3	N	3					58
							3	9									
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	108	1	1144	3	N	4					62
							4	9									
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	776	3	N	11					73
							12	9									
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	159	1	1172	3	N	12					85
							13	9									
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	190	1	1345	3	N	10					95
							11	9									
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					95

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	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	158	1	1938	2	Y	-0-					7
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	161	1	2057	2	Y	1					8
							1	9									
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	159	1	2084	2	Y	1					9
							1	9									
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	133	1	1966	2	Y	-0-					9
*12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	134	1	2109	2	Y	1					10
							1	9									
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					10

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	187	1	2294	2	Y	-0-					7
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	171	1	2182	2	Y	1					8
							1	9									
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	167	1	2187	2	Y	1					9
							1	9									
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	148	1	2175	2	Y	-0-					9
*12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	139	1	2187	2	Y	1					10
							1	9									
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					10

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	N	5					50
							6	9									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	N	2					52
							2	9									
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	N	5					57
							6	9									
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					57

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	209	1	2562	2	Y	3					75
							3	9									
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	179	1	2288	2	Y	5					80
							6	9									
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	166	1	2173	2	Y	11	67	1			24
							12	9									
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	161	1	2370	2	Y	17					41
							19	9									
*12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	159	1	2501	2	Y	19					60
							21	9									
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					60

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	1201	-0-	-225	-0-	91	1	1110	2	Y	-0-					10
09	1470	X	1175	-0-	-295	-0-	85	1	1089	2	Y	1					11
							1	9									
10	1519	X	1348	-0-	-171	-0-	96	1	1251	2	Y	1					12
							1	9									
11	1380	X	1319	-0-	-61	-0-	84	1	1234	2	Y	1					13
							1	9									
12	1302	X	1145	-0-	-157	-0-	68	1	1075	2	Y	2					15
							2	9									
01	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					15

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	153	1	1877	2	Y	-0-					-0-
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	153	1	1952	2	Y	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	142	1	1859	2	Y	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	82	1	1216	2	Y	5					5
							6	9									
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	106	1	1665	2	Y	5					10
							6	9									
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					10

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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	3	N	-0-					148
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	114	1	1208	3	N	7					155
							8	9									
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	101	1	1023	3	N	7					162
							8	9									
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	197	1	1459	3	N	-0-					162
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	203	1	1437	3	N	-0-					162
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					162

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					157
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					157
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					157
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	3	6	9	N	5					162
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	N	3					165
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					165

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	3	2	9	N	2					175
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	3	6	9	N	5					180
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					180
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					180
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					180
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					180

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 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	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	90	1	1098	2	Y	-0-					-0-
09	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	83	1	1056	2	Y	-0-					-0-
10	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	86	1	1120	2	Y	-0-					-0-
11	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	81	1	1189	2	Y	-0-					-0-
12	1178	X	850	-0-	-328	-0-	51	1	799	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 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	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	917	1	1575	3	Y	55					169
							61	9									
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	846	1	1377	3	Y	51					220
							56	9									
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	840	1	1344	3	Y	37	66	1			191
							41	9									
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	355	1	503	3	Y	14					205
							15	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					205

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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	262	3	N	15					165
							17	9									
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	361	3	N	15					180
							17	9									
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	N	20					200
							22	9									
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	353	3	N	15					215
							17	9									
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	N	8	189	1			34
							9	9									
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					34

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	491	3	Y	18					64
							20	9									
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	3	Y	-0-					64
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	477	3	Y	-0-					64
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	15	1	449	3	Y	-0-					64
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	426	3	Y	-0-	43	1			21
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					21

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					1
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	Y	-0-					1
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	351	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	501	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2688	-0-	-71	-0-	593	1	2095	2	Y	-0-					38
09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	588	1	2100	2	Y	2					40
							2	9									
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	665	1	2084	2	Y	2					42
							2	9									
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	812	1	2159	2	Y	3					45
							3	9									
*12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	793	1	2297	2	Y	5					50
							6	9									
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					50

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	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	156	1	5483	2	Y	1					33
							1	9									
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	131	1	4270	2	Y	1					34
							1	9									
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	123	1	4014	2	Y	3					37
							3	9									
11	3960	X	3907	-0-	-53	-0-	56	1	3849	2	Y	2					39
							2	9									
*12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4684	2	7	9	Y	6					45
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	Y	-0-			32
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	52	1	749	2	Y	1			33
							1	9							
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	87	1	985	2	Y	3			36
							3	9							
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	38	1	616	2	Y	2			38
							2	9							
*12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2085	2	4	9	Y	4			42
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			42

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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	57	1	701	2	Y	-0-			25
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	54	1	694	2	Y	-0-			25
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	60	1	784	2	Y	3			28
							3	9							
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	2	Y	-0-			28
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	42	1	666	2	Y	-0-			28
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			28

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	139	1	1700	2	N	-0-			182
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	137	1	1749	2	N	-0-			182
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	136	1	1778	2	N	-0-			182
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	104	1	1530	2	N	-0-			182
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	104	1	1646	2	N	-0-			182
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			182

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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	76	1	936	2	Y	-0-			222
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	110	1	1401	2	Y	-0-			222
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	113	1	1478	2	Y	-0-			222
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	111	1	1633	2	Y	-0-			222
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	110	1	1733	2	Y	-0-			222
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			222

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-			-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-			-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-			-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1764	-0-	-933	-0-	1764	3			N	-0-					189
09	2670	X	1712	-0-	-958	-0-	1712	3			N	-0-					189
10	2759	X	1722	-0-	-1037	-0-	1722	3			N	-0-					189
11	2490	X	1630	-0-	-860	-0-	1630	3			N	-0-					189
12	2170	X	1655	-0-	-515	-0-	1655	3			N	-0-					189
01	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					189

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	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	201	1	2461	2	Y	-0-					7
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	193	1	2458	2	Y	1					8
							1	9									
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	187	1	2442	2	Y	1					9
							1	9									
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	157	1	2318	2	Y	-0-					9
*12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	146	1	2295	2	Y	1					10
							1	9									
01	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					10

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	14B2 EXT		46	-0-	46	5373	46	3			N	-0-					133
09	14B2 EXT		35	-0-	35	5408	35	3			N	-0-					133
10	5408	X	-0-	-0-	-5408	-0-					N	-0-					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1141	3	44	9	N	40					173
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2147	-0-	-612	-0-	2097	3	50	9	N	45					198
09	2670	X	2564	-0-	-106	-0-	2524	3	40	9	N	36	180	1			54
10	1488	X	306	-0-	-1182	-0-	306	3			N	-0-					54
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2250	3	29	9	N	26					80
*12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3995	3	69	9	N	63					143
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					143

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	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2121	3	61	9	N	55					173
09	1860	X	1772	-0-	-88	-0-	1698	3	74	9	N	67					240
10	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1805	3	50	9	N	45	182	1			103
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1436	3	41	9	N	37					140
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2225	3	61	9	N	55					195
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					195

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					32
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					32
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					32
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					32
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					32
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

08	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					94
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					94
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					94
11	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	2			N	-0-					94
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					94
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					94

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3					215
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	126	2	2	9	N	2					217
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					217
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					217
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					217
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					217

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1941	3	24	9	N	22					336
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1088	3	30	9	N	27	2	8			361
10	930	N	748	-0-	-182	-0-	745	3	3	9	N	3					364
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					364
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					364
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					364

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	98	-0-	-863	-0-	88	3	10	9	N	9					321
09	600	N	99	-0-	-501	-0-	87	3	12	9	N	11	5	8			327
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	59	3	13	9	N	12	8	8			331
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	38	3	10	9	N	9	1	8			339
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	56	3	1	9	N	1	173	1			167
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					167

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	970	2	17	9	N	15					364
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1873	2	36	9	N	33					397
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1506	2	23	9	N	21					418
11	960	N	951	-0-	-9	-0-	938	2	13	9	N	12	1	8			429
12	1860	N	1182	-0-	-678	-0-	1181	2	1	9	N	1					430
01	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	1106	2	13	9	N	12					442

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	990	1	1942	2	Y	2					52
							2	9									
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	833	1	1585	2	Y	4					56
							4	9									
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	751	1	1286	2	Y	-0-					56
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	765	1	1355	2	Y	-0-					56
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	809	1	1380	2	Y	-0-					56
*01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	843	1	1463	2	Y	-0-					56

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	204	1	624	2	Y	-0-					6
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	209	1	592	2	Y	-0-					6
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	213	1	559	2	Y	-0-					6
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	208	1	557	2	Y	-0-					6
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	230	1	507	2	Y	-0-					6
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	197	1	479	2	Y	2					8
							2	9									

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

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 #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	870	1	1707	2	Y	2					72
							2	9									
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	967	1	1840	2	Y	5					77
							6	9									
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	1109	1	1896	2	Y	-0-					77
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	1035	1	1835	2	Y	-0-					77
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	1051	1	1792	2	Y	-0-					77
*01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	1017	1	1766	2	Y	-0-					77

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

08	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	264	1	806	2	N	-0-					40
09	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	274	1	775	2	N	-0-					40
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	308	1	810	2	N	-0-					40
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	282	1	753	2	N	-0-					40
12	1085	N	689	-0-	-396	-0-	215	1	474	2	N	-0-					40
01	1116	N	973	-0-	-143	-0-	284	1	689	2	N	-0-					40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

08	248	N	202	-0-	-46	-0-	50	1	152	2	N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	27	1	71	2	N	-0-					2
11	210	N	75	-0-	-135	-0-	20	1	55	2	N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	35	1	85	2	N	-0-					2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	256	1	782	2	Y	-0-					13
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	188	1	532	2	Y	-0-					13
10	775	N	442	-0-	-333	-0-	122	1	320	2	Y	-0-					13
11	750	N	521	-0-	-229	-0-	142	1	379	2	Y	-0-					13
12	744	N	322	-0-	-422	-0-	100	1	222	2	Y	-0-					13
*01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	194	1	471	2	Y	2					15
							2	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	554	1	1691	2	N	-0-					18
09	2190	N	1775	-0-	-415	-0-	464	1	1311	2	N	-0-					18
10	2232	N	1962	-0-	-270	-0-	541	1	1421	2	N	-0-					18
11	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	552	1	1475	2	N	-0-					18
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	589	1	1301	2	N	-0-					18
01	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	543	1	1319	2	N	4					22
							4	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1324					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1324					Y	-0-					4
10	T. A.		812	-0-	812	2136	224	1	588	2	Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2136					Y	-0-					4
12	2136	X	-0-	-0-	-2136	-0-					Y	-0-					4
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	232	1	564	2	Y	3					7
							3	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	45	1	136	2	Y	-0-					3
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	55	1	156	2	Y	-0-					3
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	29	1	77	2	Y	-0-					3
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	103	1	276	2	Y	-0-					3
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	44	1	97	2	Y	-0-					3
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	123	1	298	2	Y	1					4
							1	9									

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	301	1	918	2	Y	-0-					1
09	510	N	357	-0-	-153	-0-	93	1	264	2	Y	-0-					1
10	527	N	286	-0-	-241	-0-	79	1	207	2	Y	-0-					1
11	510	N	317	-0-	-193	-0-	86	1	231	2	Y	-0-					1
12	372	N	279	-0-	-93	-0-	87	1	192	2	Y	-0-					1
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	118	1	288	2	Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

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

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 #: 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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	312	1	952	2	Y	-0-					9
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	343	1	968	2	Y	-0-					9
10	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	293	1	770	2	Y	-0-					9
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	439	1	1173	2	Y	-0-					9
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	383	1	845	2	Y	-0-					9
*01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	369	1	895	2	Y	-0-					9

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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	235	1	718	2	Y	-0-					9
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	240	1	678	2	Y	-0-					9
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	259	1	681	2	Y	-0-					9
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	234	1	625	2	Y	-0-					9
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	260	1	573	2	Y	-0-					9
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	232	1	563	2	Y	2					11
							2	9									

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	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	603	1	1842	2	N	-0-					24
09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	715	1	2019	2	N	-0-					24
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	669	1	1758	2	N	-0-					24
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	658	1	1759	2	N	-0-					24
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	701	1	1547	2	N	-0-					24
*01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	622	1	1510	2	N	-0-					24

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	737	1	2253	2	Y	-0-					1
09	3000	N	3101	-0-	101	101	811	1	2290	2	Y	-0-					1
10	2554	N	2453	-0-	-101	-0-	676	1	1777	2	Y	-0-					1
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	639	1	1710	2	Y	-0-					1
12	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	682	1	1504	2	Y	-0-					1
*01	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	665	1	1615	2	Y	-0-					1

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		8	-0-	8	8	2	1	6	2	Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					23
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	304	1	930	2	Y	-0-					1
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	307	1	867	2	Y	-0-					1
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	316	1	831	2	Y	-0-					1
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	304	1	814	2	Y	-0-					1
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	330	1	727	2	Y	-0-					1
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	290	1	703	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	904	-0-	-57	-0-	223	1	681	2	Y	-0-					1
09	1020	N	871	-0-	-149	-0-	228	1	643	2	Y	-0-					1
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	240	1	631	2	Y	-0-					1
11	870	N	794	-0-	-76	-0-	216	1	578	2	Y	-0-					1
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	331	1	730	2	Y	-0-					1
01	868	N	301	-0-	-567	-0-	88	1	213	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1178	N	896	-0-	-282	-0-	1 20	1 9	875	2	N	18					130
09	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1 25	1 9	993	2	N	23					153
10	1085	N	924	-0-	-161	-0-	1 13	1 9	910	2	N	12	152	1			13
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	1 30	1 9	850	2	N	27					40
12	1054	N	937	-0-	-117	-0-	1 35	1 9	901	2	N	32					72
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					72

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	1054	N	788	-0-	-266	-0-	1 8	1 9	779	2	N	7					127
09	960	N	918	-0-	-42	-0-	1 34	1 9	883	2	N	31					158
10	961	N	825	-0-	-136	-0-	1 14	1 9	810	2	N	13	156	1			15
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	1	1	756	2	N	-0-					15
12	961	N	811	-0-	-150	-0-	1 9	1 9	801	2	N	8					23
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					23

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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1	1	1130	2	N	-0-					132
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1	1	1026	2	N	-0-					132
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1	1	1154	2	N	-0-					132
11	1080	N	808	-0-	-272	-0-	1	1	807	2	N	-0-					132
*12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1	1	1135	2	N	-0-					132
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					132

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					120
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					120
10	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					120
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					120
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					120
01	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	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	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					49
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					49
10	372	X	120	-0-	-252	-0-	120	2			Y	-0-					49
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					49
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					49
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					49

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	223	2	23	9	N	21					121
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	98	2	21	9	N	19	71	1			69
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	102	2	20	9	N	18					87
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	227	2	15	9	N	14					101
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	454	2	21	9	N	19					120
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	421	2	24	9	N	22					142

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					118
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					118
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	4			N	-0-					118
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	103	2	41	9	N	37					155
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	89	2	33	9	N	30					185
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	50	2	12	9	N	11	167	1			29

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		192	-0-	192	473	192	2			Y	-0-					40
10	DLQ G-10		218	-0-	218	691	218	2			Y	-0-					40
11	DLQ G-10		527	-0-	527	1218	527	2			Y	-0-					40
*12	1279	N	61	-0-	-1218	-0-	61	2			Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	DLQ G-10		203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		143	-0-	143	346	143	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		3	-0-	3	349	3	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		29	-0-	29	378	29	2			Y	-0-					4
*12	775	N	397	-0-	-378	-0-	397	2			Y	-0-					4
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		614	-0-	614	614	614	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		329	-0-	329	943	329	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		225	-0-	225	1168	225	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		40	-0-	40	1208	40	2			Y	-0-					-0-
*12	1418	N	210	-0-	-1208	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	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	DLQ G-10		177	-0-	177	177	174	2	3	9	Y	3					46
09	DLQ G-10		36	-0-	36	213	36	2			Y	-0-					46
10	DLQ G-10		173	-0-	173	386	173	2			Y	-0-					46
11	DLQ G-10		151	-0-	151	537	148	2	3	9	Y	3					49
*12	827	N	290	-0-	-537	-0-	290	2			Y	-0-					49
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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	DLQ G-10		628	-0-	628	628	628	2			Y	-0-					119
09	DLQ G-10		202	-0-	202	830	202	2			Y	-0-					119
10	DLQ G-10		347	-0-	347	1177	347	2			Y	-0-					119
11	DLQ G-10		228	-0-	228	1405	228	2			Y	-0-					119
*12	1648	N	243	-0-	-1405	-0-	243	2			Y	-0-					119
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					119

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					27
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					27
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					27
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					27
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					27
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					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	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					52
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	235	2	1	9	N	1	1	8			52
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					52
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					52
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	196	2	2	9	N	2					54
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	197	2	1	9	N	1	1	8			54

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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					48
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	N	2					50
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					50
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	N	3					53
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2					55
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	1	8			55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					30
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	2	3	9	N	3					33
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					33
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					33
12	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-					33
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					33

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	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					37
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	22	2	6	9	N	5					42
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	12	2	1	9	N	1					43
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	23	2	4	9	N	4					47
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	N	1					48
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	N	2					50

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	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-					73
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					73
10	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					73
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					73
*12	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					73
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					73

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1658	-0-	-140	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1728	-0-	-102	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					84
09	840	N	646	-0-	-194	-0-	646	2			N	-0-					84
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					84
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					84
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	7	1	732	2	N	-0-					84
01	868	N	769	-0-	-99	-0-	7	1	762	2	N	-0-					84

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	992	N	645	-0-	-347	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	11	1	1036	2	N	-0-					-0-
*01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	11	1	1157	2	N	-0-					-0-

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	964	2	6	9	N	5					107
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	N	2					109
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1101	2	48	9	N	44	145	1			8
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1115	2	10	9	N	9					17
12	1023	N	817	-0-	-206	-0-	8	1	803	2	N	5					22
							6	9									
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	9	1	983	2	N	17					39
							19	9									

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	674	-0-	-39	-0-	50	1	624	2	Y	-0-					34
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	47	1	568	2	Y	-0-					34
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	53	1	616	2	Y	-0-					34
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	48	1	606	2	Y	-0-					34
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	2	Y	-0-					34
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	54	1	617	2	Y	-0-					34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					22
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					22
10	806	N	687	-0-	-119	-0-	686	2	1	9	N	1	1	8			22
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	N	1	1	8			22
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	2	3	9	N	3	3	8			22
*01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	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	1333	N	11	-0-	-1322	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	78	1			-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	123	1	1493	2	Y	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	123	1	1433	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	106	1	1343	2	Y	74	61	1			13
							81	9									
12	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	108	1	1239	2	Y	99	86	1			26
							109	9									
01	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	119	1	1351	2	Y	64	74	1			16
							70	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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	54	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	55	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	43	1	546	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	620	-0-	-93	-0-	50	1	570	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	56	1	636	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	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	86	1	1083	2	Y	-0-					24
09	1110	N	973	-0-	-137	-0-	74	1	899	2	Y	-0-					24
10	1085	N	960	-0-	-125	-0-	76	1	884	2	Y	-0-					24
11	1140	N	890	-0-	-250	-0-	65	1	824	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
12	992	N	750	-0-	-242	-0-	60	1	689	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
01	961	N	637	-0-	-324	-0-	52	1	585	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

08	651	N	638	-0-	-13	-0-	47	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	44	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	50	1	580	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	44	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	47	1	532	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

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

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	129	1	1613	2	N	-0-					28
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	125	1	1512	2	N	1	1	8			28
							1	9									
10	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	124	1	1452	2	N	-0-					28
11	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	105	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1375	-0-	-330	-0-	110	1	1265	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	118	1	1346	2	Y	71	59	1			12
							78	9									

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		113	-0-	113	113	9	1	104	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	102	1	1278	2	Y	67	71	1			10
							74	9									
09	1590	N	1335	-0-	-255	-0-	98	1	1183	2	Y	49	50	1			9
							54	9									
10	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	99	1	1153	2	Y	69	69	1			9
							76	9									
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	103	1	1306	2	Y	57	53	1			13
							63	9									
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	128	1	1469	2	Y	74	65	1			22
							81	9									
*01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	125	1	1425	2	Y	66	71	1			17
							73	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	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	130	1	1632	2	Y	-0-					91
09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	136	1	1638	2	Y	-0-					91
10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	146	1	1711	2	Y	-0-					91
*11	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	128	1	1620	2	Y	74	164	1	1	8	-0-
							81	9									
*12	1829	X	1549	-0-	-280	-0-	124	1	1424	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	1860	X	1169	-0-	-691	-0-	95	1	1074	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

08	2325	X	432	-0-	-1893	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					27
09	2250	X	494	-0-	-1756	-0-	38	1	456	2	Y	-0-					27
10	2325	X	421	-0-	-1904	-0-	33	1	388	2	Y	-0-					27
11	690	X	334	-0-	-356	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					27
12	620	X	364	-0-	-256	-0-	29	1	335	2	Y	-0-					27
01	496	X	491	-0-	-5	-0-	40	1	451	2	Y	-0-					27

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					91
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					91
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					91
11	1830	N	1414	-0-	-416	-0-	1413	2	1	9	N	1	1	8			91
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					91
01	2015	N	1688	-0-	-327	-0-	1684	2	4	9	N	4	4	8			91

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

08	837	N	771	-0-	-66	-0-	57	1	714	2	Y	-0-					68
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	56	1	675	2	Y	-0-					68
10	806	N	648	-0-	-158	-0-	51	1	597	2	Y	-0-					68
11	750	N	668	-0-	-82	-0-	49	1	619	2	Y	-0-					68
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	58	1	662	2	Y	-0-					68
*01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	64	1	722	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	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	101	1	1264	2	Y	-0-					74
09	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	98	1	1183	2	Y	-0-					74
10	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	101	1	1181	2	Y	-0-					74
11	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	91	1	1159	2	Y	-0-					74
12	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	104	1	1196	2	Y	-0-					74
01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	102	1	1155	2	Y	-0-					74

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 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	1364	X	935	-0-	-429	-0-	69	1	866	2	Y	-0-					24
09	1320	X	894	-0-	-426	-0-	68	1	826	2	Y	-0-					24
10	1364	X	897	-0-	-467	-0-	71	1	826	2	Y	-0-					24
11	990	X	781	-0-	-209	-0-	57	1	724	2	Y	-0-					24
12	961	X	862	-0-	-99	-0-	69	1	793	2	Y	-0-					24
01	930	X	724	-0-	-206	-0-	59	1	665	2	Y	-0-					24

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	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	97	1	1211	2	Y	-0-					52
09	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	97	1	1169	2	Y	-0-					52
10	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	99	1	1158	2	Y	-0-					52
11	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	91	1	1155	2	Y	-0-					52
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	106	1	1210	2	Y	5					57
							6	9									
*01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	119	1	1350	2	Y	-0-					57

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	465	N	320	-0-	-145	-0-	87	1	233	2	N	-0-					76
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	84	1	256	2	N	-0-					76
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	93	1	309	2	N	-0-					76
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	78	1	193	2	N	-0-					76
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	87	1	197	2	N	-0-					76
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	93	1	297	2	N	-0-					76

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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	94	1	1178	2	Y	-0-					21
09	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	89	1	1077	2	Y	-0-					21
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	108	1	1267	2	Y	-0-					21
11	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	85	1	1074	2	Y	-0-					21
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	119	1	1362	2	Y	-0-					21
*01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	122	1	1384	2	Y	-0-					21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	682	N	648	-0-	-34	-0-	48	1	600	2	Y	-0-					25
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	46	1	562	2	Y	-0-					25
10	682	N	610	-0-	-72	-0-	48	1	562	2	Y	-0-					25
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	44	1	553	2	Y	-0-					25
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	49	1	565	2	Y	-0-					25
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	49	1	558	2	Y	-0-					25

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2124	-0-	-263	-0-	157	1	1967	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1903	-0-	-407	-0-	146	1	1757	2	Y	-0-					-0-
10	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	191	1	2237	2	Y	-0-					-0-
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	180	1	2284	2	Y	-0-					-0-
12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	218	1	2501	2	Y	-0-					-0-
*01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	218	1	2477	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	46	1	582	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	627	-0-	-93	-0-	47	1	571	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
10	775	N	662	-0-	-113	-0-	52	1	610	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	671	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	582	-0-	-69	-0-	47	1	535	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	618	-0-	-64	-0-	46	1	572	2	Y	-0-					24
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	2	Y	-0-					24
10	713	N	620	-0-	-93	-0-	49	1	571	2	Y	-0-					24
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	40	1	505	2	Y	-0-					24
12	651	N	493	-0-	-158	-0-	40	1	453	2	Y	-0-					24
01	620	N	412	-0-	-208	-0-	33	1	379	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	782	-0-	-86	-0-	58	1	723	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	55	1	665	2	Y	-0-					23
10	837	N	668	-0-	-169	-0-	53	1	615	2	Y	-0-					23
11	750	N	609	-0-	-141	-0-	45	1	564	2	Y	-0-					23
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	58	1	664	2	Y	-0-					23
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	50	1	565	2	Y	-0-					23

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	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	82	1	1034	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	580	-0-	-410	-0-	44	1	536	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	458	-0-	-689	-0-	36	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	409	-0-	-671	-0-	30	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	435	-0-	-154	-0-	35	1	400	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	37	1	423	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	141	1	1761	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	139	1	1679	2	Y	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	177	1	2064	2	Y	-0-					-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	165	1	2092	2	Y	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	163	1	1869	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1941	-0-	-291	-0-	157	1	1784	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 #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

08	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	115	1	1439	2	Y	-0-					14
09	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	111	1	1338	2	Y	-0-					14
10	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	114	1	1339	2	Y	-0-					14
11	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	101	1	1280	2	Y	-0-					14
12	1488	N	195	-0-	-1293	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					14
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					14

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	191	1	2388	2	Y	-0-					33
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	182	1	2198	2	Y	-0-					33
10	2511	N	2292	-0-	-219	-0-	181	1	2111	2	Y	-0-					33
11	2490	N	2235	-0-	-255	-0-	163	1	2072	2	Y	-0-					33
12	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	189	1	2168	2	Y	-0-					33
*01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	226	1	2565	2	Y	2	2	8			33
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

08	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

08	744	N	697	-0-	-47	-0-	51 1	1 9	645	2	N	1	1	8			25
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	54	1	646	2	N	-0-					25
10	837	N	690	-0-	-147	-0-	54	1	636	2	N	-0-					25
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	43 1	1 9	540	2	N	1	1	8			25
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	676	2	N	3	3	8			25
01	682	N	554	-0-	-128	-0-	45	1	509	2	N	-0-					25

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

08	1829	X	1695	-0-	-134	-0-	1695	2			Y	-0-					321
09	1740	X	1172	-0-	-568	-0-	1172	2			Y	-0-					321
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					321
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					321
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	179	1			142
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	142	1			-0-

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	89	1	1120	2	Y	-0-					47
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	88	1	1057	2	Y	-0-					47
10	1488	N	1083	-0-	-405	-0-	85	1	998	2	Y	-0-					47
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	101	1	1273	2	Y	-0-					47
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	113	1	1294	2	Y	-0-					47
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	114	1	1293	2	Y	-0-					47

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	2015	N	1703	-0-	-312	-0-	126	1	1577	2	Y	-0-					31
09	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	124	1	1493	2	Y	-0-					31
10	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	143	1	1676	2	Y	-0-					31
11	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	116	1	1475	2	Y	-0-					31
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	141	1	1617	2	Y	-0-					31
01	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	142	1	1612	2	Y	-0-					31

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	138	1	1728	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	134	1	1614	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	142	1	1662	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	124	1	1574	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	143	1	1634	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	139	1	1580	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	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	139	1	1738	2	Y	-0-					71
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	124	1	1493	2	Y	-0-					71
10	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	134	1	1566	2	Y	-0-					71
11	1830	N	1571	-0-	-259	-0-	115	1	1456	2	Y	-0-					71
12	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	133	1	1523	2	Y	-0-					71
01	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	137	1	1558	2	Y	-0-					71

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	86	1	1082	2	Y	-0-					27
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	115	1	1388	2	Y	-0-					27
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	111	1	1304	2	Y	-0-					27
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	90	1	1143	2	Y	-0-					27
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	112	1	1281	2	Y	-0-					27
*01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	114	1	1296	2	Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

08	744	N	706	-0-	-38	-0-	52	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	642	-0-	-48	-0-	49	1	593	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	542	-0-	-171	-0-	43	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	418	-0-	-272	-0-	31	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	384	-0-	-267	-0-	31	1	353	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	334	-0-	-193	-0-	27	1	307	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	148	1	1856	2	Y	-0-					50
09	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	147	1	1771	2	Y	-0-					50
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	157	1	1838	2	Y	-0-					50
11	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	141	1	1792	2	Y	-0-					50
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	161	1	1850	2	Y	-0-					50
*01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	163	1	1848	2	Y	-0-					50

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	529	-0-	-401	-0-	39	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	718	-0-	-92	-0-	55	1	663	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	66	1	776	2	Y	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	59	1	747	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	58	1	665	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	775	-0-	-62	-0-	63	1	712	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 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	2449	N	2375	-0-	-74	-0-	175	1	2199	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
09	2340	N	2277	-0-	-63	-0-	174	1	2103	2	Y	-0-					24
10	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	188	1	2198	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	171	1	2163	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	190	1	2181	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
01	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	190	1	2161	2	Y	3	3	8			24
							3	9									

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	126	1	1582	2	Y	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	138	1	1672	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	135	1	1574	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	110	1	1393	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	131	1	1500	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1374	-0-	-331	-0-	111	1	1263	2	Y	-0-					-0-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					67
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					67
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					67
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					67
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					67
01	961	N	701	-0-	-260	-0-	701	2			Y	-0-					67

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	162	1	2029	2	Y	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	146	1	1760	2	Y	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	118	1	1381	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	155	1	1967	2	Y	-0-					-0-
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	172	1	1966	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	111	1	1258	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-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 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	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	163	1	2048	2	Y	-0-					-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	126	1	1525	2	Y	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	143	1	1671	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1468	-0-	-662	-0-	107	1	1361	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	132	1	1512	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1446	-0-	-383	-0-	117	1	1329	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	476	-0-	-578	-0-	35	1	441	2	Y	-0-					-0-
09	1020	X	404	-0-	-616	-0-	31	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	371	-0-	-683	-0-	29	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	75	1	953	2	Y	-0-					-0-
12	836	X	836	-0-	-0-	-0-	67	1	769	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	420	-0-	-45	-0-	34	1	386	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	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	182	1	2275	2	Y	-0-					69
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	174	1	2096	2	Y	-0-					69
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	179	1	2090	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	163	1	2061	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	215	1	2464	2	Y	-0-					69
*01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	180	1	2050	2	Y	1	1	8			69
							1	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	775	N	749	-0-	-26	-0-	55	1	694	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	55	1	669	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	754	-0-	-52	-0-	59	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	51	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	N	705	-0-	-39	-0-	57	1	648	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3246	-0-	-691	-0-	240	1	3005	2	Y	1					142
							1	9									
09	3450	X	2889	-0-	-561	-0-	220	1	2661	2	Y	7					149
							8	9									
10	3565	X	2782	-0-	-783	-0-	217	1	2535	2	Y	27					176
							30	9									
11	3420	X	2505	-0-	-915	-0-	183	1	2316	2	Y	5					181
							6	9									
12	3534	X	2235	-0-	-1299	-0-	179	1	2054	2	Y	2					183
							2	9									
01	3255	X	2017	-0-	-1238	-0-	163	1	1854	2	Y	-0-					183

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	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	105	1	1313	2	Y	-0-					74
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	142	1	1716	2	Y	-0-					74
10	1488	N	904	-0-	-584	-0-	71	1	833	2	Y	-0-					74
11	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	97	1	1223	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
12	1922	N	1344	-0-	-578	-0-	108	1	1233	2	Y	3	3	8			74
							3	9									
*01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	107	1	1218	2	Y	-0-					74

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	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	231	1	2893	2	Y	169	178	1			26
							186	9									
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	228	1	2748	2	Y	123	126	1			23
							135	9									
10	3131	X	3030	-0-	-101	-0-	224	1	2621	2	Y	168	171	1			20
							185	9									
11	3030	X	2965	-0-	-65	-0-	206	1	2604	2	Y	141	131	1			30
							155	9									
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	238	1	2725	2	Y	183	162	1			51
							201	9									
01	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	224	1	2542	2	Y	135	154	1			32
							149	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	1085	X	854	-0-	-231	-0-	63	1	784	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
09	1050	X	855	-0-	-195	-0-	65	1	790	2	Y	-0-					-0-
10	1085	X	858	-0-	-227	-0-	68	1	790	2	Y	-0-					-0-
11	1050	X	867	-0-	-183	-0-	61	1	776	2	Y	27	22	1			5
							30	9									
12	930	X	697	-0-	-233	-0-	52	1	600	2	Y	41	36	1			10
							45	9									
01	899	X	538	-0-	-361	-0-	38	1	436	2	Y	58	57	1			11
							64	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	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	169	1	2116	2	Y	-0-					-0-
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	176	1	2129	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2160	-0-	-196	-0-	170	1	1990	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	995	-0-	-1225	-0-	73	1	922	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
01	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	158	1	1983	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1960	-0-	-200	-0-	150	1	1810	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	1934	-0-	-453	-0-	152	1	1782	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1665	-0-	-405	-0-	122	1	1543	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1743	-0-	-272	-0-	140	1	1603	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	139	1	1582	2	Y	-0-					-0-

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	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	189	1	2373	2	Y	-0-					122
09	2160	X	2036	-0-	-124	-0-	156	1	1880	2	Y	-0-					122
10	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	181	1	2122	2	Y	-0-					122
11	2490	X	2296	-0-	-194	-0-	168	1	2128	2	Y	-0-					122
12	2573	X	2172	-0-	-401	-0-	174	1	1998	2	Y	-0-					122
01	2573	X	2153	-0-	-420	-0-	174	1	1979	2	Y	-0-					122

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	4	4	8			-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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	133	1	1671	2	Y	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	127	1	1533	2	Y	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	133	1	1558	2	Y	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	118	1	1489	2	Y	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	135	1	1549	2	Y	-0-					-0-
*01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	131	1	1494	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	Y	1	1	8			2
09	1140	N	850	-0-	-290	-0-	850	2			Y	-0-					2
10	1426	N	933	-0-	-493	-0-	932	2	1	9	Y	1	1	8			2
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	877	2	20	9	Y	18					20
12	868	N	555	-0-	-313	-0-	552	2	3	9	Y	3					23
01	930	N	588	-0-	-342	-0-	584	2	4	9	Y	4	9	1			18

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	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	151	1	1898	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1775	-0-	-175	-0-	136	1	1639	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	146	1	1708	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	162	1	2058	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	136	1	1563	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	137	1	1555	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	2077	X	1805	-0-	-272	-0-	133	1	1672	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1583	-0-	-397	-0-	121	1	1462	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1713	-0-	-333	-0-	135	1	1578	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1598	-0-	-382	-0-	117	1	1481	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1622	-0-	-393	-0-	130	1	1492	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1656	-0-	-142	-0-	134	1	1522	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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	577	2	Y	-0-					26
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	Y	-0-					26
10	403	N	126	-0-	-277	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					26
11	600	N	302	-0-	-298	-0-	22	1	280	2	Y	-0-					26
12	403	N	245	-0-	-158	-0-	20	1	225	2	Y	-0-					26
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	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	2666	X	1170	-0-	-1496	-0-	139 61	1 9	970	2	Y	55					139
09	2520	X	1537	-0-	-983	-0-	162 146	1 9	1229	2	Y	133	178	1			94
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	292 66	1 9	2684	2	Y	60					154
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	278 98	1 9	2762	2	Y	89	145	1			98
12	2666	X	1680	-0-	-986	-0-	171 149	1 9	1360	2	Y	135	166	1			67
01	3038	X	743	-0-	-2295	-0-	94 103	1 9	546	2	Y	94					161

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	189	1	2373	2	Y	-0-					105
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	184	1	2222	2	Y	-0-					105
10	2759	N	2483	-0-	-276	-0-	196	1	2287	2	Y	-0-					105
11	2490	N	2317	-0-	-173	-0-	169	1	2148	2	Y	-0-					105
12	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	191	1	2192	2	Y	-0-					105
01	2480	N	2319	-0-	-161	-0-	188	1	2131	2	Y	-0-					105

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	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3086	-0-	-510	-0-	228	1	2858	2	Y	-0-					-0-
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	215	1	2597	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2254	-0-	-412	-0-	178	1	2076	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	207	1	2619	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2643	-0-	-457	-0-	212	1	2431	2	Y	-0-					-0-
*01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	262	1	2974	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2316	-0-	-1590	-0-	129	1	2186	2	Y	1	1	8			84
							1	9									
09	3780	X	2243	-0-	-1537	-0-	137	1	2105	2	Y	1	1	8			84
							1	9									
10	3007	X	1452	-0-	-1555	-0-	104	1	1348	2	Y	-0-					84
11	2250	X	1903	-0-	-347	-0-	87	1	1814	2	Y	2	2	8			84
							2	9									
12	2325	X	1135	-0-	-1190	-0-	66	1	1067	2	Y	2	2	8			84
							2	9									
01	2325	X	1829	-0-	-496	-0-	89	1	1633	2	Y	97	98	1	2	8	81
							107	9									

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	106	1	1329	2	Y	-0-					27
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	123	1	1487	2	Y	-0-					27
10	1054	N	861	-0-	-193	-0-	68	1	793	2	Y	-0-					27
11	1110	N	950	-0-	-160	-0-	69	1	879	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
12	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	91	1	1038	2	Y	-0-					27
*01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	94	1	1063	2	Y	-0-					27

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 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	2201	X	2180	-0-	-21	-0-	161	1	2019	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	2040	X	1986	-0-	-54	-0-	152	1	1834	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	2081	-0-	-58	-0-	164	1	1917	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	1995	-0-	-105	-0-	146	1	1849	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	2102	-0-	-68	-0-	169	1	1933	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	165	1	1876	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 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	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	116	1	1459	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1278	-0-	-462	-0-	98	1	1180	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	136	1	1585	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	103	1	1300	2	Y	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	135	1	1542	2	Y	-0-					-0-
*01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	144	1	1639	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	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	101	1	1261	2	N	-0-					135
09	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	92	1	1113	2	N	-0-					135
10	1240	X	926	-0-	-314	-0-	73	1	853	2	N	-0-					135
11	1320	X	920	-0-	-400	-0-	67	1	853	2	N	-0-					135
12	1364	X	1060	-0-	-304	-0-	85	1	975	2	N	-0-					135
*01	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	112	1	1277	2	N	-0-					135

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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	103	1	1294	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	93	1	1118	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	90	1	1047	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	86	1	1093	2	Y	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	110	1	1258	2	Y	-0-					-0-
*01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	114	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	496	N	471	-0-	-25	-0-	35	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	409	2	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	474	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	41	1	465	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	492	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					40
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	37	1	453	2	Y	-0-					40
10	434	N	278	-0-	-156	-0-	22	1	256	2	Y	-0-					40
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	27	1	342	2	Y	-0-					40
12	496	N	286	-0-	-210	-0-	23	1	263	2	Y	-0-					40
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	21	1	233	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	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	153	1	1918	2	Y	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	145	1	1750	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	153	1	1789	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1833	-0-	-177	-0-	134	1	1699	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	189	-0-	-1764	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-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	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	155	1	1938	2	Y	-0-					28
09	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	137	1	1650	2	Y	-0-					28
10	1860	X	1771	-0-	-89	-0-	140	1	1631	2	Y	-0-					28
11	2040	X	1808	-0-	-232	-0-	132	1	1676	2	Y	-0-					28
12	2108	X	1874	-0-	-234	-0-	150	1	1724	2	Y	-0-					28
01	2108	X	1803	-0-	-305	-0-	146	1	1656	2	Y	1	1	8			28
							1	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	46	-0-	46	46	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					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	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2312	2	2	9	N	2	2	8			134
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1945	2	41	9	N	37	1	8			170
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	N	7	155	1	1	8	21
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2172	2	4	9	N	4	4	8			21
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2085	2	4	9	N	4	4	8			21
01	2077	N	1443	-0-	-634	-0-	1442	2	1	9	N	1	1	8			21

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	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	136	1	1701	2	Y	-0-					23
09	1920	N	1912	-0-	-8	-0-	146	1	1766	2	Y	-0-					23
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	165	1	1928	2	Y	-0-					23
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	167	1	2116	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
12	1984	N	1646	-0-	-338	-0-	132	1	1514	2	Y	-0-					23
01	2108	N	1549	-0-	-559	-0-	125	1	1424	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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	114	1	1429	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	113	1	1369	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	111	1	1296	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	96	1	1220	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	116	1	1334	2	Y	-0-					-0-
*01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	114	1	1298	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #3 WELL #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		548	-0-	548	548	42	1	506	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		234	-0-	234	782	18	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		196	-0-	196	978	14	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	1156	X	178	-0-	-978	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	13	1	151	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	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	105	1	1316	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	97	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	137	1	1714	2	Y	-0-					51
09	1650	X	1264	-0-	-386	-0-	97	1	1167	2	Y	-0-					51
10	1705	X	1538	-0-	-167	-0-	121	1	1417	2	Y	-0-					51
11	1800	X	1661	-0-	-139	-0-	121	1	1539	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
12	1860	X	1546	-0-	-314	-0-	124	1	1421	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
01	1860	X	1250	-0-	-610	-0-	101	1	1148	2	Y	1	1	8			51
							1	9									

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	1085	N	887	-0-	-198	-0-	66	1	821	2	Y	-0-					110
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	64	1	776	2	Y	-0-					110
10	930	N	737	-0-	-193	-0-	58	1	679	2	Y	-0-					110
11	870	N	640	-0-	-230	-0-	47	1	593	2	Y	-0-					110
12	868	N	670	-0-	-198	-0-	54	1	616	2	Y	-0-					110
01	744	N	576	-0-	-168	-0-	47	1	529	2	Y	-0-					110

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	2511	X	1801	-0-	-710	-0-	133	1	1668	2	Y	-0-					-0-
09	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	187	1	2259	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2221	-0-	-321	-0-	175	1	2046	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2088	-0-	-372	-0-	153	1	1935	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2067	-0-	-475	-0-	166	1	1901	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2146	-0-	-396	-0-	174	1	1972	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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	23	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	27	1	309	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	27	1	304	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	1519	X	1428	-0-	-91	-0-	106	1	1322	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	1387	-0-	-83	-0-	106	1	1281	2	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1269	-0-	-250	-0-	100	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1188	-0-	-252	-0-	87	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1216	-0-	-272	-0-	98	1	1118	2	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1160	-0-	-266	-0-	94	1	1066	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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	144	1	1804	2	Y	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	152	1	1836	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	135	1	1584	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1584	-0-	-306	-0-	116	1	1468	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	125	1	1432	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1023	-0-	-682	-0-	83	1	940	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	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	251	1	3143	2	Y	315	335	1			43
							347	9									
09	3300	X	3220	-0-	-80	-0-	227	1	2740	2	Y	230	237	1			36
							253	9									
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	256	1	2994	2	Y	314	319	1			31
							345	9									
11	3630	X	3346	-0-	-284	-0-	223	1	2830	2	Y	266	247	1			50
							293	9									
12	3751	X	3187	-0-	-564	-0-	226	1	2594	2	Y	334	297	1			87
							367	9									
01	3751	X	3207	-0-	-544	-0-	227	1	2576	2	Y	367	379	1			75
							404	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	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	192	1	2401	2	Y	-0-					-0-
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	197	1	2374	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1925	-0-	-121	-0-	152	1	1773	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1797	-0-	-513	-0-	131	1	1666	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	1817	-0-	-570	-0-	146	1	1671	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	149	1	1688	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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	1014	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	88	1	1058	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	103	1	1208	2	Y	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	105	1	1335	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	94	1	1072	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	86	1	979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	154	1	1929	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	146	1	1767	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1922	-0-	-310	-0-	151	1	1771	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	136	1	1726	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	138	1	1582	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1462	-0-	-460	-0-	118	1	1344	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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	83	1	1037	2	N	-0-					22
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	81	1	982	2	N	-0-					22
10	1054	N	962	-0-	-92	-0-	76	1	886	2	N	-0-					22
11	1020	N	876	-0-	-144	-0-	64	1	812	2	N	-0-					22
12	1054	N	853	-0-	-201	-0-	68	1	785	2	N	-0-					22
01	961	N	633	-0-	-328	-0-	51	1	582	2	N	-0-					22

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	1178	N	954	-0-	-224	-0-	234	1	661	2	N	54	131	1			22
							59	9									
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	273	1	648	2	N	-0-					22
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	331	1	626	2	N	-0-					22
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	357	1	808	2	N	2	2	8			22
							2	9									
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	442	1	822	2	N	2	1	8			23
							2	9									
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	487	1	923	2	N	7	5	8			25
							8	9									

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	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	121	1	1519	2	Y	-0-					29
09	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	138	1	1662	2	Y	-0-					29
10	1953	N	1451	-0-	-502	-0-	114	1	1337	2	Y	-0-					29
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	119	1	1511	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
12	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	123	1	1413	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
*01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	122	1	1385	2	Y	1	1	8			29
							1	9									

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	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-

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	2325	X	2320	-0-	-5	-0-	171	1	2149	2	N	-0-					158
09	2400	X	2042	-0-	-358	-0-	156	1	1886	2	N	-0-					158
10	2511	X	1898	-0-	-613	-0-	150	1	1748	2	N	-0-					158
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	204	1	2587	2	N	-0-					158
12	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	187	1	2144	2	N	-0-					158
*01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	189	1	2142	2	N	-0-					158

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1772	-0-	-243	-0-	131	1	1641	2	Y	-0-					25
09	1770	X	1535	-0-	-235	-0-	117	1	1418	2	Y	-0-					25
10	1829	X	1449	-0-	-380	-0-	114	1	1335	2	Y	-0-					25
11	1710	X	1279	-0-	-431	-0-	94	1	1185	2	Y	-0-					25
12	1767	X	1334	-0-	-433	-0-	107	1	1227	2	Y	-0-					25
01	1767	X	1692	-0-	-75	-0-	137	1	1555	2	Y	-0-					25
	POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 221736		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 10940			PERF. 9379 - 10650		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	132	1	1652	2	N	-0-					57
09	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	128	1	1549	2	N	-0-					57
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	155	1	1817	2	N	2	2	8			57
							2	9									
11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	126	1	1600	2	N	1	1	8			57
							1	9									
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	150	1	1719	2	N	46	3	8			100
							51	9									
*01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	177	1	2008	2	N	4	4	8			100
							4	9									
	HERGESHEIMER GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 221993		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 10876			PERF. 9484 - 10721		
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	132	1	1660	2	N	-0-					55
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	138	1	1666	2	N	-0-					55
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	147	1	1715	2	N	1	1	8			55
							1	9									
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	129	1	1631	2	N	3	3	8			55
							3	9									
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	151	1	1734	2	N	2	2	8			55
							2	9									
*01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	170	1	1939	2	N	1	1	8			55
							1	9									
	ADAMS				WELL #: 1		RRCID -> 222303		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 10920			PERF.10584 - 10827		
08	1333	N	603	-0-	-730	-0-	158	1	444	2	N	1	43	1			77
							1	9									
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	365	1	865	2	N	-0-					77
10	1426	N	1042	-0-	-384	-0-	361	1	681	2	N	-0-					77
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	351	1	794	2	N	2	2	8			77
							2	9									
12	1271	N	909	-0-	-362	-0-	315	1	588	2	N	5	1	8			81
							6	9									
01	1054	N	963	-0-	-91	-0-	332	1	629	2	N	2	2	8			81
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1689	-0-	-109	-0-	125	1	1564	2	Y	-0-					40
09	1710	X	1617	-0-	-93	-0-	124	1	1493	2	Y	-0-					40
10	1798	X	1672	-0-	-126	-0-	132	1	1540	2	Y	-0-					40
11	1740	X	1610	-0-	-130	-0-	118	1	1492	2	Y	-0-					40
12	1798	X	1652	-0-	-146	-0-	133	1	1519	2	Y	-0-					40
01	1674	X	1617	-0-	-57	-0-	131	1	1485	2	Y	1	1	8			40
							1	9									

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	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

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	3379	X	2370	-0-	-1009	-0-	175	1	2195	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2338	-0-	-932	-0-	179	1	2159	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2877	-0-	-502	-0-	227	1	2650	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2607	-0-	-243	-0-	191	1	2416	2	Y	-0-					-0-
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	289	1	3308	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	202	1	2298	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	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	116	1	1455	2	Y	-0-					65
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	154	1	1856	2	Y	-0-					65
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	147	1	1725	2	Y	-0-					65
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	128	1	1620	2	Y	-0-					65
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	91	1	1046	2	Y	-0-					65
*01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	144	1	1630	2	Y	-0-					65

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	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	113	1	1417	2	Y	-0-					27
09	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	85	1	1026	2	Y	-0-					27
10	1240	N	708	-0-	-532	-0-	56	1	652	2	Y	-0-					27
11	1200	N	953	-0-	-247	-0-	70	1	883	2	Y	-0-					27
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	115	1	1323	2	Y	-0-					27
*01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	131	1	1487	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	496	N	438	-0-	-58	-0-	32	1	406	2	Y	-0-					28
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	2	Y	-0-					28
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					28
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	27	1	347	2	Y	-0-					28
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	398	2	Y	4	4	8			28
							4	9									
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	380	2	Y	-0-					28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	171	1	2148	2	N	1	1	8			60
							1	9									
09	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	182	1	2200	2	N	-0-					60
10	2542	N	2517	-0-	-25	-0-	198	1	2318	2	N	1	1	8			60
							1	9									
11	2250	N	2168	-0-	-82	-0-	159	1	2009	2	N	-0-					60
12	2449	N	2332	-0-	-117	-0-	187	1	2145	2	N	-0-					60
01	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	182	1	2064	2	N	-0-					60

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	1736	X	1593	-0-	-143	-0-	118	1	1475	2	Y	-0-					26
09	1740	X	1700	-0-	-40	-0-	130	1	1570	2	Y	-0-					26
10	1829	X	1623	-0-	-206	-0-	128	1	1495	2	Y	-0-					26
11	1770	X	1043	-0-	-727	-0-	76	1	967	2	Y	-0-					26
12	1767	X	1492	-0-	-275	-0-	120	1	1372	2	Y	-0-					26
01	1767	X	1505	-0-	-262	-0-	122	1	1383	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	1395	X	1331	-0-	-64	-0-	74	1	1257	2	Y	-0-					41
09	1170	X	1109	-0-	-61	-0-	67	1	1042	2	Y	-0-					41
10	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	102	1	2128	2	Y	2	2	8			41
							2	9									
12	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	109	1	1774	2	Y	3	3	8			41
							3	9									
*01	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	65	1	1186	2	Y	112	84	1	5	8	64
							123	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	1178	N	814	-0-	-364	-0-	60	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	705	-0-	-105	-0-	54	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	703	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	53	1	672	2	Y	47	39	1			8
							52	9									
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	65	1	745	2	Y	-0-	8	1			-0-
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	65	1	740	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	447	-0-	-111	-0-	33	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	408	-0-	-72	-0-	31	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	30	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	34	1	385	2	Y	-0-					-0-
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	434	N	212	-0-	-222	-0-	16	1	195	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
09	360	N	178	-0-	-182	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					38
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					38
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					38
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					38
01	217	N	123	-0-	-94	-0-	10	1	113	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	1612	X	1528	-0-	-84	-0-	113	1	1415	2	Y	-0-					-0-
09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	126	1	1521	2	Y	-0-					-0-
10	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	131	1	1537	2	Y	-0-					-0-
11	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	127	1	1612	2	Y	-0-					-0-
12	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	143	1	1642	2	Y	-0-					-0-
*01	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	147	1	1675	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1785	-0-	-509	-0-	132	1	1653	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1660	-0-	-200	-0-	127	1	1533	2	Y	-0-					-0-
10	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	136	1	1593	2	Y	-0-					-0-
11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	134	1	1702	2	Y	-0-					-0-
12	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	168	1	1931	2	Y	-0-					-0-
*01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	165	1	1869	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	2077	X	1914	-0-	-163	-0-	117	1	1463	2	Y	304	306	1			41
							334	9									
09	2070	X	1978	-0-	-92	-0-	133	1	1604	2	Y	219	223	1			37
							241	9									
10	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	168	1	1959	2	Y	152	170	1			19
							167	9									
11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	136	1	1723	2	Y	248	219	1			48
							273	9									
12	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	160	1	1832	2	Y	301	267	1			82
							331	9									
01	2294	X	1868	-0-	-426	-0-	122	1	1381	2	Y	332	342	1			72
							365	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	992	N	676	-0-	-316	-0-	50	1	626	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	618	-0-	-342	-0-	47	1	571	2	Y	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	90	1	1056	2	Y	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	90	1	1138	2	Y	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	81	1	926	2	Y	-0-					-0-
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	83	1	948	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	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	1412	2			N	-0-					47
09	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1764	2			N	-0-					47
10	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1549	2	1	9	N	1	1	8			47
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					47
12	1829	N	1271	-0-	-558	-0-	1271	2			N	-0-					47
01	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	2			N	-0-					47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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

08	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	202	1	2534	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2107	-0-	-683	-0-	161	1	1946	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2137	-0-	-746	-0-	168	1	1969	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	1859	-0-	-781	-0-	136	1	1723	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	1784	-0-	-944	-0-	143	1	1641	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	1989	-0-	-739	-0-	161	1	1828	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

08	1023	X	904	-0-	-119	-0-	67	1	837	2	Y	-0-					-0-
09	990	X	762	-0-	-228	-0-	58	1	704	2	Y	-0-					-0-
10	1023	X	693	-0-	-330	-0-	55	1	638	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	633	-0-	-297	-0-	46	1	587	2	Y	-0-					-0-
12	930	X	578	-0-	-352	-0-	46	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	899	X	567	-0-	-332	-0-	46	1	521	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	112	1	1401	2	Y	-0-					91
09	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	107	1	1297	2	Y	-0-					91
10	1581	N	1322	-0-	-259	-0-	104	1	1218	2	Y	-0-					91
11	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	97	1	1232	2	Y	-0-					91
12	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	110	1	1265	2	Y	-0-					91
01	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	94	1	1063	2	Y	-0-					91

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					26

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

08	1829	N	1280	-0-	-549	-0-	95	1	1185	2	N	-0-					70
09	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	103	1	1238	2	N	-0-					70
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	130	1	1518	2	N	-0-					70
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	117	1	1480	2	N	2	2	8			70
							2	9									
12	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	102	1	1163	2	N	-0-					70
01	1643	N	990	-0-	-653	-0-	80	1	910	2	N	-0-					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1872	-0-	-50	-0-	138	1	1734	2	Y	-0-					26
09	1860	X	1724	-0-	-136	-0-	132	1	1592	2	Y	-0-					26
10	1922	X	1663	-0-	-259	-0-	131	1	1532	2	Y	-0-					26
11	1860	X	1785	-0-	-75	-0-	131	1	1654	2	Y	-0-					26
12	1891	X	1694	-0-	-197	-0-	136	1	1558	2	Y	-0-					26
01	1860	X	1706	-0-	-154	-0-	138	1	1568	2	Y	-0-					26

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	158	1	1982	2	Y	-0-					72
09	2490	X	2456	-0-	-34	-0-	181	1	2190	2	Y	77					149
							85	9									
10	2356	X	2213	-0-	-143	-0-	174	1	2039	2	Y	-0-					149
11	2280	X	2031	-0-	-249	-0-	148	1	1882	2	Y	1	1	8			149
							1	9									
12	2542	X	2231	-0-	-311	-0-	179	1	2050	2	Y	2	2	8			149
							2	9									
01	2542	X	2209	-0-	-333	-0-	179	1	2029	2	Y	1	1	8			149
							1	9									

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	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	124	1	1559	2	Y	-0-					27
09	1620	X	1004	-0-	-616	-0-	77	1	927	2	Y	-0-					27
10	1705	X	1547	-0-	-158	-0-	122	1	1425	2	Y	-0-					27
11	1650	X	1407	-0-	-243	-0-	103	1	1303	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
12	1705	X	1058	-0-	-647	-0-	85	1	973	2	Y	-0-					27
01	1674	X	1379	-0-	-295	-0-	112	1	1267	2	Y	-0-					27

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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	90	1	1124	2	Y	-0-					27
09	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	92	1	1112	2	Y	-0-					27
10	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	94	1	1101	2	Y	-0-					27
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	112	1	1421	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	124	1	1423	2	Y	-0-					27
*01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	99	1	1120	2	Y	-0-					27

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 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	2418	N	2134	-0-	-284	-0-	158	1	1976	2	N	-0-					79
09	2160	N	1451	-0-	-709	-0-	111	1	1340	2	N	-0-					79
10	2480	N	1747	-0-	-733	-0-	138	1	1609	2	N	-0-					79
11	2070	N	1296	-0-	-774	-0-	95	1	1200	2	N	1	1	8			79
							1	9									
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	140	1	1607	2	N	-0-					79
01	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	134	1	1519	2	N	-0-					79

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	120	1	1503	2	N	11	1	8			37
							12	9									
09	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	123	1	1485	2	N	-0-					37
10	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	122	1	1432	2	N	-0-					37
11	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	99	1	1255	2	N	-0-					37
12	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	111	1	1271	2	N	-0-					37
01	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	110	1	1253	2	N	-0-					37

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	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	135	1	1690	2	N	-0-					23
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	129	1	1554	2	N	-0-					23
10	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	110	1	1288	2	N	-0-					23
11	1710	N	1025	-0-	-685	-0-	75	1	950	2	N	-0-					23
12	1736	N	1220	-0-	-516	-0-	98	1	1122	2	N	-0-					23
*01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	117	1	1328	2	N	-0-					23

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					24
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	18	1	214	2	Y	-0-					24
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	24	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2018

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	961	N	868	-0-	-93	-0-	64	1	804	2	N	-0-					20
09	900	N	783	-0-	-117	-0-	60	1	723	2	N	-0-					20
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	63	1	732	2	N	-0-					20
11	840	N	749	-0-	-91	-0-	55	1	694	2	N	-0-					20
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	65	1	740	2	N	-0-					20
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	64	1	723	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	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	203	1	2548	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2083	-0-	-917	-0-	159	1	1924	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	1771	-0-	-1329	-0-	140	1	1631	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	1787	-0-	-883	-0-	131	1	1656	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2382	-0-	-377	-0-	191	1	2191	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2312	-0-	-447	-0-	187	1	2125	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	117	1	1461	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	120	1	1455	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	123	1	1443	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1260	-0-	-270	-0-	92	1	1168	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	94	1	1075	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	117	1	1327	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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	130	1	1632	2	Y	-0-					26
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	124	1	1497	2	Y	-0-					26
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	129	1	1507	2	Y	-0-					26
11	1710	N	1566	-0-	-144	-0-	115	1	1451	2	Y	-0-					26
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	142	1	1623	2	Y	-0-					26
*01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	133	1	1514	2	Y	-0-					26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	178	1	2227	2	N	1	1	8			24
							1	9									
09	2310	N	2071	-0-	-239	-0-	158	1	1913	2	N	-0-					24
10	2573	N	2248	-0-	-325	-0-	177	1	2071	2	N	-0-					24
11	2340	N	1508	-0-	-832	-0-	110	1	1398	2	N	-0-					24
12	2139	N	1869	-0-	-270	-0-	150	1	1719	2	N	-0-					24
01	2263	N	1802	-0-	-461	-0-	146	1	1656	2	N	-0-					24

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	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	11098	X	1752	-0-	-9346	-0-	129	1	1623	2	N	-0-					28
09	10740	X	3235	-0-	-7505	-0-	236	1	2852	2	N	134					162
							147	9									
10	4712	X	1773	-0-	-2939	-0-	139	1	1624	2	N	9	157	1			14
							10	9									
11	2550	X	1710	-0-	-840	-0-	121	1	1528	2	N	55	1	8			68
							61	9									
12	3348	X	2257	-0-	-1091	-0-	177	1	2028	2	N	47					115
							52	9									
01	3348	X	2127	-0-	-1221	-0-	172	1	1955	2	N	-0-					115

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	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	170	1	2130	2	N	-0-					27
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	157	1	1896	2	N	-0-					27
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	182	1	2130	2	N	-0-					27
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	158	1	2000	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	159	1	1819	2	N	-0-					27
01	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	148	1	1687	2	N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					39
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					39
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	94	2	Y	8					47
							9	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	11	1	131	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					47

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	794	-0-	-74	-0-	59	1	735	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	57	1	684	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	733	-0-	-104	-0-	58	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	677	-0-	-103	-0-	50	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	700	-0-	-75	-0-	56	1	644	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	663	-0-	-81	-0-	54	1	609	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 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	248	N	190	-0-	-58	-0-	14	1	176	2	N	-0-					25
09	210	N	73	-0-	-137	-0-	6	1	67	2	N	-0-					25
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	25	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/05/2018

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					25
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					25
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

08	1209	N	355	-0-	-854	-0-	26	1	329	2	N	-0-					25
09	1170	X	43	-0-	-1127	-0-	3	1	40	2	N	-0-					25
10	372	N	93	-0-	-279	-0-	7	1	86	2	N	-0-					25
11	330	N	72	-0-	-258	-0-	5	1	67	2	N	-0-					25
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					25
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					25

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

08	775	N	705	-0-	-70	-0-	52	1	653	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	52	1	624	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	53	1	620	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	48	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	55	1	629	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	664	-0-	-18	-0-	54	1	610	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-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	Y	-0-					24
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	38	1	456	2	Y	-0-					24
10	496	N	312	-0-	-184	-0-	25	1	287	2	Y	-0-					24
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	28	1	350	2	Y	-0-					24
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	36	1	415	2	Y	-0-					24
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	96	1	1202	2	Y	-0-					80
09	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	101	1	1221	2	Y	-0-					80
10	1364	N	1151	-0-	-213	-0-	91	1	1060	2	Y	-0-					80
11	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	78	1	993	2	Y	-0-					80
12	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	96	1	1101	2	Y	-0-					80
*01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	99	1	1129	2	Y	-0-					80

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

08	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	213	1	2674	2	N	-0-					25
09	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	214	1	2584	2	N	-0-					25
10	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	211	1	2463	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	3000	X	2391	-0-	-609	-0-	175	1	2216	2	N	-0-					25
12	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	217	1	2482	2	N	-0-					25
01	2883	X	2528	-0-	-355	-0-	205	1	2323	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	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	158	1	1981	2	N	281	280	1			38
							309	9									
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	139	1	1673	2	N	205	209	1			34
							226	9									
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	124	1	1456	2	N	280	284	1			30
							308	9									
11	2100	N	1707	-0-	-393	-0-	106	1	1340	2	N	237	220	1			47
							261	9									
12	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	128	1	1464	2	N	309	273	1			83
							340	9									
01	1891	N	1628	-0-	-263	-0-	127	1	1443	2	N	53	113	1			23
							58	9									

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	2	Y	-0-					13
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	465	2	Y	-0-					13
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	422	2	Y	-0-					13
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	38	1	476	2	Y	-0-					13
12	527	N	394	-0-	-133	-0-	32	1	362	2	Y	-0-					13
01	465	N	159	-0-	-306	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					13

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	188	1	2351	2	N	-0-					52
09	2610	X	2419	-0-	-191	-0-	185	1	2234	2	N	-0-					52
10	2728	X	2454	-0-	-274	-0-	193	1	2260	2	N	1	1	8			52
							1	9									
11	2640	X	2380	-0-	-260	-0-	174	1	2204	2	N	2	2	8			52
							2	9									
12	2697	X	2393	-0-	-304	-0-	192	1	2199	2	N	2	2	8			52
							2	9									
01	2542	X	2304	-0-	-238	-0-	186	1	2118	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	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	120	1	1508	2	N	-0-					70
09	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	126	1	1522	2	N	-0-					70
10	1798	N	1563	-0-	-235	-0-	123	1	1440	2	N	-0-					70
11	1590	N	1372	-0-	-218	-0-	100	1	1270	2	N	2	2	8			70
							2	9									
12	1705	N	1373	-0-	-332	-0-	110	1	1263	2	N	-0-					70
01	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	124	1	1409	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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	123	1	1544	2	N	18	73	1			25
							20	9									
09	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	105	1	1264	2	N	-0-					25
10	1736	N	1403	-0-	-333	-0-	111	1	1292	2	N	-0-					25
11	1620	N	1146	-0-	-474	-0-	84	1	1062	2	N	-0-					25
12	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	102	1	1171	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	1395	N	1089	-0-	-306	-0-	88	1	1001	2	N	-0-					25

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	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	120	1	1504	2	N	-0-					53
09	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	111	1	1339	2	N	-0-					53
10	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	118	1	1374	2	N	-0-					53
11	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	103	1	1302	2	N	-0-					53
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	124	1	1418	2	N	-0-					53
*01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	125	1	1419	2	N	2	2	8			53
							2	9									

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	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					25
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					25
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					25
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					25
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	109	1	1369	2	N	28	1	8			50
							31	9									
09	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	99	1	1190	2	N	-0-					50
10	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	95	1	1116	2	N	-0-					50
11	1470	N	1125	-0-	-345	-0-	82	1	1041	2	N	2	2	8			50
							2	9									
12	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	92	1	1052	2	N	-0-					50
01	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	88	1	995	2	N	-0-					50

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 #: 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	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	254	1	3183	2	N	-0-					42
09	3390	X	3238	-0-	-152	-0-	246	1	2973	2	N	17					59
							19	9									
10	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	255	1	2982	2	N	-0-					59
11	3420	X	3133	-0-	-287	-0-	229	1	2904	2	N	-0-					59
12	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	259	1	2963	2	N	-0-					59
01	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	263	1	2992	2	N	-0-					59

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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	2	Y	-0-					60
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	22	1	269	2	Y	-0-					60
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					60
11	360	N	224	-0-	-136	-0-	16	1	206	2	Y	2	2	8			60
							2	9									
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					60
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	2	Y	-0-					60

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	15	1	185	2	Y	-0-					25
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	Y	-0-					25
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					25
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	Y	-0-					25
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	2	Y	-0-					25
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	792	-0-	-975	-0-	59	1	733	2	Y	-0-					-0-
09	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	149	1	1799	2	Y	-0-					-0-
10	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	144	1	1682	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	1514	-0-	-196	-0-	111	1	1403	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1635	-0-	-380	-0-	131	1	1504	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1444	-0-	-571	-0-	117	1	1327	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	225	1	2819	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3029	-0-	-151	-0-	232	1	2797	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	244	1	2853	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3123	-0-	-57	-0-	228	1	2895	2	Y	-0-					-0-
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	262	1	3006	2	Y	-0-					-0-
*01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	258	1	2931	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 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	T. A.		32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
11	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2018

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3524	-0-	-258	-0-	260	1	3264	2	N	-0-					45
09	3660	X	3345	-0-	-315	-0-	255	1	3075	2	N	14					59
							15	9									
10	3813	X	3094	-0-	-719	-0-	244	1	2849	2	N	1	1	8			59
							1	9									
11	3690	X	2768	-0-	-922	-0-	202	1	2563	2	N	3	3	8			59
							3	9									
12	3813	X	2776	-0-	-1037	-0-	223	1	2553	2	N	-0-					59
01	3534	X	2714	-0-	-820	-0-	220	1	2494	2	N	-0-					59

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	319	1	4004	2	N	2	2	8			43
							2	9									
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	311	1	3756	2	N	-0-					43
10	3906	X	3861	-0-	-45	-0-	304	1	3556	2	N	1	1	8			43
							1	9									
11	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	269	1	3413	2	N	1	1	8			43
							1	9									
12	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	300	1	3433	2	N	-0-					43
01	3906	X	3651	-0-	-255	-0-	295	1	3356	2	N	-0-					43

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	3894	-0-	-942	-0-	279	1	3501	2	N	104	161	1			44
							114	9									
09	4140	X	3565	-0-	-575	-0-	273	1	3292	2	N	-0-					44
10	4123	X	3566	-0-	-557	-0-	281	1	3284	2	N	1	1	8			44
							1	9									
11	3990	X	3284	-0-	-706	-0-	240	1	3043	2	N	1	1	8			44
							1	9									
12	3968	X	3409	-0-	-559	-0-	270	1	3095	2	N	40					84
							44	9									
01	3906	X	3231	-0-	-675	-0-	261	1	2970	2	N	-0-					84

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	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	91	1	1145	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	98	1	1185	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	667	-0-	-728	-0-	53	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	98	1	1241	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	90	1	1030	2	Y	-0-					-0-
*01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	86	1	973	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	4805	X	4083	-0-	-722	-0-	294	1	3686	2	Y	94	167	1			37
							103	9									
09	4650	X	3615	-0-	-1035	-0-	275	1	3320	2	Y	18					55
							20	9									
10	4557	X	3314	-0-	-1243	-0-	260	1	3037	2	Y	15					70
							17	9									
11	4350	X	3425	-0-	-925	-0-	250	1	3162	2	Y	12					82
							13	9									
12	4433	X	3194	-0-	-1239	-0-	254	1	2912	2	Y	25					107
							28	9									
01	4092	X	2756	-0-	-1336	-0-	222	1	2521	2	Y	12					119
							13	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	159	1	1987	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1527	-0-	-273	-0-	117	1	1410	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1285	-0-	-668	-0-	101	1	1184	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-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	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-

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	5115	X	4099	-0-	-1016	-0-	293	1	3668	2	Y	125	176	1			151
							138	9									
09	4950	X	3437	-0-	-1513	-0-	252	1	3045	2	Y	127					278
							140	9									
10	5115	X	3234	-0-	-1881	-0-	240	1	2808	2	Y	169	349	1			98
							186	9									
11	4680	X	2941	-0-	-1739	-0-	207	1	2625	2	Y	99					197
							109	9									
12	4650	X	1420	-0-	-3230	-0-	102	1	1164	2	Y	140	174	1			163
							154	9									
01	4092	X	1352	-0-	-2740	-0-	103	1	1170	2	Y	72	1	8			234
							79	9									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	490	2	Y	-0-					27
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	609	2	Y	-0-					27
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	422	2	Y	-0-					27
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	2	Y	-0-					27
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	27	1	311	2	Y	-0-					27
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	366	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	X	478	-0-	-638	-0-	35	1	443	2	Y	-0-					76
09	1050	X	1039	-0-	-11	-0-	79	1	960	2	Y	-0-					76
10	1085	X	612	-0-	-473	-0-	48	1	564	2	Y	-0-					76
11	1050	X	646	-0-	-404	-0-	47	1	599	2	Y	-0-					76
12	1085	X	595	-0-	-490	-0-	48	1	547	2	Y	-0-					76
01	1085	X	692	-0-	-393	-0-	56	1	636	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

08	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	2	N	-0-					155
09	1020	X	803	-0-	-217	-0-	61	1	742	2	N	-0-					155
10	1085	X	960	-0-	-125	-0-	76	1	884	2	N	-0-					155
11	1050	X	920	-0-	-130	-0-	67	1	853	2	N	-0-					155
12	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	93	1	1069	2	N	-0-					155
01	1085	X	1027	-0-	-58	-0-	83	1	943	2	N	1	1	8			155
							1	9									

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

08	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	97	1	1216	2	Y	-0-					33
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	104	1	1254	2	Y	-0-					33
10	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	102	1	1192	2	Y	-0-					33
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	101	1	1279	2	Y	-0-					33
12	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	95	1	1087	2	Y	-0-					33
01	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	88	1	1005	2	Y	-0-					33

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	142	1	1775	2	N	-0-					42
09	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	123	1	1483	2	N	-0-					42
10	1767	N	898	-0-	-869	-0-	71	1	827	2	N	-0-					42

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2018

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	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	108	1	1350	2	Y	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	113	1	1366	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	97	1	1136	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1171	-0-	-239	-0-	86	1	1085	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	95	1	1091	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	94	1	1071	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-					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	1	51	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	120	1	1506	2	N	-0-					78
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	119	1	1439	2	N	-0-					78
10	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	102	1	1190	2	N	1	1	8			78
							1	9									
11	1560	N	1064	-0-	-496	-0-	78	1	986	2	N	-0-					78
12	1612	N	1203	-0-	-409	-0-	97	1	1106	2	N	-0-					78
*01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	125	1	1416	2	N	-0-					78

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	3162	X	2936	-0-	-226	-0-	217	1	2718	2	N	1	1	8			50
							1	9									
09	2940	X	2559	-0-	-381	-0-	196	1	2363	2	N	-0-					50
10	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	207	1	2417	2	N	-0-					50
11	2940	X	2452	-0-	-488	-0-	179	1	2273	2	N	-0-					50
12	3038	X	2541	-0-	-497	-0-	204	1	2335	2	N	2	2	8			50
							2	9									
01	2945	X	2510	-0-	-435	-0-	203	1	2307	2	N	-0-					50

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	336	1	4217	2	N	-0-					62
09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	322	1	3891	2	N	1	1	8			62
							1	9									
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	327	1	3818	2	N	2	2	8			62
							2	9									
11	3720	X	2891	-0-	-829	-0-	211	1	2679	2	N	1	1	8			62
							1	9									
12	3844	X	2223	-0-	-1621	-0-	178	1	2045	2	N	-0-					62
01	3844	X	2236	-0-	-1608	-0-	181	1	2055	2	N	-0-					62

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2531	-0-	-476	-0-	187	1	2344	2	N	-0-					39
09	2850	X	2103	-0-	-747	-0-	161	1	1942	2	N	-0-					39
10	2976	X	1837	-0-	-1139	-0-	145	1	1692	2	N	-0-					39
11	2880	X	1363	-0-	-1517	-0-	100	1	1262	2	N	1	1	8			39
							1	9									
12	2914	X	1271	-0-	-1643	-0-	102	1	1169	2	N	-0-					39
01	2542	X	1096	-0-	-1446	-0-	89	1	1007	2	N	-0-					39

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	123	1	1542	2	N	-0-					45
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	118	1	1420	2	N	-0-					45
10	1550	N	991	-0-	-559	-0-	78	1	913	2	N	-0-					45
11	1500	N	595	-0-	-905	-0-	44	1	551	2	N	-0-					45
12	1550	N	653	-0-	-897	-0-	52	1	601	2	N	-0-					45
01	992	N	769	-0-	-223	-0-	62	1	707	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	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-	7	1			-0-
09	750	X	640	-0-	-110	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
10	775	X	490	-0-	-285	-0-	480	2	10	9	Y	9					9
11	783	X	783	-0-	-0-	-0-	779	2	4	9	Y	4	6	1			7
12	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					7
01	775	X	556	-0-	-219	-0-	556	2			Y	-0-					7

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	3069	X	914	-0-	-2155	-0-	68	1	846	2	N	-0-					117
09	2970	X	2272	-0-	-698	-0-	174	1	2097	2	N	1	1	8			117
							1	9									
10	930	X	551	-0-	-379	-0-	43	1	508	2	N	-0-					117
11	900	X	638	-0-	-262	-0-	47	1	591	2	N	-0-					117
12	2356	X	721	-0-	-1635	-0-	58	1	663	2	N	-0-					117
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	N	-0-					117

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	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	159	1	1991	2	N	12	101	1			44
							13	9									
09	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	160	1	1936	2	N	-0-					44
10	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	157	1	1833	2	N	-0-					44
11	2100	N	1719	-0-	-381	-0-	126	1	1593	2	N	-0-					44
12	2170	N	1854	-0-	-316	-0-	149	1	1705	2	N	-0-					44
01	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	154	1	1745	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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	114	1	1430	2	Y	-0-					50
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	106	1	1276	2	Y	-0-					50
10	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	91	1	1069	2	Y	-0-					50
11	1500	N	996	-0-	-504	-0-	73	1	923	2	Y	-0-					50
12	1426	N	1002	-0-	-424	-0-	80	1	922	2	Y	-0-					50
01	1147	N	981	-0-	-166	-0-	79	1	902	2	Y	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	990	N	715	-0-	-275	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	504	-0-	-519	-0-	494	2	10	9	Y	9					9
11	1050	N	886	-0-	-164	-0-	882	2	4	9	Y	4	6	1			7
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	688	2	2	9	Y	2					9
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					9

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	815	-0-	-177	-0-	784	2	31	9	Y	28	106	1			29
09	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					29
10	992	X	928	-0-	-64	-0-	897	2	31	9	Y	28					57
11	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	944	2	121	9	Y	110	79	1	1	8	87
12	1147	X	829	-0-	-318	-0-	814	2	15	9	Y	14	3	8			98
01	1147	X	777	-0-	-370	-0-	745	2	32	9	Y	29	1	8			126

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	80	1	1005	2	N	-0-					44
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	79	1	956	2	N	-0-					44
10	1116	N	897	-0-	-219	-0-	71	1	826	2	N	-0-					44
11	1050	N	926	-0-	-124	-0-	68	1	858	2	N	-0-					44
12	1085	N	800	-0-	-285	-0-	64	1	736	2	N	-0-					44
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	66	1	745	2	N	-0-					44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	94	1	1176	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	88	1	1060	2	N	1	1	8			45
							1	9									
10	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	83	1	973	2	N	-0-					45
11	1230	N	713	-0-	-517	-0-	52	1	661	2	N	-0-					45
12	1178	N	650	-0-	-528	-0-	52	1	598	2	N	-0-					45
01	1054	N	807	-0-	-247	-0-	65	1	742	2	N	-0-					45

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	224	1	2802	2	N	-0-					45
09	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	226	1	2723	2	N	-0-					45
10	3224	X	2637	-0-	-587	-0-	208	1	2429	2	N	-0-					45
11	3120	X	2419	-0-	-701	-0-	177	1	2242	2	N	-0-					45
12	3224	X	2642	-0-	-582	-0-	212	1	2430	2	N	-0-					45
01	3038	X	2641	-0-	-397	-0-	214	1	2427	2	N	-0-					45

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1295	2	11	9	Y	10	54	1			9
09	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	1661	2	1	9	Y	1	1	8			9
10	2263	N	900	-0-	-1363	-0-	892	2	8	9	Y	7	1	8			15
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	2	17	9	Y	15	16	1	2	8	12
12	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	1349	2	6	9	Y	5	3	8			14
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1016	2	6	9	Y	5	2	8			17

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2507	-0-	-66	-0-	185	1	2322	2	Y	-0-					25
09	2460	X	2228	-0-	-232	-0-	170	1	2058	2	Y	-0-					25
10	2604	X	1640	-0-	-964	-0-	129	1	1511	2	Y	-0-					25
11	2520	X	1529	-0-	-991	-0-	112	1	1417	2	Y	-0-					25
12	2604	X	1420	-0-	-1184	-0-	114	1	1306	2	Y	-0-					25
01	2511	X	1322	-0-	-1189	-0-	107	1	1215	2	Y	-0-					25

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	124	N	102	-0-	-22	-0-	98	2	4	9	Y	4	6	1			2
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					2
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	105	2	1	9	Y	1					1
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					1

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1596	-0-	-388	-0-	118	1	1478	2	N	-0-					45
09	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	116	1	1399	2	N	-0-					45
10	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	111	1	1300	2	N	-0-					45
11	1530	N	1150	-0-	-380	-0-	84	1	1066	2	N	-0-					45
12	1581	N	1131	-0-	-450	-0-	91	1	1039	2	N	1	1	8			45
							1	9									
01	1426	N	1113	-0-	-313	-0-	90	1	1022	2	N	1	1	8			45
							1	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	112	1	1407	2	N	-0-					101
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	108	1	1305	2	N	-0-					101
10	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	110	1	1289	2	N	-0-					101
11	1470	N	547	-0-	-923	-0-	40	1	506	2	N	1	1	8			101
							1	9									
12	1457	N	1063	-0-	-394	-0-	85	1	978	2	N	-0-					101
01	1395	N	994	-0-	-401	-0-	80	1	914	2	N	-0-					101

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	127	1	1588	2	N	-0-					42
09	1830	N	1672	-0-	-158	-0-	128	1	1544	2	N	-0-					42
10	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	131	1	1534	2	N	-0-					42
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	122	1	1544	2	N	-0-					42
12	1736	N	1272	-0-	-464	-0-	102	1	1170	2	N	-0-					42
01	1674	N	1220	-0-	-454	-0-	99	1	1121	2	N	-0-					42

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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	133	1	1664	2	N	1	57	1			45
							1	9									
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	129	1	1555	2	N	-0-					45
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	181	1	2115	2	N	-0-					45
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	180	1	2283	2	N	4	4	8			45
							4	9									
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	187	1	2146	2	N	1	1	8			45
							1	9									
01	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	84	1	955	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	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	218	1	2736	2	N	-0-					39
09	3270	X	2582	-0-	-688	-0-	197	1	2385	2	N	-0-					39
10	3379	X	2632	-0-	-747	-0-	207	1	2425	2	N	-0-					39
11	3270	X	2505	-0-	-765	-0-	183	1	2319	2	N	3	3	8			39
							3	9									
12	3193	X	2521	-0-	-672	-0-	202	1	2319	2	N	-0-					39
01	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	217	1	2465	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	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	218	1	2730	2	N	-0-					42
09	3060	X	2740	-0-	-320	-0-	210	1	2530	2	N	-0-					42
10	3193	X	2749	-0-	-444	-0-	217	1	2532	2	N	-0-					42
11	3090	X	2573	-0-	-517	-0-	188	1	2384	2	N	1	1	8			42
							1	9									
12	3131	X	2678	-0-	-453	-0-	215	1	2463	2	N	-0-					42
01	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	215	1	2446	2	N	1	1	8			42
							1	9									

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	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	216	1	2707	2	N	-0-					53
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	205	1	2472	2	N	-0-					53
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	82	1	956	2	N	-0-					53
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	N	-0-					53
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	N	1	1	8			53
							1	9									
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	91	1	1038	2	N	1	1	8			53
							1	9									

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	713	N	595	-0-	-118	-0-	44	1	551	2	N	-0-					46
09	660	N	436	-0-	-224	-0-	33	1	403	2	N	-0-					46
10	589	N	509	-0-	-80	-0-	40	1	469	2	N	-0-					46
11	570	N	427	-0-	-143	-0-	31	1	396	2	N	-0-					46
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	482	2	N	1	1	8			46
							1	9									
01	496	N	404	-0-	-92	-0-	33	1	371	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	15500	X	15147	-0-	-353	-0-	15080	2	67	9	N	61	2	8			164
09	15000	X	11627	-0-	-3373	-0-	11563	2	64	9	N	58	179	1	1	8	42
10	15500	X	10486	-0-	-5014	-0-	10432	2	54	9	N	49	2	8			89
11	15000	X	13586	-0-	-1414	-0-	13523	2	63	9	N	57	6	8			140
12	15159	X	13299	-0-	-1860	-0-	13189	2	110	9	N	100	182	1	14	8	44
01	15159	X	12761	-0-	-2398	-0-	12681	2	80	9	N	73	7	8			110

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
GREEN UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 259052	COMPL. DATE 07/24/2010	TOTAL DEPTH 11790	PERF.10594 - 10842										
08	3100	N	3145	-0-	45	45	823	1	2322	2	N	-0-					132
09	2448	N	2403	-0-	-45	-0-	712	1	1690	2	N	1	1	8			132
							1	9									
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	703	1	1326	2	N	1	1	8			132
							1	9									
11	2550	X	1507	-0-	-1043	-0-	462	1	1045	2	N	-0-					132
12	2635	X	1827	-0-	-808	-0-	638	1	1188	2	N	1	1	8			132
							1	9									
01	2635	X	1424	-0-	-1211	-0-	492	1	932	2	N	-0-					132
JARRELL UNIT			WELL #: 9H	RRCID -> 261099	COMPL. DATE 01/17/2011	TOTAL DEPTH 10655	PERF.10720 - 16271										
08	14508	X	13805	-0-	-703	-0-	13783	2	22	9	N	20					122
09	14040	X	12772	-0-	-1268	-0-	12772	2			N	-0-					122
10	14353	X	11105	-0-	-3248	-0-	11060	2	45	9	N	41	2	8			161
11	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13559	2	42	9	N	38	170	1	2	8	27
12	13795	X	12458	-0-	-1337	-0-	12416	2	42	9	N	38	5	8			60
*01	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15836	2	28	9	N	25					85
JARRELL UNIT			WELL #: 10H	RRCID -> 262204	COMPL. DATE 10/07/2011	TOTAL DEPTH 10546	PERF.10620 - 15273										
08	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	11080	2	2	9	N	2	2	8			171
09	10680	X	9725	-0-	-955	-0-	9725	2			N	-0-					171
10	10571	X	9507	-0-	-1064	-0-	9506	2	1	9	N	1	1	8			171
11	10710	X	9582	-0-	-1128	-0-	9581	2	1	9	N	1	1	8			171
12	11067	X	9696	-0-	-1371	-0-	9661	2	35	9	N	32	2	8			201
01	11067	X	6784	-0-	-4283	-0-	6761	2	23	9	N	21	178	1			44
LITTLE ESTATE			WELL #: 6H	RRCID -> 263018	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 10570	PERF.10890 - 14943										
08	9021	X	8799	-0-	-222	-0-	650	1	8149	2	N	-0-					64
09	8430	X	8354	-0-	-76	-0-	639	1	7715	2	N	-0-					64
10	9052	X	7705	-0-	-1347	-0-	607	1	7098	2	N	-0-					64
11	8760	X	8290	-0-	-470	-0-	606	1	7684	2	N	-0-					64
12	9052	X	8520	-0-	-532	-0-	684	1	7836	2	N	-0-					64
01	8804	X	5181	-0-	-3623	-0-	419	1	4762	2	N	-0-					64
WORLEY			WELL #: 4H	RRCID -> 264680	COMPL. DATE 07/02/2012	TOTAL DEPTH 10519	PERF.10843 - 17025										
08	26660	X	25192	-0-	-1468	-0-	1854	1	23239	2	Y	90	147	1			119
							99	9									
09	25080	X	23626	-0-	-1454	-0-	1801	1	21737	2	Y	80	140	1			59
							88	9									
10	25978	X	21428	-0-	-4550	-0-	1681	1	19656	2	Y	83					142
							91	9									
11	25140	X	23524	-0-	-1616	-0-	1716	1	21738	2	Y	64	140	1			66
							70	9									
12	25978	X	24326	-0-	-1652	-0-	1940	1	22239	2	Y	134					200
							147	9									
01	25203	X	23903	-0-	-1300	-0-	1923	1	21848	2	Y	120	155	1			165
							132	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24893	X	23712	-0-	-1181	-0-	1752	1	21959	2	N	1					38
							1	9									
09	24090	X	22310	-0-	-1780	-0-	1706	1	20600	2	N	4					42
							4	9									
10	24893	X	20062	-0-	-4831	-0-	1581	1	18481	2	N	-0-					42
11	23610	X	22272	-0-	-1338	-0-	1629	1	20643	2	N	-0-					42
12	24397	X	22562	-0-	-1835	-0-	1811	1	20751	2	N	-0-					42
01	23715	X	13718	-0-	-9997	-0-	1110	1	12608	2	N	-0-					42

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22668	-0-	-1264	-0-	22538	2	130	9	N	118	177	1	3	8	234
09	22770	X	22455	-0-	-315	-0-	22397	2	58	9	N	53	283	1	4	8	-0-
10	22103	X	20589	-0-	-1514	-0-	20374	2	215	9	Y	195	79	1	4	8	112
11	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	22449	2	83	9	Y	75	153	1	2	8	32
12	23312	X	21905	-0-	-1407	-0-	21770	2	135	9	Y	123	101	1	9	8	45
01	23219	X	21392	-0-	-1827	-0-	21247	2	145	9	Y	132	149	1	8	8	20

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30039	X	28227	-0-	-1812	-0-	28121	2	106	9	N	96	161	1	2	8	176
09	28740	X	26553	-0-	-2187	-0-	26445	2	108	9	N	98	3	8			271
10	28613	X	26973	-0-	-1640	-0-	26827	2	146	9	N	133	179	1	115	5	103
													7	8			
11	27330	X	25719	-0-	-1611	-0-	25625	2	94	9	N	85	7	8			181
12	28241	X	26102	-0-	-2139	-0-	25974	2	128	9	N	116	165	1	13	8	119
01	28241	X	25586	-0-	-2655	-0-	25454	2	132	9	N	120	17	8			222

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21979	X	14944	-0-	-7035	-0-	1100	1	13791	2	N	48	175	1			25
							53	9									
09	21270	X	14105	-0-	-7165	-0-	1078	1	13010	2	N	15					40
							17	9									
10	16120	X	13499	-0-	-2621	-0-	1061	1	12410	2	N	25					65
							28	9									
11	15300	X	13939	-0-	-1361	-0-	1017	1	12889	2	N	30					95
							33	9									
12	15624	X	14257	-0-	-1367	-0-	1143	1	13103	2	N	10					105
							11	9									
01	14942	X	13913	-0-	-1029	-0-	1125	1	12780	2	N	7					112
							8	9									

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	652	1	8174	2	N	30					104
							33	9									
09	7770	X	7196	-0-	-574	-0-	550	1	6646	2	N	-0-					104
10	8153	X	6774	-0-	-1379	-0-	528	1	6169	2	N	70					174
							77	9									
11	8580	X	6974	-0-	-1606	-0-	510	1	6464	2	N	-0-					174
12	8866	X	6884	-0-	-1982	-0-	545	1	6241	2	N	89	181	1			82
							98	9									
01	8866	X	6618	-0-	-2248	-0-	534	1	6062	2	N	20					102
							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	37758	X	36451	-0-	-1307	-0-	2679	1	33571	2	N	183	170	1			158
							201	9									
09	36090	X	32425	-0-	-3665	-0-	2469	1	29806	2	N	136	163	1			131
							150	9									
10	37820	X	32781	-0-	-5039	-0-	2568	1	30025	2	N	171	172	1			130
							188	9									
11	36600	X	30290	-0-	-6310	-0-	2203	1	27909	2	N	162	182	1			110
							178	9									
12	37727	X	30914	-0-	-6813	-0-	2466	1	28258	2	N	173	181	1			102
							190	9									
01	36456	X	32053	-0-	-4403	-0-	2578	1	29282	2	N	175	182	1			95
							193	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	23839	X	22637	-0-	-1202	-0-	1664	1	20855	2	N	107	175	1			126
							118	9									
09	22890	X	21242	-0-	-1648	-0-	1617	1	19524	2	N	92	167	1			51
							101	9									
10	23653	X	19113	-0-	-4540	-0-	1497	1	17506	2	N	100					151
							110	9									
11	22890	X	21438	-0-	-1452	-0-	1561	1	19772	2	N	95					246
							105	9									
12	23653	X	21525	-0-	-2128	-0-	1716	1	19671	2	N	125	182	1			189
							138	9									
01	22630	X	13341	-0-	-9289	-0-	1073	1	12187	2	N	74	167	1	1	8	95
							81	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	4557	X	1682	-0-	-2875	-0-	124	1	1558	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	2873	-0-	-907	-0-	220	1	2653	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2204	-0-	-1268	-0-	174	1	2030	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	1847	-0-	-1393	-0-	135	1	1712	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	1753	-0-	-1595	-0-	141	1	1612	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	1684	-0-	-1292	-0-	136	1	1548	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	0		5998	-0-	5998	27490	437	1	5476	2	N	77	51	1	1	8	25
							85	9									
09	32033	X	4543	-0-	-27490	-0-	347	1	4186	2	N	9	1	8			33
							10	9									
10	13423	X	3659	-0-	-9764	-0-	288	1	3369	2	N	2	2	8			33
							2	9									
11	12990	X	2972	-0-	-10018	-0-	214	1	2721	2	N	34	3	8			64
							37	9									
12	13423	X	1588	-0-	-11835	-0-	127	1	1459	2	N	2	2	8			64
							2	9									
01	13423	X	3108	-0-	-10315	-0-	251	1	2857	2	N	-0-					64

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		216427	-0-	216427	216427	215147	2	1280	9	Y	1164	989	1	32	8	143
10	0		320788	-0-	320788	537215	572	1	317837	2	Y	2163	2117	1	46	8	143
							2379	9									
*11	825439	X	288224	-0-	-537215	-0-	555	1	285571	2	Y	1907	1888	1	2	8	160
							2098	9									
12	332072	X	265994	-0-	-66078	-0-	580	1	263422	2	Y	1811	1889	1			82
							1992	9									
01	332072	X	239220	-0-	-92852	-0-	570	1	236814	2	Y	1669	1601	1			150
							1836	9									

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		205062	-0-	205062	205062	203780	2	1282	9	Y	1165	991	1	31	8	143
10	0		332191	-0-	332191	537253	592	1	329221	2	Y	2162	2115	1	48	8	142
							2378	9									
*11	835095	X	297842	-0-	-537253	-0-	573	1	295099	2	Y	1973	1947	1	3	8	165
							2170	9									
12	345960	X	264991	-0-	-80969	-0-	577	1	262422	2	Y	1811	1895	1			81
							1992	9									
01	345960	X	243833	-0-	-102127	-0-	581	1	241418	2	Y	1667	1598	1			150
							1834	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

08	341	N	204	-0-	-137	-0-	25	1	179	2	N	-0-					70
09	360	N	258	-0-	-102	-0-	35	1	223	2	N	-0-					70
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	45	1	290	2	N	-0-					70
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	N	-0-					70
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	280	2	N	-0-					70
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	30	1	258	2	N	-0-					70

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

08	248	N	162	-0-	-86	-0-	16	1	146	3	N	-0-					58
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	3	N	-0-					58
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	3	N	-0-					58
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	9	1	77	3	N	-0-					58
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					58
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	N	-0-					58

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	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

08	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	116	1	1059	3	N	-0-					65
09	1800	N	1420	-0-	-380	-0-	148	1	1264	3	N	7					72
							8	9									
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	157	1	1358	3	N	1					73
							1	9									
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	158	1	1420	3	N	-0-					73
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	141	1	1381	3	N	9					82
							10	9									
01	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	128	1	1267	3	N	-0-					82

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	172	1	1567	3	N	15					77
							17	9									
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	181	1	1552	3	N	1					78
							1	9									
10	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	152	1	1320	3	N	16					94
							18	9									
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	185	1	1665	3	N	5					99
							6	9									
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	184	1	1802	3	N	10					109
							11	9									
*01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	210	1	2078	3	N	21	80	1			50
							23	9									

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					32
09	180	N	78	-0-	-102	-0-	8	1	70	3	N	-0-					32
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					32
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	10	1	86	3	N	-0-					32
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	216	1	1972	3	N	-0-					13
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	210	1	1794	3	N	7					20
							8	9									
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	182	1	1577	3	N	-0-					20
11	2130	N	1952	-0-	-178	-0-	196	1	1756	3	N	-0-					20
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	197	1	1931	3	N	-0-					20
*01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	174	1	1717	3	N	10					30
							11	9									

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2027	-0-	-701	-0-	199	1	1817	3	N	10					77
							11	9									
09	2640	X	1871	-0-	-769	-0-	196	1	1675	3	N	-0-					77
10	2666	X	1134	-0-	-1532	-0-	117	1	1017	3	N	-0-					77
11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	226	1	2026	3	N	-0-					77
12	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	176	1	1728	3	N	-0-					77
01	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	98	1	972	3	N	13					90
							14	9									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	178	1	1622	3	N	3					92
							3	9									
09	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	141	1	1203	3	N	-0-					92
10	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	144	1	1247	3	N	-0-					92
11	1740	N	1214	-0-	-526	-0-	122	1	1092	3	N	-0-					92
12	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	122	1	1192	3	N	-0-					92
01	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	108	1	1065	3	N	10	87	1			15
							11	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1643	N	1198	-0-	-445	-0-	118	1	1080	3	N	-0-					53
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	149	1	1274	3	N	-0-					53
10	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	121	1	1050	3	N	-0-					53
11	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	116	1	1037	3	N	-0-					53
12	1457	N	1013	-0-	-444	-0-	94	1	919	3	N	-0-					53
01	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	100	1	989	3	N	37					90
							41	9									

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

08	2449	N	1790	-0-	-659	-0-	177	1	1613	3	N	-0-					87
09	2220	N	1581	-0-	-639	-0-	165	1	1416	3	N	-0-					87
10	2356	N	1785	-0-	-571	-0-	184	1	1598	3	N	3					90
							3	9									
11	1740	N	1081	-0-	-659	-0-	108	1	973	3	N	-0-					90
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	175	1	1718	3	N	-0-					90
*01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	199	1	1967	3	N	-0-					90

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	125	1	1136	3	N	-0-					55
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	116	1	993	3	N	7					62
							8	9									
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	103	1	897	3	N	-0-					62
11	1230	N	887	-0-	-343	-0-	89	1	798	3	N	-0-					62
12	1147	N	968	-0-	-179	-0-	90	1	878	3	N	-0-					62
01	992	N	807	-0-	-185	-0-	74	1	733	3	N	-0-					62

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	76	1	694	3	N	2					60
							2	9									
09	720	N	554	-0-	-166	-0-	58	1	496	3	N	-0-					60
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	61	1	533	3	N	3					63
							3	9									
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	74	1	665	3	N	-0-					63
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	79	1	778	3	N	4					67
							4	9									
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	68	1	671	3	N	11					78
							12	9									

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	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	1			-0-
01	14B2	EXT	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

08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	227	1	2074	3	N	13					80
							14	9									
09	1800	N	1586	-0-	-214	-0-	166	1	1420	3	N	-0-					80
10	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	153	1	1330	3	N	4					84
							4	9									
11	2250	N	1409	-0-	-841	-0-	141	1	1268	3	N	-0-					84
12	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	130	1	1276	3	N	6					90
							7	9									
01	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	109	1	1081	3	N	9	64	1			35
							10	9									

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	88	1	805	3	N	-0-					50
09	540	N	334	-0-	-206	-0-	35	1	299	3	N	-0-					50
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	60	1	523	3	N	-0-					50
11	870	N	593	-0-	-277	-0-	59	1	534	3	N	-0-					50
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	72	1	703	3	N	-0-					50
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	50	1	499	3	N	-0-					50

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

08	2759	N	1806	-0-	-953	-0-	178	1	1626	3	N	2					37
							2	9									
09	2670	N	2442	-0-	-228	-0-	255	1	2187	3	N	-0-					37
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	285	1	2474	3	N	-0-					37
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	239	1	2145	3	N	-0-					37
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	253	1	2479	3	N	6					43
							7	9									
*01	3100	N	3290	-0-	190	190	302	1	2982	3	N	5					48
							6	9									

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	119	1	1082	3	N	-0-					87
09	1080	N	950	-0-	-130	-0-	99	1	851	3	N	-0-					87
10	1209	N	893	-0-	-316	-0-	92	1	801	3	N	-0-					87
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	128	1	1152	3	N	-0-					87
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	123	1	1207	3	N	-0-					87
*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	108	1	1072	3	N	-0-					87

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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	744	N	713	-0-	-31	-0-	70	1	643	3	N	-0-					33
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	70	1	599	3	N	-0-					33
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	70	1	607	3	N	-0-					33
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	67	1	603	3	N	-0-					33
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	77	1	756	3	N	-0-					33
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	65	1	645	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-					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

BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/20/2017

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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	129	1	1177	3	N	-0-					50
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	132	1	1127	3	N	-0-					50
10	1271	N	893	-0-	-378	-0-	92	1	801	3	N	-0-					50
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	145	1	1304	3	N	-0-					50
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	139	1	1361	3	N	-0-					50
*01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	121	1	1194	3	N	-0-					50

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					42
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	15	1	130	3	N	-0-					42
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	13	1	115	3	N	-0-					42
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	11	1	102	3	N	-0-					42
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					42
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	N	-0-					42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	12 24	1 9	111	3	N	22					92
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11 57	1 9	94	3	N	52	124	1			20
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	14 47	1 9	121	3	N	43					63
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14 26	1 9	125	3	N	24					87
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26 46	1 9	254	3	N	42	91	1			38
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17 35	1 9	170	3	N	32					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	274	-0-	-408	-0-	21	1	189	3	N	58					100
							64	9									
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	133	1	1138	3	N	215	180	1			135
							237	9									
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	113	1	977	3	N	153	179	1			109
							168	9									
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	94	1	844	3	N	132	176	1			65
							145	9									
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	92	1	897	3	N	112	92	1			85
							123	9									
*01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	83	1	823	3	N	127	107	1			105
							140	9									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

08	2139	N	1680	-0-	-459	-0-	165	1	1507	3	N	7					85
							8	9									
09	2370	N	987	-0-	-1383	-0-	103	1	884	3	N	-0-					85
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	219	1	1896	3	N	-0-					85
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	184	1	1648	3	N	-0-					85
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	209	1	2049	3	N	5					90
							6	9									
01	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	178	1	1755	3	N	21	66	1			45
							23	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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-					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, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	251	1	1896	3	N	13	2	8			55
							14	9									
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	255	1	1872	3	N	13	1	8			67
							14	9									
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	212	1	1424	3	N	8					75
							9	9									
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	232	1	1722	3	N	12					87
							13	9									
*12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	275	1	1990	3	N	12					99
							13	9									
*01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	262	1	1883	3	N	21					120
							23	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	199	1	500	3	N	-0-					35
09	840	N	568	-0-	-272	-0-	200	1	368	3	N	-0-					35
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	250	1	457	3	N	-0-					35
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	200	1	461	3	N	-0-					35
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	178	1	412	3	N	-0-					35
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	149	1	323	3	N	2					37
							2	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	606	1	1520	3	N	5					75
							6	9									
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	579	1	1064	3	N	2					77
							2	9									
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	555	1	1015	3	N	2					79
							2	9									
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	580	1	1335	3	N	16					95
							18	9									
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	628	1	1454	3	N	19					114
							21	9									
*01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	657	1	1422	3	N	12					126
							13	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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	216	1	1636	3	N	3	2	8			3
							3	9									
09	2790	N	1791	-0-	-999	-0-	214	1	1576	3	N	1	1	8			3
							1	9									
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	250	1	1680	3	N	-0-					3
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	230	1	1709	3	N	-0-					3
12	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	201	1	1452	3	N	-0-					3
*01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	212	1	1525	3	N	-0-					3

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

08	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	339	1	2559	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	2820	X	2594	-0-	-226	-0-	311	1	2282	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2697	X	2658	-0-	-39	-0-	344	1	2314	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	318	1	2367	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2715	-0-	-230	-0-	330	1	2385	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	331	1	2380	3	N	-0-					-0-

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	124	N	44	-0-	-80	-0-	3 1	41 2			Y	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	3 1	42 2			Y	-0-					-0-
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	4 1	44 2			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 2			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 2			Y	-0-					-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 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-

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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	116 1 11 9	491 2			Y	10	4 8				94
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	307 1 18 9	1702 2			Y	16	7 8				103
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	375 1 17 9	2244 2			Y	15	10 8				108
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	311 1 15 9	1628 2			Y	14	9 8				113
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	325 1 20 9	1797 2			Y	18	64 1		7 8		60
*01	2635	N	1714	-0-	-921	-0-	245 1 18 9	1451 2			Y	16	11 8				65

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	10385	X	9061	-0-	-1324	-0-	131	1 4 9	8926	2	Y	4					92
09	10290	X	7603	-0-	-2687	-0-	116	1 2 9	7485	2	Y	2	1	8			93
10	10633	X	8178	-0-	-2455	-0-	120	1 4 9	8054	2	Y	4	1	8			96
11	10290	X	7451	-0-	-2839	-0-	104	1 9 9	7338	2	Y	8	2	8			102
12	9207	X	7314	-0-	-1893	-0-	110	1 10 9	7194	2	Y	9	1	8			110
01	9052	X	6876	-0-	-2176	-0-	111	1	6765	2	Y	-0-					110

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	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	223	1 6 9	15198	2	Y	5					21
09	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	198	1	12854	2	Y	-0-					21
10	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	224	1 4 9	14957	2	Y	4					25
11	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	203	1	14300	2	Y	-0-					25
12	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	227	1 1 9	14846	2	Y	1					26
*01	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	225	1	13703	2	Y	-0-					26

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	5983	X	4678	-0-	-1305	-0-	67	1 33 9	4578	2	Y	30					143
09	5880	X	3700	-0-	-2180	-0-	56	1 7 9	3637	2	Y	6					149
10	6076	X	4577	-0-	-1499	-0-	67	1 24 9	4486	2	Y	22					171
11	5370	X	5083	-0-	-287	-0-	71	1 8 9	5004	2	Y	7	1	8			177
12	5394	X	4007	-0-	-1387	-0-	60	1 13 9	3934	2	Y	12	4	8			185
01	4681	X	3827	-0-	-854	-0-	62	1 2 9	3763	2	Y	2	2	8			185

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1 9		N	1					20
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					20
10	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	2			N	-0-					20
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					20
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					20
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					20

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
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	279	N	70	-0-	-209	-0-	31	2	39	9	N	35	177	1			53
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	22	2	40	9	N	36					89
10	186	N	37	-0-	-149	-0-	8	2	29	9	N	26					115
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	12	2	31	9	N	28					143
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	9	2	31	9	N	28					171
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	24	2	33	9	N	30					201

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 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-

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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-

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	186	N	22	-0-	-164	-0-	1	1	20	2	Y	1					7
							1	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5929	2	65	9	N	59	115	1			84
09	5430	X	5245	-0-	-185	-0-	5211	2	34	9	N	31					115
10	5611	X	5488	-0-	-123	-0-	5469	2	19	9	N	17					132
11	5430	X	4968	-0-	-462	-0-	4852	2	116	9	N	105					237
12	5611	X	5362	-0-	-249	-0-	5327	2	35	9	N	32	195	1			74
01	5611	X	5314	-0-	-297	-0-	5283	2	31	9	N	28					102

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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					27
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	134	2	10	9	N	9					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					17
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					17
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					17
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					17
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					228
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	N	2					230
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					230
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	57	2	3	9	N	3					233
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					233
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					190
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					190
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					190
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	403	N	277	-0-	-126	-0-	65	1	199	2	N	12					119
							13	9									
09	330	N	236	-0-	-94	-0-	60	1	170	2	N	5					124
							6	9									
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	58	1	153	2	N	3					127
							3	9									
11	270	N	157	-0-	-113	-0-	43	1	114	2	N	-0-					127
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	44	1	97	2	N	-0-					127
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	37	1	89	2	N	-0-					127

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	260 11	1 9	1353	2	N	10					87
09	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	210 6	1 9	998	2	N	5					92
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	310 17	1 9	1545	2	N	15					107
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	300 22	1 9	1931	2	N	20					127
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	300 22	1 9	1884	2	N	20					147
01	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	260 24	1 9	1084	2	N	22					169

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	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	260 11	1 9	1353	2	N	10					87
09	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	210 6	1 9	998	2	N	5					92
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	310 17	1 9	1545	2	N	15					107
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	300 22	1 9	1931	2	N	20					127
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	300 22	1 9	1884	2	N	20					147
01	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	260 24	1 9	1084	2	N	22					169

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					49
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	531	2	11	9	N	10					59
11	DELQ PR		1015	-0-	1015	1015	948	2	67	9	N	61					120
12	2279	N	1264	-0-	-1015	-0-	1244	2	20	9	N	18					138
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	213	-0-	-128	-0-	200	2	13	9	N	12					189
09	330	N	65	-0-	-265	-0-	62	2	3	9	N	3	172	1			20
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	166	2	20	9	N	18					38
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	135	2	11	9	N	10					48
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	212	2	14	9	N	13					61
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	337	2	15	9	N	14					75

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2036	2	30	9	N	27					113
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1726	2	30	9	N	27					140
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2154	2	30	9	N	27					167
11	1050	N	953	-0-	-97	-0-	940	2	13	9	N	12					179
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1181	2	24	9	N	22	175	1			26
*01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2299	2	21	9	N	19					45

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	605	-0-	605	80939	34	1	571	2	N	-0-	4	1			1
09	SWR 10	363	-0-	363	81302	21	1	342	2	N	-0-					1
10	SWR 10	354	-0-	354	81656	11	1	340	2	N	3	3	1			1
						3	9									
11	SWR 10	332	-0-	332	81988	7	1	325	2	N	-0-					1
12	SWR 10	404	-0-	404	82392	10	1	362	2	N	29					30
						32	9									
01	SWR 10	403	-0-	403	82795	13	1	390	2	N	-0-	30	1			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	4	4	1			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	2	2	1			-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	191	-0-	191	40695	10	1	181	2	N	-0-	6	1			-0-
09	SWR 10	148	-0-	148	40843	8	1	139	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	SWR 10	182	-0-	182	41025	6	1	173	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									
11	SWR 10	157	-0-	157	41182	3	1	154	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10	171	-0-	171	41353	4	1	157	2	N	9	2	1			7
						10	9									
01	SWR 10	161	-0-	161	41514	5	1	154	2	N	2	9	1			-0-
						2	9									

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	17	-0-	17	29702	5	1	12	2	N	-0-					36
09	SWR 10	18	-0-	18	29720	18	2			N	-0-					36
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29720					N	-0-					36
11	SWR 10	23	-0-	23	29743	5	1	18	2	N	-0-					36
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29743					N	-0-					36
01	SWR 10	204	-0-	204	29947	50	1	154	2	N	-0-					36

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-	2781					N	-0-					1
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2781					N	-0-					1
10	SWR 10	12	-0-	12	2793	1	1	11	2	N	-0-					1
11	SWR 10	5	-0-	5	2798	1	1	4	2	N	-0-					1
12	SWR 10	36	-0-	36	2834	7	1	29	2	N	-0-					1
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2834					N	-0-					1

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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-	3014					N	-0-					50
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	8	-0-	8	2109	4	2	4	9	N	4	4	1			-0-
09	SWR	10	14	-0-	14	2123	1	1	13	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2123					N	3	3	1			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2123					N	1					1
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2123					N	5	6	1			-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	1250	-0-	1250	195604	347	1	903	2	N	-0-					27
09	SWR	10	561	-0-	561	196165	18	1	543	2	N	-0-					27
10	SWR	10	760	-0-	760	196925	93	1	667	2	N	-0-					27
11	SWR	10	913	-0-	913	197838	202	1	711	2	N	-0-					27
12	SWR	10	1390	-0-	1390	199228	259	1	1131	2	N	-0-					27
01	SWR	10	1342	-0-	1342	200570	330	1	1012	2	N	-0-					27

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	1	-0-	1	2157	1	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2157					N	2	2	1			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2157					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2157					N	-0-					-0-
12	SWR	10	3	-0-	3	2160	3	2			N	-0-					-0-
*01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2160					N	1	1	1			-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-					2
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					2
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					2
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					2
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	2					4
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					4

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	40	-0-	40	122041	11	1	29	2	N	-0-					6
09	SWR	10	22	-0-	22	122063	22	2			N	-0-					6
10	SWR	10	93	-0-	93	122156	11	1	82	2	N	-0-					6
11	SWR	10	62	-0-	62	122218	13	1	49	2	N	-0-					6
12	SWR	10	56	-0-	56	122274	11	1	45	2	N	-0-					6
*01	SWR	10	44	-0-	44	122318	10	1	34	2	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
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	134	1	873	2	N	7	1	1			238
							8	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	N	6	21	1			223
							7	9									
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	98	1	862	2	N	7					230
							8	9									
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	109	1	981	2	N	14					244
							15	9									
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	119	1	996	2	N	21					265
							23	9									
*01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	98	1	695	2	N	21	1	1			285
							23	9									

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	1829	X	1803	-0-	-26	-0-	40	1	1763	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	1512	-0-	-348	-0-	24	1	1486	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1922	X	1783	-0-	-139	-0-	30	1	1753	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1616	-0-	-244	-0-	25	1	1591	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	1585	-0-	-306	-0-	27	1	1552	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	1798	X	1694	-0-	-104	-0-	27	1	1438	2	N	208	180	1	5	8	23
							229	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	DLQ G-10		8706	-0-	8706	8706	1153	1	7542	2	Y	10	2	1			35
							11	9									
09	DLQ G-10		8469	-0-	8469	17175	558	1	7875	2	Y	33					68
							36	9									
10	DLQ G-10		7293	-0-	7293	24468	745	1	6541	2	Y	6	1	1			73
							7	9									
11	33099	X	8631	-0-	-24468	-0-	857	1	7733	2	Y	37	90	1			20
							41	9									
12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	972	1	8129	2	Y	52					72
							57	9									
*01	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	1084	1	7677	2	Y	9	81	1			-0-
							10	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	DLQ G-10		128	-0-	128	128	16	1	104	2	Y	7	2	1			43
							8	9									
09	DLQ G-10		3853	-0-	3853	3981	254	1	3575	2	Y	22					65
							24	9									
10	DLQ G-10		537	-0-	537	4518	54	1	479	2	Y	4	2	1			67
							4	9									
11	5281	X	763	-0-	-4518	-0-	73	1	662	2	Y	25	36	1			56
							28	9									
12	650	X	650	-0-	-0-	-0-	65	1	546	2	Y	35					91
							39	9									
01	868	X	394	-0-	-474	-0-	49	1	345	2	Y	-0-	37	1			54

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	1333	N	671	-0-	-662	-0-	89	1	582	2	N	-0-					94
09	1410	N	578	-0-	-832	-0-	38	1	540	2	N	-0-					94
10	1178	N	611	-0-	-567	-0-	63	1	548	2	N	-0-					94
11	660	N	557	-0-	-103	-0-	56	1	501	2	N	-0-					94
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	57	1	470	2	N	-0-					94
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	65	1	459	2	N	-0-					94

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		151	-0-	151	151	20	1	130	2	Y	1					119
							1	9									
09	DLQ G-10		102	-0-	102	253	7	1	95	2	Y	-0-					119
10	DLQ G-10		93	-0-	93	346	10	1	83	2	Y	-0-					119
11	435	N	89	-0-	-346	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					119
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					119
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					119

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		3586	-0-	3586	3586	75	1	3323	2	N	171	161	1			10
							188	9									
09	0		6119	-0-	6119	9705	94	1	5698	2	N	297	307	1			-0-
							327	9									
10	0		6246	-0-	6246	15951	104	1	5883	2	N	235	235	1			-0-
							259	9									
11	0		6708	-0-	6708	22659	99	1	6172	2	N	397	169	1			228
							437	9									
*12	29516	X	6857	-0-	-22659	-0-	111	1	6355	2	N	355	583	1			-0-
							391	9									
01	15500	X	6796	-0-	-8704	-0-	115	1	6123	2	N	507	507	1			-0-
							558	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	176	1			112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	178	1			77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					174
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	174	1			112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	1	8			179

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

08	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					50
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					50
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2					52
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					52
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					52
01	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-					52

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2752	2	58	9	N	53	135	1			43
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2364	2	26	9	N	24					67
10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2887	2	3	9	N	3					70
11	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2703	2	28	9	N	25					95
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2451	2	22	9	N	20					115
*01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					115

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3524	2	53	9	N	48					120
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3136	2	44	9	N	40					160
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3178	2	44	9	N	40					200
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3163	2	28	9	N	25	182	1			43
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3723	2	63	9	N	57					100
*01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3163	2	76	9	N	69					169

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3153	2	42	9	N	38					168
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2731	2	41	9	N	37	177	1	1	8	27
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3249	2	78	9	N	71					98
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2751	2	78	9	N	71					169
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3403	2	65	9	N	59	182	1			46
*01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3347	2	90	9	N	82					128

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

08	1302	N	944	-0-	-358	-0-	198	1	626	2	N	109					160
							120	9									
09	1350	N	813	-0-	-537	-0-	198	1	564	2	N	46	133	1	1	8	72
							51	9									
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	198	1	597	2	N	90					162
							99	9									
11	900	N	423	-0-	-477	-0-	198	1	210	2	N	14					176
							15	9									
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	198	1	739	2	N	122	143	1			155
							134	9									
*01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	196	1	609	2	N	102					257
							112	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					127
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					127
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					127
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					127
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					127
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-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

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					25
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	591	2	110	9	N	100					125
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	713	2	83	9	N	75	170	1			30
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	579	2	25	9	N	23					53
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					41
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					41
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					41
11	600	N	386	-0-	-214	-0-	386	2			N	-0-					41
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					59
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					59
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					59
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	519	2	12	9	N	11					70
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	479	2	113	9	N	103	173	1			-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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	584	-0-	584	23997	584	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	556	-0-	556	24553	556	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	414	-0-	414	24967	414	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	317	-0-	317	25284	317	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	441	-0-	441	25725	441	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25725					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	48	-0-	48	2785	48	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	45	-0-	45	2830	45	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	40	-0-	40	2870	40	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	33	-0-	33	2903	31	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	SWR 10	36	-0-	36	2939	34	2	2	9	N	2					2
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2939					N	NO RPT					2

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	10	-0-	10	998	10	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	9	-0-	9	1007	9	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	10	-0-	10	1017	10	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	7	-0-	7	1024	7	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	51	-0-	51	1075	51	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1075					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	6	-0-	6	1739	6	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	6	-0-	6	1745	6	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	6	-0-	6	1751	6	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	5	-0-	5	1756	5	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	30	-0-	30	1786	30	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1786					N	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	4	-0-	4	1115	4	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	4	-0-	4	1119	4	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	102	-0-	102	1221	102	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	78	-0-	78	1299	78	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	17	-0-	17	1316	17	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1316					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	403	-0-	403	12873	98	1	305	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	388	-0-	388	13261	98	1	290	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	276	-0-	276	13537	98	1	178	2	N	-0-					-0-
11	SWR 10	243	-0-	243	13780	98	1	136	2	N	8	8	1			-0-
						9	9									
12	SWR 10	504	-0-	504	14284	98	1	397	2	N	8					8
						9	9									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	14284					N	NO RPT					8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	101	-0-	101	2447	101	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	96	-0-	96	2543	96	2			N	-0-					-0-
10	SWR	10	179	-0-	179	2722	179	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	146	-0-	146	2868	137	2	9	9	N	8	8	1			-0-
12	SWR	10	165	-0-	165	3033	156	2	9	9	N	8					8
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3033					N	NO RPT					8

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

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-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

08	SWR	10	5	-0-	5	964	2	1	3	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	3	-0-	3	967	3	2			N	-0-					-0-
10	SWR	10	3	-0-	3	970	3	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	2	-0-	2	972	2	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	34	-0-	34	1006	34	2			N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1006					N	NO RPT					-0-

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	806	N	369	-0-	-437	-0-	369	2			N	-0-					99
09	780	N	441	-0-	-339	-0-	441	2			N	-0-					99
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					99
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					99
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	666	2	90	9	N	82	163	1			18
*01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					18

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	-0-					76
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					76
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					76
11	270	N	137	-0-	-133	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					76
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					76
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					35
09	T. A.		40	-0-	40	50	3	1	37	2	Y	-0-					35
10	T. A.		44	-0-	44	94	3	1	41	2	Y	-0-					35
11	138	X	44	-0-	-94	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					35
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					35
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	2	2	8			35
							2	9									

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 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	28396	X	11369	-0-	-17027	-0-	835	1	10459	2	N	68	153	1			79
							75	9									
09	22020	X	11210	-0-	-10810	-0-	849	1	10244	2	N	106	155	1			30
							117	9									
10	22754	X	10921	-0-	-11833	-0-	853	1	9968	2	N	91	1	8			120
							100	9									
11	16380	X	8975	-0-	-7405	-0-	650	1	8241	2	N	76	156	1	3	8	37
							84	9									
12	12121	X	8907	-0-	-3214	-0-	708	1	8111	2	N	80	2	8			115
							88	9									
01	11594	X	8466	-0-	-3128	-0-	679	1	7709	2	N	71	165	1	1	8	20
							78	9									

HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610

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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

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-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

*11	2880	X	2438	-0-	-442	-0-	178	1	2260	2	N	-0-					-0-
*12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	257	1	2942	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2346	-0-	-630	-0-	190	1	2156	2	Y	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	N	13					79
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1061	2	17	9	N	15	78	1			16
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					16
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					16
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					16
*01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1700	2	30	9	N	27					43

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-	-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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	2232	2	N	60					105
								66	9									
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	2049	2	N	47	137	1			15
								52	9									
*10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1715	2	N	36					51
								40	9									
*11	1530	N	1287	-0-	-243	-0-	-0-	101	1	1160	2	N	24					75
								26	9									
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1687	2	N	49					124
								54	9									
*01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1520	2	N	37	127	1			34
								41	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

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	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	3553	2	Y	22	2	8			108
								24	9									
*09	4200	X	4085	-0-	-115	-0-	-0-	290	1	3771	2	Y	22					130
								24	9									
*10	4371	X	4007	-0-	-364	-0-	-0-	304	1	3679	2	Y	22					152
								24	9									
*11	4230	X	3769	-0-	-461	-0-	-0-	300	1	3440	2	Y	26	122	1	2	8	54
								29	9									
12	4371	X	4117	-0-	-254	-0-	-0-	336	1	3742	2	Y	35					89
								39	9									
01	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	-0-	348	1	3709	2	Y	42					131
								46	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1044	2	N	4					75
								4	9									
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1000	2	N	19	40	1			54
								21	9									
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	995	2	N	17					71
								19	9									
*11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	917	2	N	16					87
								18	9									
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	957	2	N	25					112
								28	9									
*01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	959	2	N	8	49	1			71
								9	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	95	-0-	-2044	-0-	7	1	88	2	N	-0-					165
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	117	1	1512	2	N	17					182
							19	9									
*10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	205	1	2479	2	N	26					208
							29	9									
*11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	178	1	2043	2	N	24	175	1			57
							26	9									
12	1705	N	276	-0-	-1429	-0-	22	1	250	2	N	4					61
							4	9									
01	2635	N	32	-0-	-2603	-0-	3	1	29	2	N	-0-					61

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	92	2	Y	4					36
							4	9									
09	180	N	31	-0-	-149	-0-	30	2	1	9	Y	1					37
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	3					40
							3	9									
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	Y	1					41
							1	9									
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	Y	4					45
							4	9									
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					45

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	19	1	1271	2	Y	3					63
							3	9									
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	22	1	1423	2	Y	4	1	8			66
							4	9									
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	21	1	1418	2	Y	26	61	1	1	8	30
							29	9									
11	1260	N	810	-0-	-450	-0-	11	1	789	2	Y	9					39
							10	9									
12	1488	N	869	-0-	-619	-0-	13	1	854	2	Y	2					41
							2	9									
01	1457	N	797	-0-	-660	-0-	13	1	780	2	Y	4					45
							4	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	84	1	1138	2	N	23	15	8			18
							25	9									
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	74	1	957	2	N	13	9	8			22
							14	9									
*10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	85	1	1031	2	N	17	9	8			30
							19	9									
*11	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	80	1	916	2	N	10	7	8			33
							11	9									
12	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	84	1	938	2	N	10	6	8			37
							11	9									
01	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	89	1	950	2	N	18	15	8			40
							20	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

08	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	137	1	1871	2	N	115	124	1	11	8	110
							127	9									
*09	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	136	1	1763	2	N	114	131	1	8	8	85
							125	9									
*10	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	144	1	1746	2	N	124	10	8			199
							136	9									
*11	2070	N	1869	-0-	-201	-0-	139	1	1598	2	N	120	136	1	9	8	174
							132	9									
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	165	1	1838	2	N	137	128	1	12	8	171
							151	9									
01	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	157	1	1677	2	N	114	130	1	10	8	145
							125	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

08	7719	X	5451	-0-	-2268	-0-	373	1	5067	2	N	10	5	8			110
							11	9									
*09	7230	X	4942	-0-	-2288	-0-	352	1	4578	2	N	11	4	8			117
							12	9									
*10	7285	X	4593	-0-	-2692	-0-	349	1	4224	2	N	18	6	8			129
							20	9									
*11	6420	X	3973	-0-	-2447	-0-	316	1	3636	2	N	19	6	8			142
							21	9									
12	6107	X	4065	-0-	-2042	-0-	332	1	3692	2	N	37	7	8			172
							41	9									
01	5456	X	3640	-0-	-1816	-0-	311	1	3311	2	N	16	6	8			182
							18	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	5053	X	2892	-0-	-2161	-0-	196	1	2668	2	N	25					135
							28	9									
*09	4290	X	2461	-0-	-1829	-0-	174	1	2263	2	N	22					157
							24	9									
*10	3689	X	2368	-0-	-1321	-0-	180	1	2171	2	N	15					172
							17	9									
*11	3240	X	1323	-0-	-1917	-0-	106	1	1217	2	N	-0-					172
12	3255	X	9	-0-	-3246	-0-	1	1	8	2	N	-0-					172
01	2883	X	236	-0-	-2647	-0-	20	1	209	2	N	6	1	8			177
							7	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	10199	X	7528	-0-	-2671	-0-	481	1	6539	2	N	462	499	1	37	8	195
							508	9									
*09	9450	X	7032	-0-	-2418	-0-	469	1	6091	2	N	429	330	1	26	8	268
							472	9									
*10	8897	X	3785	-0-	-5112	-0-	266	1	3214	2	N	277	326	1	18	8	201
							305	9									
11	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	3	3	8			201
12	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-	96	1			105
01	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-	82	1			23

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	34255	X	2041	-0-	-32214	-0-	137	1	1872	2	Y	29	16	8			123
							32	9									
*09	7530	X	1926	-0-	-5604	-0-	136	1	1767	2	Y	21	116	1	10	8	18
							23	9									
*10	7037	X	1088	-0-	-5949	-0-	82	1	992	2	Y	13	10	8			21
							14	9									
*11	3870	X	1898	-0-	-1972	-0-	151	1	1730	2	Y	15	10	8			26
							17	9									
12	2480	X	634	-0-	-1846	-0-	52	1	573	2	Y	8	5	8			29
							9	9									
01	2046	X	732	-0-	-1314	-0-	62	1	658	2	Y	11	6	8			34
							12	9									

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	34410	X	4176	-0-	-30234	-0-	592	1	3555	2	N	26					130
							29	9									
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	634	1	2929	2	N	9	116	1			23
							10	9									
10	4619	X	3810	-0-	-809	-0-	677	1	3116	2	N	15					38
							17	9									
11	4110	X	2862	-0-	-1248	-0-	682	1	2156	2	N	22					60
							24	9									
12	4185	X	2538	-0-	-1647	-0-	715	1	1810	2	N	12					72
							13	9									
01	4185	X	2649	-0-	-1536	-0-	584	1	2048	2	N	15					87
							17	9									

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					67
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					67
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					67
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					67
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					67
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1457	2	26	9	N	24					184
09	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1376	2	13	9	N	12	171	1			25
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1465	2	25	9	N	23	38	1			10
11	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1396	2	25	9	N	23					33
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1407	2	30	9	N	27					60
*01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1439	2	51	9	N	46					106

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	SHUT IN	31	-0-	31	396	8	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	720	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	3	-0-	-741	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
11	720	8	-0-	-712	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	744	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	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	-0-					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-

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	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					93
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					93
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					93
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					93
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					93
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					110
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					110
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					110
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					110
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 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 - P/A 04/03/17

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	36	3	30	9	N	27					316
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	36	3	14	9	N	13					329
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	48	3	8	9	N	7					336
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	51	3	23	9	N	21					357
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	148	3	17	9	N	15					372
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	133	3	6	9	N	5					377

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

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

08	13363	12401	-0-	-962	-0-	12338	2	63	9	N	57	178	1				52
09	14008	12539	-0-	-1469	-0-	12500	2	39	9	N	35						87
10	11439	11104	-0-	-335	-0-	11031	2	73	9	N	66						153
11	11070	4795	-0-	-6275	-0-	4785	2	10	9	N	9						162
12	11439	5383	-0-	-6056	-0-	5369	2	14	9	N	13						175
01	11439	5539	-0-	-5900	-0-	5476	2	63	9	N	57	180	1				52

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-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94	X	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	268 3	1 9	3386	2	Y	3	1	8			21
09	3480	X	3425	-0-	-55	-0-	261 1	1 9	3163	2	Y	1					22
10	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	256	1	3069	2	Y	-0-					22
11	3540	X	3138	-0-	-402	-0-	237	1	2901	2	Y	-0-					22
12	3658	X	3218	-0-	-440	-0-	246	1	2972	2	Y	-0-					22
01	3658	X	3363	-0-	-295	-0-	293	1	3070	2	Y	-0-					22

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 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	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	223 1	1 9	2826	2	Y	1	1	8			11
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	227	1	2752	2	Y	-0-					11
10	2976	X	2752	-0-	-224	-0-	212	1	2540	2	Y	-0-					11
11	2940	X	2877	-0-	-63	-0-	217	1	2660	2	Y	-0-					11
12	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	227	1	2732	2	Y	-0-					11
01	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	244	1	2624	2	Y	-0-					11

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	1020	2	Y	3	1	8			12
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	78	1	948	2	Y	-0-					12
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	81	1	969	2	Y	-0-					12
11	1020	N	921	-0-	-99	-0-	69 9	1 9	843	2	Y	8					20
12	1054	N	815	-0-	-239	-0-	62 1	1 9	752	2	Y	1	17	1			4
01	1054	N	718	-0-	-336	-0-	61	1	657	2	Y	-0-					4

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	167	1	2109	2	Y	11	1	8			12
							12	9									
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	163	1	1974	2	Y	7	17	1			2
							8	9									
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	162	1	1939	2	Y	-0-					2
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	173	1	2117	2	Y	-0-					2
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	169	1	2036	2	Y	11					13
							12	9									
*01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	201	1	2133	2	Y	-0-	12	1			1

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	Y	-0-					1
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	48	1	586	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	51	1	608	2	Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	594	2	Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	52	1	623	2	Y	-0-					-0-
*01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	60	1	629	2	Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	306	1	3874	2	Y	3	3	8			50
							3	9									
09	3900	X	3534	-0-	-366	-0-	267	1	3242	2	Y	23	70	1			3
							25	9									
10	4030	X	3440	-0-	-590	-0-	265	1	3175	2	Y	-0-					3
11	3930	X	3123	-0-	-807	-0-	236	1	2886	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
12	4061	X	3377	-0-	-684	-0-	259	1	3118	2	Y	-0-					3
01	4061	X	3493	-0-	-568	-0-	317	1	3176	2	Y	-0-					3

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	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	164	1	2071	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	162	1	1962	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	2046	X	1690	-0-	-356	-0-	130	1	1560	2	Y	-0-					2
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	163	1	2004	2	Y	-0-					2
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	168	1	2028	2	Y	-0-					2
*01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	199	1	2078	2	Y	10	10	1			2
							11	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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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-

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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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

08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	4			N	-0-					28
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	4			N	-0-					28
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	4			N	-0-					28
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	4			N	-0-					28
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	4			N	-0-					28
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GLOBAL XRC CORP 310348
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10872 - 10880

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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

08	3100		2234	-0-	-866	B	-0-	100	1	2121	2	N	12				293
								13	9								
09	3000		2925	-0-	-75	B	-0-	100	1	2753	2	N	65	174	1		184
								72	9								
10	3100		2506	-0-	-594	B	-0-	100	1	2320	2	N	78				262
								86	9								
11	3000		1601	-0-	-1399	B	-0-	100	1	1464	2	N	34				296
								37	9								
12	3038	#	1782	-0-	-1256	B	-0-	90	1	1692	2	N	-0-				296
01	3038	#	1545	-0-	-1493	B	-0-	100	1	1390	2	N	50	192	1		154
								55	9								

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1597	2	3	9	N	3					118
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1527	2	10	9	N	9					127
10	1643	N	1209	-0-	-434	-0-	1206	2	3	9	N	3					130
11	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1544	2	2	9	N	2					132
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	N	1					133
*01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1881	2	2	9	N	2					135

MT. ENTERPRISE (PETTIT) //CONT.// 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1542	2	2	9	N	2					77
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	N	10					87
10	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1346	2	7	9	N	6					93
11	1500	N	1297	-0-	-203	-0-	1287	2	10	9	N	9					102
12	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	1381	2	9	9	N	8					110
*01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1497	2	9	9	N	8					118

JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 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	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18

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	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1689	2	1	9	N	1					210
09	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1643	2	2	9	N	2					212
10	1798	N	1486	-0-	-312	-0-	1486	2			N	-0-					212
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					212
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					212
*01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					212

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	551	-0-	-162	-0-	551	2			N	-0-					139
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					139
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					139
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					139
12	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-					139
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6204	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5765	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
11	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
*12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5894	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5873	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2340	-0-	-450	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*12	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1911	-0-	-383	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC 501480
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	465	N	464	-0-	-1	-0-	34	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	30	1	391	2	Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	35	1	424	2	Y	-0-					-0-
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	36	1	428	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	87	1	1102	2	Y	69					154
							76	9									
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	85	1	1084	2	Y	35					189
							39	9									
10	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	84	1	1085	2	Y	33					222
							36	9									
11	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	85	1	1069	2	Y	44	184	1			82
							48	9									
12	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	90	1	1092	2	Y	37					119
							41	9									
01	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	89	1	1066	2	Y	35					154
							39	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	868	-0-	-124	-0-	99	1	741	2	Y	25					39
							28	9									
09	900	N	833	-0-	-67	-0-	99	1	733	2	Y	1	35	1			5
							1	9									
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	110	1	705	2	Y	-0-					5
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	116	1	1111	2	Y	18					23
							20	9									
12	868	N	481	-0-	-387	-0-	34	1	447	2	Y	-0-	19	1			4
*01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	64	1	754	2	Y	-0-					4

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	392	1	2937	2	Y	5					13
							6	9									
09	3600	X	3053	-0-	-547	-0-	362	1	2685	2	Y	5	9	1			9
							6	9									
10	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	462	1	2970	2	Y	1					10
							1	9									
11	3390	X	2043	-0-	-1347	-0-	193	1	1847	2	Y	3					13
							3	9									
12	3348	X	1303	-0-	-2045	-0-	93	1	1206	2	Y	4	16	1			1
							4	9									
01	3441	X	2387	-0-	-1054	-0-	187	1	2191	2	Y	8					9
							9	9									

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	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	442	1	3307	2	Y	-0-					5
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	424	1	3144	2	Y	12					17
							13	9									
10	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	475	1	3053	2	Y	-0-					17
11	3450	X	3017	-0-	-433	-0-	285	1	2732	2	Y	-0-					17
12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	459	1	5986	2	Y	1	15	1			3
							1	9									
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	8					11

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	3100	N	4828	-0-	1728	2276	569	1	4259	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2808	-0-	-192	2084	334	1	2474	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3629	-0-	529	2613	488	1	3141	2	Y	-0-					-0-
11	5922	X	3309	-0-	-2613	-0-	313	1	2996	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	1098	-0-	-142	-0-	78	1	1020	2	Y	-0-					-0-
*01	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	98	1	1148	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	4836	X	4114	-0-	-722	-0-	485	1	3629	2	N	-0-					35
09	4410	X	3998	-0-	-412	-0-	475	1	3523	2	N	-0-					35
10	4340	X	4055	-0-	-285	-0-	546	1	3509	2	N	-0-					35
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	409	1	3919	2	N	-0-					35
12	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	275	1	3584	2	N	-0-					35
01	4123	X	3974	-0-	-149	-0-	312	1	3662	2	N	-0-					35

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	806	N	680	-0-	-126	-0-	80	1	600	2	N	-0-					27
09	750	N	422	-0-	-328	-0-	50	1	372	2	N	-0-					27
10	744	N	603	-0-	-141	-0-	81	1	522	2	N	-0-					27
11	660	N	404	-0-	-256	-0-	38	1	366	2	N	-0-					27
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	2	N	-0-					27
01	589	N	403	-0-	-186	-0-	32	1	371	2	N	-0-					27

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	3100	N	1926	-0-	-1174	6265	227	1	1699	2	Y	-0-					13
09	3000	N	1920	-0-	-1080	5185	228	1	1692	2	Y	-0-					13
10	3100	N	1918	-0-	-1182	4003	258	1	1660	2	Y	-0-					13
11	3000	N	1727	-0-	-1273	2730	163	1	1564	2	Y	-0-					13
12	3100	N	1735	-0-	-1365	1365	124	1	1611	2	Y	-0-					13
*01	3100	N	1741	-0-	-1359	6	137	1	1604	2	Y	-0-					13

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	2158	N	967	-0-	-1191	-0-	114	1	853	2	Y	-0-					13
09	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	139	1	1030	2	Y	-0-					13
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	157	1	1011	2	Y	-0-					13
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	98	1	936	2	Y	-0-					13
12	1209	N	707	-0-	-502	-0-	50	1	657	2	Y	-0-					13
01	1178	N	768	-0-	-410	-0-	60	1	708	2	Y	-0-					13

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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	63	1	475	2	N	-0-					60
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	62	1	462	2	N	-0-					60
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	72	1	465	2	N	-0-					60
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	52	1	496	2	N	-0-					60
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	34	1	444	2	N	-0-					60
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	39	1	457	2	N	-0-					60

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	603	1	4514	2	N	-0-					27
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	582	1	4314	2	N	-0-					27
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	698	1	4491	2	N	-0-					27
11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	508	1	4866	2	N	-0-					27
12	4960	X	4719	-0-	-241	-0-	336	1	4383	2	N	-0-					27
01	4960	X	4140	-0-	-820	-0-	325	1	3815	2	N	-0-					27

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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				
08	SHUT IN		4306	-0-	4306	5412	4306	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		1308	-0-	1308	6720	1308	2			N	-0-					-0-
10	7625	X	905	-0-	-6720	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2388	2	2	9	N	2					2
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					2
*01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					2
	GOLDEN EAGLE				WELL #: 1	RRCID -> 285575	COMPL. DATE 11/10/2018					TOTAL DEPTH 9651	PERF. 9128 - 9134				
11	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	272	1	6075	2	N	8					8
							9	9									
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	270	1	6625	2	N	32					40
							35	9									
*01	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	204	1	5627	2	N	3					43
							3	9									
	TAB OPERATING, INC.				834244												
	MUCKLEROY				WELL #: 1	RRCID -> 227076	COMPL. DATE 09/19/1994					TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9378 - 9383				
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					13
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					13
10	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	2526	2			N	-0-					13
11	2010	N	1708	-0-	-302	-0-	1708	2			N	-0-					13
12	2604	N	1909	-0-	-695	-0-	1909	2			N	-0-					13
01	2511	N	2003	-0-	-508	-0-	2003	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				
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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				
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4614	2	149	9	Y	135	118	1			22
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4447	2	120	9	Y	109	59	1			72
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					72
11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			Y	-0-					72
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					72
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					72

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	144	1	1828	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	94	1	1144	2	Y	3					3
							3	9									
10	1302	N	984	-0-	-318	-0-	76	1	908	2	Y	-0-					3
11	1260	N	955	-0-	-305	-0-	72	1	883	2	Y	-0-					3
12	1271	N	976	-0-	-295	-0-	75	1	901	2	Y	-0-	3	1			-0-
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	88	1	922	2	Y	2					2
							2	9									

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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					51
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					51
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					51
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					51
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					51
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	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	461	-0-	-4	-0-	459	3	2	9	N	2					46
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					46
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	468	3	1	9	N	1					47
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					47
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					47
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	443	3	3	9	N	3					50

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	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					105
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			44
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

JEANNINE CRUMP WELL #: RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2016

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	10					355
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4149	2	245	9	N	223	341	1			237
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3833	2	218	9	N	198	170	1			265
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2778	2	158	9	N	144	171	1			238
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4007	2	136	9	N	124	170	1			192
01	3410	X	3089	-0-	-321	-0-	2961	2	128	9	N	116	172	1			136

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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					112
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	383	2	33	9	N	30					142
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					142
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					142
12	434	N	188	-0-	-246	-0-	188	2			N	-0-					142
01	1023	N	139	-0-	-884	-0-	139	2			N	-0-					142

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		56	-0-	56	330	56	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		81	-0-	81	411	81	2			Y	-0-					1
11	637	N	226	-0-	-411	-0-	226	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2722	-0-	2722	2722	2722	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		2685	-0-	2685	5407	2685	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		2646	-0-	2646	8053	2646	2			Y	-0-					2
11	10754	X	2701	-0-	-8053	-0-	2701	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
*01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	170	-0-	-47	-0-	149	2	21	9	N	19					175
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-	147	1			28
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					28
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					28
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					28
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	321	2	6	9	N	5					33

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23

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	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					77
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					77
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					77
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					77
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1922	2	39	9	N	35					112
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1894	2	25	9	N	23	73	1			62
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1488	2	30	9	N	27					89
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1107	2	40	9	N	36	62	1			63
12	1085	N	959	-0-	-126	-0-	945	2	14	9	N	13					76
*01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1610	2	40	9	N	36					112

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	1178	N	993	-0-	-185	-0-	993	2			N	-0-					77
09	1140	N	724	-0-	-416	-0-	724	2			N	-0-					77
10	1085	N	167	-0-	-918	-0-	167	2			N	-0-					77
11	960	N	43	-0-	-917	-0-	43	2			N	-0-					77
12	744	N	164	-0-	-580	-0-	164	2			N	-0-					77
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1664	2	55	9	N	50					122
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1607	2	72	9	N	65	105	1			82
10	682	N	130	-0-	-552	-0-	55	2	75	9	N	68	89	1			61
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	676	2	61	9	N	55	84	1			32
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	539	2	98	9	N	89					121
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	419	2	77	9	N	70	151	1			40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1373	2	46	9	N	42					104
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1381	2	46	9	N	42	76	1			70
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1500	2	46	9	N	42					112
11	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	1187	2	45	9	N	41	85	1			68
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1423	2	47	9	N	43					111
01	1550	N	995	-0-	-555	-0-	944	2	51	9	N	46	92	1			65

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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-	93	1			59
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					59
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					59
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					59
12	465	N	179	-0-	-286	-0-	179	2			N	-0-					59
01	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					59

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	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					107
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					107
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					107
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					107
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					107
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1724	2	17	9	N	15					93
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1684	2	21	9	N	19					112
10	1612	N	302	-0-	-1310	-0-	273	2	29	9	N	26	92	1			46
11	1680	N	285	-0-	-1395	-0-	285	2			N	-0-					46
12	1767	N	628	-0-	-1139	-0-	604	2	24	9	N	22					68
*01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1508	2	21	9	N	19					87

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 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	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-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					159
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					159
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					159
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					159
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					159
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					159

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1157	2	13	9	N	12	73	1			38
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1069	2	17	9	N	15					53
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	15					68
11	1110	N	165	-0-	-945	-0-	150	2	15	9	N	14					82
12	1116	N	735	-0-	-381	-0-	715	2	20	9	N	18					100
*01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	929	2	14	9	N	13					113

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1295	2	47	9	N	43	83	1			30
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1219	2	30	9	N	27					57
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					57
11	1200	N	241	-0-	-959	-0-	230	2	11	9	N	10					67
12	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	1005	2	20	9	N	18					85
*01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					85

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	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					99
09	1170	N	412	-0-	-758	-0-	412	2			N	-0-					99
10	961	N	448	-0-	-513	-0-	448	2			N	-0-					99
11	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	2			N	-0-					99
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					99
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	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	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1554	2	29	9	N	26					105
09	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	1396	2	29	9	N	26	94	1			37
10	1178	N	856	-0-	-322	-0-	848	2	8	9	N	7					44
11	1530	N	921	-0-	-609	-0-	921	2			N	-0-					44
12	1488	N	720	-0-	-768	-0-	720	2			N	-0-					44
*01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	924	2	18	9	N	16					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	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					46
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	N	2					48
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	102	2	2	9	N	2					50
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	125	2	2	9	N	2					52
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	174	2	2	9	N	2					54
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					54

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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					38
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					38
10	744	N	158	-0-	-586	-0-	158	2			N	-0-					38
11	810	N	200	-0-	-610	-0-	200	2			N	-0-					38
12	868	N	180	-0-	-688	-0-	180	2			N	-0-					38
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					38

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	4216	X	4037	-0-	-179	-0-	4009	2	28	9	N	25	64	1			38
09	4080	X	3882	-0-	-198	-0-	3852	2	30	9	N	27					65
10	4154	X	4030	-0-	-124	-0-	3988	2	42	9	N	38					103
11	4020	X	4013	-0-	-7	-0-	3992	2	21	9	N	19	94	1			28
12	4030	X	3992	-0-	-38	-0-	3962	2	30	9	N	27					55
01	4030	X	3881	-0-	-149	-0-	3861	2	20	9	N	18					73

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					80
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					80
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					80
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	N	1					81
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	749	3	7	9	N	6					87
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					87

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

08	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					68
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					68
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					68
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					68
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					68
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					68

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	T. A.		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

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
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	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-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B2	EXT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	T. A.		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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					17

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	1457	X	645	-0-	-812	-0-	621	2	24	9	N	22					346
09	1410	X	579	-0-	-831	-0-	554	2	25	9	N	23					369
10	1457	X	535	-0-	-922	-0-	511	2	24	9	N	22					391
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	N	7					398
*12	736	X	736	-0-	-0-	-0-	724	2	12	9	N	11					409
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					409

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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	-0-					269
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	2	14	9	N	13					282
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4					286
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					286
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

08	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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2	76	1			17
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	356	2	7	9	N	6					23
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3					26
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	2	4	9	N	4					30
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	N	1					31
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	N	3					34

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	114	1			75
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					75
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					75
11	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					75
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					75
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					75

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					64
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					64
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					64
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					64
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					64
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					64

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8158 - 8168

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

08	14B2	EXT	553	-0-	553	2044	553	2			N	-0-					83
09	14B2	EXT	155	-0-	155	2199	155	2			N	-0-					83
10	14B2	EXT	248	-0-	248	2447	248	2			N	-0-					83
11	2897	X	450	-0-	-2447	-0-	450	2			N	-0-					83
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

08	2511	N	2065	-0-	-446	-0-	2065	2			N	-0-					35
09	2250	N	2034	-0-	-216	-0-	1948	2	86	9	N	78					113
10	2263	N	1942	-0-	-321	-0-	1942	2			N	-0-					113
11	2010	N	1874	-0-	-136	-0-	1874	2			N	-0-					113
*12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	DLQ G-10		217	-0-	217	217	183	2	34	9	Y	31					48
09	DLQ G-10		279	-0-	279	496	179	2	100	9	Y	91					139
10	DLQ G-10		141	-0-	141	637	141	2			Y	-0-	138	1			1
11	DLQ G-10		194	-0-	194	831	194	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		302	-0-	302	1133	90	2	212	9	Y	193	131	1			63
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1133					Y	NO RPT					63

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	DLQ G-10		35	-0-	35	35	28	2	7	9	Y	6					23
09	DLQ G-10		14	-0-	14	49	14	2			Y	-0-					23
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					23
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					23
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					23
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	49					Y	NO RPT					23

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					16
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					16
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					16
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					16
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					16
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					16

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B2	EXT	14	-0-	14	25	14	2			N	-0-					67
09	14B2	EXT	16	-0-	16	41	16	2			N	-0-					67
10	67	X	26	-0-	-41	-0-	26	2			N	-0-					67
11	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					67
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					67
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					13
09	1020	N	838	-0-	-182	-0-	838	2			N	-0-					13
10	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	2			N	-0-					13
11	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					13
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	N	4					17
01	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					17

STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018 - P/A 08/15/18

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					7
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					7
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					7
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					7
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					7
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					7

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					2
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					2
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					2
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					2
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					2
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	14B2 EXT		799	-0-	799	1272	784	2	15	9	N	14					37
09	14B2 EXT		841	-0-	841	2113	818	2	23	9	N	21					58
10	2978	X	865	-0-	-2113	-0-	848	2	17	9	N	15					73
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	2	6	9	N	5					78
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	967	2	21	9	N	19	59	1			38
*01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	2	4	9	N	4					42

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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					14
09	1020	N	278	-0-	-742	-0-	278	2			N	-0-					14
10	837	N	353	-0-	-484	-0-	353	2			N	-0-					14
11	690	N	377	-0-	-313	-0-	377	2			N	-0-					14
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					14
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					14

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	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

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		133	-0-	133	133	126	2	7	9	Y	6					21
09	DLQ G-10		123	-0-	123	256	123	2			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		147	-0-	147	403	145	2	2	9	Y	2					23
11	566	N	163	-0-	-403	-0-	162	2	1	9	Y	1					24
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3					27
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	84	2	2	9	Y	2					29

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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					35
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					35
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					35
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					35
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					35
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					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	1953	X	1495	-0-	-458	-0-	1465	2	30	9	N	27					34
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2642	2	41	9	N	37					71
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2322	2	17	9	N	15					86
11	1440	N	681	-0-	-759	-0-	681	2			N	-0-					86
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					86
01	2046	N	204	-0-	-1842	-0-	204	2			N	-0-					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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					20
09	570	N	354	-0-	-216	-0-	354	2			N	-0-					20
10	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					20
11	660	N	249	-0-	-411	-0-	249	2			N	-0-					20
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					20
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					173
09	2010	N	1781	-0-	-229	-0-	1777	2	4	9	N	4					177
10	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	1942	2			N	-0-					177
11	1890	N	1276	-0-	-614	-0-	1276	2			N	-0-					177
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					177
01	1953	N	549	-0-	-1404	-0-	549	2			N	-0-					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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					27
09	630	N	365	-0-	-265	-0-	365	2			N	-0-					27
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					27
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	N	5					32
09	900	N	808	-0-	-92	-0-	806	2	2	9	N	2					34
10	930	N	784	-0-	-146	-0-	781	2	3	9	N	3					37
11	930	N	618	-0-	-312	-0-	615	2	3	9	N	3					40
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	823	2	2	9	N	2					42
01	775	N	597	-0-	-178	-0-	595	2	2	9	N	2					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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					7
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1267	2	6	9	N	5					12
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1378	2	3	9	N	3					15
11	1410	N	1119	-0-	-291	-0-	1119	2			N	-0-					15
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					15
01	1395	N	591	-0-	-804	-0-	591	2			N	-0-					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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					22
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					22
10	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					22
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					22
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					22
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					22

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	837	X	279	-0-	-558	-0-	275	2	4	9	N	4					31
09	1410	X	60	-0-	-1350	-0-	60	2			N	-0-					31
10	1457	X	17	-0-	-1440	-0-	17	2			N	-0-					31
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					31
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					31
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					31

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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					25
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					25
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					25
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					25
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					25
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					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	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		552	-0-	552	552	552	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1172	-0-	1172	1724	1172	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1221	-0-	1221	2945	1221	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1076	-0-	1076	4021	1076	2			Y	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					27
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					27
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					27
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					27
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					27
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27

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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					90
09	1290	N	911	-0-	-379	-0-	911	2			N	-0-					90
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	N	7					97
11	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	1229	2	9	9	N	8					105
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1018	2	8	9	N	7					112
01	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	1103	2	17	9	N	15					127

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					94
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	655	2	19	9	N	17					22
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1					23
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	N	2					25
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					25
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	2	3	9	N	3					28
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	N	2					30

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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	507	2	9	9	N	8					18
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	498	2	6	9	N	5					23
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	496	2	8	9	N	7					30
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	469	2	3	9	N	3					33
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	N	4					37
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	503	2	7	9	N	6					43

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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					18
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					18
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					18
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					18
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					18
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	202	2	22	9	N	20					20
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					20
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					20
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					20
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					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		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		172	-0-	172	301	172	2			Y	-0-	1	1			1
10	DLQ G-10		101	-0-	101	402	101	2			Y	-0-					1
11	471	N	69	-0-	-402	-0-	69	2			Y	-0-					1
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					1
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-	1	1			-0-

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	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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					7
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	149	2	212	9	N	193					200
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					200
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					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	DLQ G-10		1552	-0-	1552	1552	1552	2			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		728	-0-	728	2280	728	2			Y	-0-					20
10	DLQ G-10		298	-0-	298	2578	298	2			Y	-0-					20
11	2776	N	198	-0-	-2578	-0-	198	2			Y	-0-					20
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					20
01	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	2			Y	-0-					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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					12
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					12
10	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					12
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	671	2	4	9	N	4					19
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	641	2	7	9	N	6					25
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	663	2	4	9	N	4					29
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	652	2	2	9	N	2					31
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	654	2	10	9	N	9					40
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	663	2	4	9	N	4					44

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	N	3					23
09	480	N	235	-0-	-245	-0-	235	2			N	-0-					23
10	465	N	149	-0-	-316	-0-	149	2			N	-0-					23
11	480	N	162	-0-	-318	-0-	162	2			N	-0-					23
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					23
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	DLQ G-10		1730	-0-	1730	1730	1728	2	2	9	Y	2					32
09	DLQ G-10		1896	-0-	1896	3626	1896	2			Y	-0-					32
10	DLQ G-10		1471	-0-	1471	5097	1471	2			Y	-0-					32
11	2900	N	1854	-0-	-1046	4051	1840	2	14	9	Y	13					45
*12	3100	N	1818	-0-	-1282	2769	1814	2	4	9	Y	4					49
*01	3100	N	1745	-0-	-1355	1414	1742	2	3	9	Y	3					52

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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	563	2	35	9	N	32					62
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	498	2	8	9	N	7					69
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	510	2	40	9	N	36					105
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	504	2	17	9	N	15					120
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2					122
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					122

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					30
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					30
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					30
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					30
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					30
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					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	1					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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

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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					8
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	279	2	4	9	N	4					12
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	265	2	9	9	N	8					20
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	267	2	2	9	N	2					22
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					23
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	230	2	2	9	N	2					25

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
*11		1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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	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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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	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	208	N	208	-0-	-0-		-0-	208	2			N	-0-					20
09	270	N	270	-0-	-0-		-0-	270	2			N	-0-					20
10	248	N	217	-0-	-31		-0-	217	2			N	-0-					20
11	216	N	216	-0-	-0-		-0-	216	2			N	-0-					20
*12	57	N	57	-0-	-0-		-0-	57	2			N	-0-					20
01	217	N	-0-	-0-	-217		-0-					N	-0-					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	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	488	N	488	-0-	-0-		-0-	488	2			N	-0-					13
09	510	N	452	-0-	-58		-0-	452	2			N	-0-					13
10	415	N	415	-0-	-0-		-0-	415	2			N	-0-					13
11	650	N	650	-0-	-0-		-0-	650	2			N	-0-					13
*12	537	N	537	-0-	-0-		-0-	537	2			N	-0-					13
*01	493	N	493	-0-	-0-		-0-	493	2			N	-0-					13

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	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	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-

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	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-					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

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	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	DLQ	G-10	193	-0-	193		193	193	2			Y	-0-					40
09	DLQ	G-10	171	-0-	171		364	171	2			Y	-0-					40
10	DLQ	G-10	177	-0-	177		541	177	2			Y	-0-					40
11	779	N	238	-0-	-541		-0-	238	2			Y	-0-					40
*12	158	N	158	-0-	-0-		-0-	158	2			Y	-0-					40
01	186	N	131	-0-	-55		-0-	131	2			Y	-0-					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

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		10	N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10		118	-0-	118	118	115	2	3	9	Y	3	2	1			4
10	DLQ G-10		199	-0-	199	317	196	2	3	9	Y	3					7
11	DLQ G-10		124	-0-	124	441	124	2			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		176	-0-	176	617	173	2	3	9	Y	3	6	1			4
01	DLQ G-10		203	-0-	203	820	190	2	13	9	Y	12					16

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

08	DLQ G-10		835	-0-	835	835	835	2			Y	-0-					58
09	DLQ G-10		662	-0-	662	1497	662	2			Y	-0-					58
10	DLQ G-10		636	-0-	636	2133	636	2			Y	-0-					58
11		2771	N	638	-0-	-2133	-0-	638	2			Y	-0-					58
*12		647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					58
01		651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			Y	-0-					58

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

08	DLQ G-10		315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-					5
09	DLQ G-10		281	-0-	281	596	279	2	2	9	Y	2					7
10	DLQ G-10		303	-0-	303	899	303	2			Y	-0-					7
11		1254	X	355	-0-	-899	-0-	355	2			Y	-0-					7
*12		384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					7
*01		437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					7

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					8
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					8
10	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			N	-0-					8
11	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					8
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	824	2	6	9	N	5					13
*01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	779	2	17	9	N	15					28

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	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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	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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	672	2	11	9	N	10					30
09	810	N	606	-0-	-204	-0-	589	2	17	9	N	15					45
10	806	N	630	-0-	-176	-0-	619	2	11	9	N	10					55
11	660	N	376	-0-	-284	-0-	372	2	4	9	N	4					59
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3					62
01	620	N	376	-0-	-244	-0-	359	2	17	9	N	15					77

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					30
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					30
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					30
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					30
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					30
01	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	2			N	-0-					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	58	-0-	58	113	58	2			N	-0-					33
09	14B2	EXT	72	-0-	72	185	72	2			N	-0-					33
10	260	X	75	-0-	-185	-0-	54	2	21	9	N	19					52
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					28
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					28
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					28
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					28
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					28
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					11
09	DLQ G-10		18	-0-	18	28	18	2			Y	-0-					11
10	DLQ G-10		14	-0-	14	42	14	2			Y	-0-					11
11	42	N	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					11
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					11
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					11

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	1	N	-0-	-0-	-1	-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

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	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		62	-0-	62	152	62	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		71	-0-	71	223	71	2			Y	-0-					-0-
11	266	N	43	-0-	-223	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	480	2	8	9	N	7					35
09	420	N	223	-0-	-197	-0-	214	2	9	9	N	8					43
10	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	2			N	-0-					43
11	480	N	196	-0-	-284	-0-	196	2			N	-0-					43
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					43
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					43

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		120	-0-	120	332	120	2			Y	-0-					40
10	DLQ G-10		38	-0-	38	370	38	2			Y	-0-					40
11	462	N	92	-0-	-370	-0-	92	2			Y	-0-					40
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					40
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

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

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					13
10	14B2 EXT		51	-0-	51	58	51	2			N	-0-					13
11	14B2 EXT		53	-0-	53	111	53	2			N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	111					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	111					N	-0-					13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					15
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					2
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					2
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					2
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					2
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					2
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	65	-0-	65	115	65	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	62	-0-	62	177	62	2			N	-0-					-0-
10	318	X	141	-0-	-177	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					27
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					27
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					27
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					27
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					27
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					27

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	N	5					27
09	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1151	2	3	9	N	3					30
10	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1167	2	2	9	N	2					32
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					32
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	2	3	9	N	3					35
01	1178	N	761	-0-	-417	-0-	750	2	11	9	N	10					45

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					20
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					20
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					20
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					65
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					65
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					65
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	-0-	19	2			N	-0-					65
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					65
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2			N	-0-					65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					25
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					25
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			N	-0-					25
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					25
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					25

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					45
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2			N	-0-					45
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-					45
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2			N	-0-					45
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2			N	-0-					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	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-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					15
09	660	N	50	-0-	-610	-0-	-0-	50	2			N	-0-					15
10	496	N	62	-0-	-434	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15
11	270	N	101	-0-	-169	-0-	-0-	101	2			N	-0-					15
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					15
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2	9	9	N	8					23

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	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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					43
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	-0-	309	2			N	-0-					43
10	496	N	139	-0-	-357	-0-	-0-	139	2			N	-0-					43
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					43
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					43
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					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	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-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	184	2	11	9	N	10					78
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					78
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					78
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					7
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					7
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	N	3					10
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					10
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					10
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	117	2	11	9	N	10					20

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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	166	2	18	9	N	16					39
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	164	2	12	9	N	11					50
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	N	2					52
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					52
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	N	2					54
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					54

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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	14B2	EXT	1525	-0-	1525	10984	1525	2			N	-0-					108
09	11328	X	344	-0-	-10984	-0-	344	2			N	-0-					108
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					108
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					108
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					108

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					2
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	64	2	7	9	N	6					18
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	N	4					22
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					22
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					22
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					22
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					22

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	122	-0-	122	900	122	2			N	-0-					-0-
09	954	X	54	-0-	-900	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	120	X	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	124	X	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	390	N	42	-0-	-348	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	558	N	22	-0-	-536	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	210	N	46	-0-	-164	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

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	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	42	-0-	42	92	42	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	35	-0-	35	127	35	2			Y	-0-					-0-
11	174	N	47	-0-	-127	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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-

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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					50
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					50
10	527	N	223	-0-	-304	-0-	223	2			N	-0-					50
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					50
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					50
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					50

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	843	-0-	843	843	815	2	28	9	Y	25					119
09	DLQ	G-10	851	-0-	851	1694	797	2	54	9	Y	49	98	1			70
10	DLQ	G-10	279	-0-	279	1973	259	2	20	9	Y	18					88
11	2075	N	102	-0-	-1973	-0-	84	2	18	9	Y	16					104
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	121	2	15	9	Y	14	96	1			22
01	279	N	183	-0-	-96	-0-	176	2	7	9	Y	6					28

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1913	-0-	1913	1913	1825	2	88	9	Y	80	102	1			70
09	DLQ	G-10	1469	-0-	1469	3382	1394	2	75	9	Y	68					138
10	DLQ	G-10	160	-0-	160	3542	91	2	69	9	Y	63	97	1			104
11	3605	X	63	-0-	-3542	-0-	29	2	34	9	Y	31					135
12	2139	X	166	-0-	-1973	-0-	155	2	11	9	Y	10	100	1			45
01	1922	X	71	-0-	-1851	-0-	47	2	24	9	Y	22					67

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					17
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					17
*01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	5	-0-	5	40	5	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	32	-0-	32	72	32	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-

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	DLQ	G-10	663	-0-	663	663	644	2	19	9	Y	17					88
09	DLQ	G-10	562	-0-	562	1225	550	2	12	9	Y	11	72	1			27
10	DLQ	G-10	423	-0-	423	1648	410	2	13	9	Y	12					39
11	2119	N	471	-0-	-1648	-0-	439	2	32	9	Y	29					68
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	437	2	23	9	Y	21	63	1			26
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	442	2	44	9	Y	40					66

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	-0-					122
09	10980	X	10	-0-	-10970	-0-	10	2			Y	-0-					122
10	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					122
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					122
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					122
01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		331	-0-	331	331	331	2			Y	-0-					47
09	DLQ G-10		306	-0-	306	637	305	2	1	9	Y	1					48
10	DLQ G-10		344	-0-	344	981	344	2			Y	-0-					48
11	1307	N	326	-0-	-981	-0-	326	2			Y	-0-					48
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					48
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					48

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

08	DLQ G-10		1260	-0-	1260	1260	1257	2	3	9	Y	3					39
09	DLQ G-10		349	-0-	349	1609	334	2	15	9	Y	14					53
10	DLQ G-10		147	-0-	147	1756	147	2			Y	-0-					53
11	2038	X	282	-0-	-1756	-0-	282	2			Y	-0-					53
12	1271	X	311	-0-	-960	-0-	311	2			Y	-0-					53
01	1271	X	281	-0-	-990	-0-	281	2			Y	-0-					53

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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	DLQ G-10		811	-0-	811	811	781	2	30	9	Y	27					70
09	DLQ G-10		796	-0-	796	1607	770	2	26	9	Y	24	50	1			44
10	DLQ G-10		547	-0-	547	2154	532	2	15	9	Y	14					58
11	2900	N	1149	-0-	-1751	403	1146	2	3	9	Y	3					61
*12	1363	N	960	-0-	-403	-0-	947	2	13	9	Y	12	47	1			26
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	573	2	42	9	Y	38					64

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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					-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		400	-0-	400	400	400	2			Y	-0-					13
09	DLQ G-10		251	-0-	251	651	251	2			Y	-0-					13
10	DLQ G-10		235	-0-	235	886	235	2			Y	-0-					13
11	1147	X	261	-0-	-886	-0-	261	2			Y	-0-					13
12	403	X	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					13
01	403	X	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-					13

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	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1584	2	34	9	N	31					108
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1374	2	30	9	N	27					135
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1669	2	53	9	N	48					183
11	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	1394	2	30	9	N	27					210
*12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1451	2	39	9	N	35					245
01	1705	N	1419	-0-	-286	-0-	1388	2	31	9	N	28					273

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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					2
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					2
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					2
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					2
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					2
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					2

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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					5
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					5
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					5
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)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-

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 (-)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-

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 (-)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-

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 (-)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-

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 (-)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	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-				-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	366	-0-	366	366	366	2			Y	-0-				110
09	DLQ	G-10	351	-0-	351	717	351	2			Y	-0-				110
10	DLQ	G-10	346	-0-	346	1063	346	2			Y	-0-				110
11	1397	N	334	-0-	-1063	-0-	334	2			Y	-0-				110
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-				110
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-				110

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	488	-0-	488	714	488	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	330	-0-	330	1044	330	2			Y	-0-				-0-
11	1290	N	246	-0-	-1044	-0-	246	2			Y	-0-				-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-				-0-
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-				-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					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	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

08	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		26	-0-	26	69	26	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		21	-0-	21	90	21	2			Y	-0-					1
11	146	N	56	-0-	-90	-0-	56	2			Y	-0-					1
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

08	DLQ G-10		411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		471	-0-	471	882	471	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		409	-0-	409	1291	409	2			Y	-0-					-0-
11	1665	N	374	-0-	-1291	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	DLQ G-10		157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					35
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					35
11	DLQ G-10		224	-0-	224	381	224	2			Y	-0-					35
12	DLQ G-10		85	-0-	85	466	85	2			Y	-0-					35
01	DLQ G-10		126	-0-	126	592	126	2			Y	-0-					35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1					23
09	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-					23
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					23
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					23
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					23

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

08	DLQ G-10		1191	-0-	1191	1191	1188	2	3	9	Y	3					20
09	DLQ G-10		1079	-0-	1079	2270	1070	2	9	9	Y	8					28
10	DLQ G-10		1112	-0-	1112	3382	1112	2			Y	-0-					28
11	2900	N	1049	-0-	-1851	1531	1043	2	6	9	Y	5					33
*12	2602	N	1071	-0-	-1531	-0-	1071	2			Y	-0-					33
01	1116	N	786	-0-	-330	-0-	776	2	10	9	Y	9					42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 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	1					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					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-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5

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	630	-0-	630	630	630	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	653	-0-	653	1283	653	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	586	-0-	586	1869	586	2			Y	-0-					-0-
11	2215	N	346	-0-	-1869	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
*01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	173	-0-	-168	-0-	145	2	28	9	Y	25					111
09	240	X	142	-0-	-98	-0-	117	2	25	9	Y	23	79	1			55
10	248	X	166	-0-	-82	-0-	136	2	30	9	Y	27					82
11	180	X	150	-0-	-30	-0-	128	2	22	9	Y	20					102
12	186	X	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-	79	1			23
01	186	X	167	-0-	-19	-0-	152	2	15	9	Y	14					37

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					28
10	5	X	-0-	-0-	-5	-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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		230	-0-	230	230	226	2	4	9	Y	4			26
09	DLQ G-10		23	-0-	23	253	23	2			Y	-0-			26
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-			26
11	253	X	-0-	-0-	-253	-0-					Y	-0-			26
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			26
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			26

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

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-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	DLQ G-10		14	-0-	14	14	3	2	11	9	Y	10			33
11	DLQ G-10		21	-0-	21	35	2	2	19	9	Y	17			50
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	35					Y	13			63
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	35					Y	12			75

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

08	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		55	-0-	55	109	55	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		59	-0-	59	168	59	2			Y	-0-			-0-
11	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-			-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		579	-0-	579	579	579	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		419	-0-	419	998	419	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		401	-0-	401	1399	401	2			Y	-0-					-0-
11	1880	N	481	-0-	-1399	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		241	-0-	241	241	240	2	1	9	Y	1					5
09	DLQ G-10		241	-0-	241	482	240	2	1	9	Y	1					6
10	DLQ G-10		237	-0-	237	719	237	2			Y	-0-					6
11	933	N	214	-0-	-719	-0-	214	2			Y	-0-					6
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					7
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	208	2	1	9	Y	1					8

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	DLQ G-10		211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-					-0-
11	211	X	-0-	-0-	-211	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	18	-0-	-199	-0-	18	2			Y	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		468	-0-	468	468	454	2	14	9	Y	13					41
09	DLQ G-10		421	-0-	421	889	420	2	1	9	Y	1					42
10	DLQ G-10		443	-0-	443	1332	440	2	3	9	Y	3					45
11	1767	N	435	-0-	-1332	-0-	432	2	3	9	Y	3					48
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	Y	5					53
*01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	446	2	4	9	Y	4					57

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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	DLQ G-10		1731	-0-	1731	1731	1667	2	64	9	Y	58	75	1			51
09	DLQ G-10		1829	-0-	1829	3560	1773	2	56	9	Y	51					102
10	DLQ G-10		1918	-0-	1918	5478	1866	2	52	9	Y	47	72	1			77
11	7180	X	1702	-0-	-5478	-0-	1678	2	24	9	Y	22					99
12	1984	X	1629	-0-	-355	-0-	1620	2	9	9	Y	8	74	1			33
01	1922	X	1538	-0-	-384	-0-	1520	2	18	9	Y	16					49

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					33
11	DLQ G-10		176	-0-	176	331	176	2			Y	-0-					33
12	DLQ G-10		119	-0-	119	450	119	2			Y	-0-					33
01	DLQ G-10		75	-0-	75	525	75	2			Y	-0-					33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

08	T. A.		57	-0-	57	95	57	2			N	-0-					13
09	T. A.		56	-0-	56	151	56	2			N	-0-					13
10	212	X	61	-0-	-151	-0-	61	2			N	-0-					13
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					11
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					11
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					11
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					11
01	DLQ G-10		17	-0-	17	53	17	2			Y	-0-					11

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

08	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	1054	2			Y	-0-					83
09	DLQ G-10		1015	-0-	1015	2069	991	2	24	9	Y	22					105
10	DLQ G-10		1040	-0-	1040	3109	1040	2			Y	-0-					105
11	2900	N	998	-0-	-1902	1207	998	2			Y	-0-					105
*12	2158	N	951	-0-	-1207	-0-	951	2			Y	-0-					105
01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			Y	-0-					105

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

08	DLQ G-10		149	-0-	149	149	142	2	7	9	Y	6	8	1			6
09	DLQ G-10		105	-0-	105	254	99	2	6	9	Y	5					11
10	DLQ G-10		217	-0-	217	471	210	2	7	9	Y	6	8	1			9
11	577	N	106	-0-	-471	-0-	104	2	2	9	Y	2					11
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	8	1			4
01	217	N	87	-0-	-130	-0-	85	2	2	9	Y	2					6

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

08	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		30	-0-	30	91	30	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		49	-0-	49	140	49	2			Y	-0-					-0-
11	157	N	17	-0-	-140	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

08	DLQ G-10		1199	-0-	1199	1199	1199	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1196	-0-	1196	2395	1196	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1201	-0-	1201	3596	1201	2			Y	-0-					-0-
11	2900	N	1213	-0-	-1687	1909	1213	2			Y	-0-					-0-
*12	2942	N	1033	-0-	-1909	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
*01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9	9	N	8					48
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	192	2	10	9	N	9					57
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	182	2	18	9	N	16					73
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	200	2	4	9	N	4					77
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					77
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	244	2	6	9	N	5					82

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1075	1046	2	29	9	Y	26					69
09	DLQ G-10		964	-0-	964	2039	935	2	29	9	Y	26	49	1			46
10	DLQ G-10		1044	-0-	1044	3083	1029	2	15	9	Y	14					60
11	2900	N	960	-0-	-1940	1143	957	2	3	9	Y	3					63
*12	2187	N	1044	-0-	-1143	-0-	1030	2	14	9	Y	13	49	1			27
*01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1020	2	61	9	Y	55					82

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1528	2	14	9	N	13					88
09	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	1265	2	45	9	N	41	109	1			20
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1546	2	19	9	N	17					37
11	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	1420	2	22	9	N	20					57
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1438	2	22	9	N	20					77
01	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1376	2	31	9	N	28	97	1			8

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		50	-0-	50	96	50	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		69	-0-	69	165	69	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	51	-0-	-165	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-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		57	-0-	57	57	55	2	2	9	Y	2					11
09	DLQ G-10		51	-0-	51	108	49	2	2	9	Y	2					13
10	DLQ G-10		53	-0-	53	161	52	2	1	9	Y	1					14
11	208	N	47	-0-	-161	-0-	47	2			Y	-0-					14
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	Y	2					16
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1					17

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		469	-0-	469	469	460	2	9	9	Y	8					56
09	DLQ G-10		473	-0-	473	942	462	2	11	9	Y	10					66
10	DLQ G-10		490	-0-	490	1432	484	2	6	9	Y	5					71
11	1970	N	538	-0-	-1432	-0-	535	2	3	9	Y	3					74
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	2	8	9	Y	7					81
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	478	2	8	9	Y	7					88

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 #: 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	DLQ G-10		58	-0-	58	58	54	2	4	9	Y	4					4
09	DLQ G-10		54	-0-	54	112	51	2	3	9	Y	3					7
10	DLQ G-10		58	-0-	58	170	48	2	10	9	Y	9					16
11	170	N	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-	13	1			3
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					8

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		42	-0-	42	42	35	2	7	9	Y	6					107
09	DLQ G-10		34	-0-	34	76	14	2	20	9	Y	18	66	1			59
10	DLQ G-10		30	-0-	30	106	9	2	21	9	Y	19					78
11	114	N	8	-0-	-106	-0-	7	2	1	9	Y	1					79
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	17	2	13	9	Y	12					91
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	21	2	14	9	Y	13	67	1			37

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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	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

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		230	-0-	230	230	230	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		259	-0-	259	489	259	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		373	-0-	373	862	373	2			Y	-0-					-0-
11	1256	N	394	-0-	-862	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		656	-0-	656	656	656	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		549	-0-	549	1205	549	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		459	-0-	459	1664	459	2			Y	-0-					-0-
11	2201	N	537	-0-	-1664	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	N	2					7
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					7
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					7
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					7
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	79	2	3	9	N	3					10
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2					12

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

08	DLQ G-10		1162	-0-	1162	1162	1137	2	25	9	Y	23	130	1			13
09	DLQ G-10		951	-0-	951	2113	923	2	28	9	Y	25					38
10	DLQ G-10		924	-0-	924	3037	896	2	28	9	Y	25					63
11	2900	N	605	-0-	-2295	742	577	2	28	9	Y	25	54	1			34
*12	1693	N	951	-0-	-742	-0-	919	2	32	9	Y	29					63
01	930	N	541	-0-	-389	-0-	502	2	39	9	Y	35					98

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929

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-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					23
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					23
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					23
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1018	2	4	9	N	4					27
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1017	2	3	9	N	3					30
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3	9	N	3					33

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					41
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2088	2	8	9	N	7					48
10	1705	X	1231	-0-	-474	-0-	1219	2	12	9	N	11					59
11	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2091	2	63	9	N	57					116
*12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2141	2	47	9	N	43	119	1			40
*01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1971	2	4	9	N	4					44

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					47
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					47
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					47
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					47
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					47
01	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	2			N	-0-					47

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1	11	1			1
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	N	2					3
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	N	3					6
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	N	2	5	1			3
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	N	3					6
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	230	2	3	9	N	3					9

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	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

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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	N	7					47
09	690	N	325	-0-	-365	-0-	322	2	3	9	N	3					50
10	713	N	54	-0-	-659	-0-	54	2			N	-0-					50
11	690	N	53	-0-	-637	-0-	53	2			N	-0-					50
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					50
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					50

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					18
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					18
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					18
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					18
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					18
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	96	2	11	9	N	10					28

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					17
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					17
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					17
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					17
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					17
01	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					17

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					85
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					85
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					85
11	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					85
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					85
01	217	N	56	-0-	-161	-0-	53	2	3	9	N	3					88

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

08	14B2 EXT		400	-0-	400	1901	400	2			N	-0-					-0-
09	2293	X	392	-0-	-1901	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	390	X	277	-0-	-113	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	403	X	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	403	X	146	-0-	-257	-0-	146	2			N	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

08	DLQ G-10		3139	-0-	3139	3139	3122	2	17	9	Y	15					70
09	DLQ G-10		3375	-0-	3375	6514	3364	2	11	9	Y	10					80
10	DLQ G-10		3122	-0-	3122	9636	3071	2	51	9	Y	46					126
11	12691	X	3055	-0-	-9636	-0-	3040	2	15	9	Y	14	106	1			34
*12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3532	2	35	9	Y	32					66
01	3503	X	2408	-0-	-1095	-0-	2384	2	24	9	Y	22					88

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					33
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					33
10	868	N	696	-0-	-172	-0-	696	2			N	-0-					33
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					33
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					33
*01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					45
09	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1362	2	6	9	N	5					50
10	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2			N	-0-					50
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	N	5					55
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1331	2	3	9	N	3					58
01	1395	N	1052	-0-	-343	-0-	1052	2			N	-0-					58

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		69	-0-	69	572	63	2	6	9	Y	5					26
09	14B2 EXT		54	-0-	54	626	54	2			Y	-0-					26
10	14B2 EXT		54	-0-	54	680	50	2	4	9	Y	4					30
11	748	X	68	-0-	-680	-0-	64	2	4	9	Y	4	25	1			9
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	Y	5					14
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	23	2	2	9	Y	2					17

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-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

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	725	2	14	9	N	13					38
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	N	7					45
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					45
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					45
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	709	2	3	9	N	3					48
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					48

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	14B2 EXT		71	-0-	71	133	71	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		93	-0-	93	226	93	2			N	-0-					-0-
10	294	X	68	-0-	-226	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

08	DLQ G-10		1960	-0-	1960	1960	1960	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1838	-0-	1838	3798	1838	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1963	-0-	1963	5761	1963	2			Y	-0-					-0-
11	2900	N	2003	-0-	-897	4864	2003	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2100	-0-	-1000	3864	2100	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2026	-0-	-1074	2790	2026	2			Y	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3322	2	17	9	N	15					95
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3305	2	8	9	N	7					102
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3228	2	1	9	N	1					103
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3067	2	15	9	N	14	84	1			33
*12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					33
*01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3378	2	33	9	N	30					63

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

08	DLQ G-10		2010	-0-	2010	2010	2010	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		2043	-0-	2043	4053	2042	2	1	9	Y	1	3	1			2
10	DLQ G-10		2188	-0-	2188	6241	2187	2	1	9	Y	1					3
11	2900	N	2184	-0-	-716	5525	2184	2			Y	-0-					3
*12	3100	N	2180	-0-	-920	4605	2180	2			Y	-0-					3
*01	3100	N	2147	-0-	-953	3652	2147	2			Y	-0-	2	1			1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					10
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1198	2	30	9	N	27					72
09	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1132	2	55	9	N	50					122
10	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			N	-0-					122
11	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1178	2	7	9	N	6					128
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1235	2	2	9	N	2					130
01	1147	N	842	-0-	-305	-0-	842	2			N	-0-					130

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					25
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					25
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					25
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					25
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					25
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					25

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	354	2	14	9	N	13					173
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					173
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					173
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					173
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					173
*01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					70
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					70
10	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	2			N	-0-					70
11	300	N	120	-0-	-180	-0-	120	2			N	-0-					70
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					70
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					70

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	433	2	17	9	N	15					73
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	189	2	4	9	N	4					77
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					78
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					78
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	105	2	6	9	N	5					83
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					83

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					18
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	N	2					20
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	2	3	9	N	3					23
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	72	2	4	9	N	4					27
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					27
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	93	2	6	9	N	5					32

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	165	2	8	9	N	7					115
09	390	N	168	-0-	-222	-0-	168	2			N	-0-					115
10	434	N	131	-0-	-303	-0-	131	2			N	-0-					115
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	242	2	33	9	N	30					145
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	206	2	13	9	N	12					157
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	205	2	12	9	N	11					168

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					37
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					37
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					37
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					37
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					37
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					37

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	263	2	13	9	N	12					85
09	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			N	-0-					85
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	276	2	8	9	N	7					92
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					92
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					92
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					92

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

08	DLQ G-10		853	-0-	853	853	851	2	2	9	Y	2					12
09	DLQ G-10		779	-0-	779	1632	773	2	6	9	Y	5					17
10	DLQ G-10		836	-0-	836	2468	833	2	3	9	Y	3					20
11	2900	N	779	-0-	-2121	347	779	2			Y	-0-					20
*12	1210	N	863	-0-	-347	-0-	860	2	3	9	Y	3					23
01	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			Y	-0-					23

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

08	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	2			N	-0-					154
09	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	2			N	-0-					154
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					154
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					154
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					154
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					154

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					15
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					15
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					15
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					15
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					15
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					15

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		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

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	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					25
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2851	2	6	9	N	5					30
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					30
11	2670	N	2248	-0-	-422	-0-	2248	2			N	-0-					30
*12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2625	2	3	9	N	3					33
01	2573	N	1604	-0-	-969	-0-	1600	2	4	9	N	4					37

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					3
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					3
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					3
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					3
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					3
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					3

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					25
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					25
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					25
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					25
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					25
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
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	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-

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-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
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

PERRONE WELL #: RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

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 (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

08	14B2 EXT	-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-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) //CONT.// 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
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

08	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1217	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1176	-0-	-144	B	-0-	44	1	1132	2	N	-0-				-0-
10	1364	N	1307	-0-	-57	B	-0-	52	1	1255	2	N	-0-				-0-
11	1260	N	1161	-0-	-99	B	-0-	154	1	1007	2	N	-0-				-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1081	2	N	-0-				-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	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

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

08	1116	N	1027	-0-	-89		-0-	1027	2			N	-0-				-0-
09	1050	N	996	-0-	-54		-0-	996	2			N	-0-				-0-
10	961	N	877	-0-	-84		-0-	877	2			N	-0-				-0-
11	990	N	987	-0-	-3		-0-	987	2			N	-0-				-0-
12	1023	N	915	-0-	-108		-0-	915	2			N	-0-				-0-
*01	965	N	965	-0-	-0-		-0-	965	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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				43
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				43
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				43
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				43
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				43
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					12
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					18
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					26
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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	14B DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	173890		165389	-0-	-8501	-0-	152010	3	13379	9	N	12163	12184	1	1	8	598
09	136972	R	136972	-0-	-0-	-0-	126478	3	10494	9	N	9540	9527	1			611
10	141145	R	141145	-0-	-0-	-0-	130867	3	10278	9	N	9344	9295	1			660
11	154440		136404	-0-	-18036	-0-	126798	3	9606	9	N	8733	8481	1			912
12	159588		137067	-0-	-22521	-0-	127867	3	9200	9	N	8364	8722	1			554
01	159588		135741	-0-	-23847	-0-	127130	3	8611	9	N	7828	7716	1			666

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					178
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					178
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					178
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					178
12	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	2			N	-0-					178
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					158
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1002	-0-	-393	-0-	1002	2			N	-0-					110
09	1110	N	890	-0-	-220	-0-	888	2	2	9	N	2					112
10	3100	N	3147	-0-	47	47	3147	2			N	-0-					112
11	2102	N	2055	-0-	-47	-0-	2055	2			N	-0-					112
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					112
*01	2655		2025	-0-	-630	-0-	2000	2	25	9	N	23					135

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					154
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					154
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-	102	1	52	6	-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	71					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	71					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2018 - W/O TO 06-284675

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	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	4	1	71	3	Y	23	1	1			23
							25	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	22	1			2
10	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	3	1	54	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
11	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	8	1	138	3	Y	28	14	1			15
							31	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1676	-0-	-463 B	-0-	411	1	1191	3	Y	67	60	1			23
							74	9									
09	2160	N	708	-0-	-1452 B	-0-	155	1	547	3	Y	5	24	1			4
							6	9									
10	2077	N	1451	-0-	-626 B	-0-	395	1	1037	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
11	1620	N	814	-0-	-806 B	-0-	159	1	644	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
12	744	N	528	-0-	-216 B	-0-	119	1	396	3	Y	12	16	1			2
							13	9									
01	1457	N	273	-0-	-1184 B	-0-	107	1	159	3	Y	6	4	1			4
							7	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (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. GAS LIFT (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	2255	N	2255	-0-	-0-	B	-0-	399	1	1744	3	Y	102	99	1			31
								112	9									
09	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	151	1	710	3	Y	44	52	1			23
								48	9									
10	2029	N	2029	-0-	-0-	B	-0-	412	1	1474	3	Y	130	118	1			35
								143	9									
11	1590	N	1382	-0-	-208	B	-0-	214	1	1094	3	Y	67	68	1			34
								74	9									
12	2188	N	2188	-0-	-0-	B	-0-	403	1	1663	3	Y	111	107	1			38
								122	9									
*01	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	301	1	1366	3	Y	137	115	1			60
								151	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

08	2670	X	2670	-0-	-0-	B	-0-	393	1	1888	3	Y	354	324	1			126
								389	9									
09	2010	X	761	-0-	-1249	B	-0-	133	1	558	3	Y	64	150	1			40
								70	9									
10	2635	X	1540	-0-	-1095	B	-0-	336	1	950	3	Y	231	205	1			66
								254	9									
11	2580	X	1224	-0-	-1356	B	-0-	208	1	865	3	Y	137	124	1			79
								151	9									
12	2666	X	1644	-0-	-1022	B	-0-	334	1	1058	3	Y	229	240	1			68
								252	9									
*01	1451	X	1451	-0-	-0-	B	-0-	268	1	970	3	Y	194	187	1			75
								213	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

08	217	N	32	-0-	-185	B	-0-	10	1	8	3	Y	13	48	1			1
								14	9									
09	210	N	89	-0-	-121	B	-0-	29	1	21	3	Y	35	24	1			12
								39	9									
10	217	N	66	-0-	-151	B	-0-	29	1	13	3	Y	22	23	1			11
								24	9									
11	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	82	1	65	3	Y	100	42	1			69
								110	9									
12	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	87	1	56	3	Y	90	133	1			26
								99	9									
*01	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	71	1	71	3	Y	103	106	1			23
								113	9									

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

08	5394	X	4886	-0-	-508		-0-	4886	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	2427	-0-	-2793		-0-	2427	3			N	-0-					-0-
10	6304	X	6304	-0-	-0-		-0-	6304	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	5094	-0-	-126		-0-	5094	3			N	-0-					-0-
12	5786	X	5786	-0-	-0-		-0-	5786	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4615	-0-	-779		-0-	4615	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

08	1144	N	1144	-0-	-0-		-0-	1144	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	666	-0-	-444		-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-		-0-	1435	3			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-		-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-		-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*01	1456	N	1456	-0-	-0-		-0-	1456	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	6107	X	5210	-0-	-897	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	2733	-0-	-3147	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
11	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6587	-0-	-295	-0-	6587	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

08	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	662	-0-	-778	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	873	-0-	-615	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	940	-0-	-380	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	509	-0-	-511	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	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

08	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	767	-0-	-493	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	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

08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	810	N	556	-0-	-254	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	741	-0-	-519	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 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 (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	651	N	369	-0-	-282	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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	93	N	-0-	-0-	-93	-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	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	2623	-0-	-2867	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5805	-0-	-488	-0-	5805	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

08	5828	X	4986	-0-	-842	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	2509	-0-	-3131	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
10	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	3			N	-0-					-0-
11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
12	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	6377	-0-	-1218	-0-	6377	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	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	734	-0-	-916	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1609	-0-	-282	-0-	1609	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	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	735	-0-	-705	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	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	7223	X	5458	-0-	-1765	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	3337	-0-	-3653	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	7143	-0-	-80	-0-	7143	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6455	-0-	-535	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
12	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6932	-0-	-198	-0-	6932	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	4247	X	3891	-0-	-356	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2280	-0-	-1650	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4402	-0-	-186	-0-	4402	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	2382	-0-	-1818	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4472	-0-	-88	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4803	-0-	-374	-0-	4803	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1737	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	784	-0-	-656	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1377	-0-	-297	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17422	X	15518	-0-	-1904	-0-	15518	3			N	-0-					-0-
09	16350	X	7957	-0-	-8393	-0-	7957	3			N	-0-					-0-
10	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	18659	3			N	-0-					-0-
11	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17606	3			N	-0-					-0-
12	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	3			N	-0-					-0-
*01	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	17812	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	4695	-0-	-2475	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
10	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	3			N	-0-					-0-
11	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3			N	-0-					-0-
12	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	3			N	-0-					-0-
*01	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	9 N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	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-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - P/A 08/27/18

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 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 11410 - 12379

08	2573	X	2046	-0-	-527	-0-	23	1	2023	2	Y	-0-								-0-
09	1800	X	1264	-0-	-536	-0-	25	1	1239	2	Y	-0-								-0-
10	1519	X	931	-0-	-588	-0-	19	1	912	2	Y	-0-								-0-
11	1980	X	733	-0-	-1247	-0-	12	1	721	2	Y	-0-								-0-
12	2046	X	1702	-0-	-344	-0-	35	1	1627	2	Y	36	28	1						8
							40	9												
01	2046	X	1759	-0-	-287	-0-	37	1	1683	2	Y	35	17	1						26
							39	9												

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

08	1612	X	1318	-0-	-294	-0-	14	1	1304	2	Y	-0-								-0-
09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	48	1	2377	2	Y	-0-								-0-
10	1922	X	1374	-0-	-548	-0-	28	1	1346	2	Y	-0-								-0-
11	1860	X	1206	-0-	-654	-0-	19	1	1187	2	Y	-0-								-0-
12	2511	X	2086	-0-	-425	-0-	43	1	1995	2	Y	44	35	1						9
							48	9												
01	2511	X	1761	-0-	-750	-0-	37	1	1685	2	Y	35	18	1						26
							39	9												

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 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-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	1326	-0-	-224	-0-	15	1	1311	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	1419	-0-	-81	-0-	28	1	1391	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	1165	-0-	-292	-0-	24	1	1141	2	Y	-0-					-0-
11	1380	X	718	-0-	-662	-0-	12	1	706	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	29	1	1311	2	Y	29	23	1			6
							32	9									
*01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	32	1	1465	2	Y	31	14	1			23
							34	9									

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	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	39	1	3521	2	Y	-0-					-0-
09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	110	1	5411	2	Y	-0-					-0-
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	83	1	3991	2	Y	-0-					-0-
11	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	93	1	5660	2	Y	-0-					-0-
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	63	1	2888	2	Y	64	50	1			14
							70	9									
*01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	79	1	3614	2	Y	75	33	1			56
							83	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	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	39	1	3546	2	Y	333	140	1			373
							366	9									
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	53	1	2610	2	Y	395	768	1			-0-
							435	9									
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	55	1	2623	2	Y	365	275	1			90
							402	9									
11	1950	X	1888	-0-	-62	-0-	26	1	1577	2	Y	259	120	1			229
							285	9									
12	2015	X	1785	-0-	-230	-0-	37	1	1706	2	Y	38	258	1			9
							42	9									
01	2015	X	1380	-0-	-635	-0-	29	1	1320	2	Y	28	16	1			21
							31	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	3596	X	3058	-0-	-538	-0-	33	1	3017	2	Y	7	187	1			40
							8	9									
09	3150	X	2800	-0-	-350	-0-	55	1	2706	2	Y	35					75
							39	9									
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	64	1	3076	2	Y	40					115
							44	9									
11	2970	X	2758	-0-	-212	-0-	44	1	2659	2	Y	50					165
							55	9									
12	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	111	1	5096	2	Y	33	177	1			21
							36	9									
*01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	103	1	4718	2	Y	11					32
							12	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1736	X	1559	-0-	-177	-0-	16	1	1449	2	Y	85	30	1			93
							94	9									
09	1680	X	1313	-0-	-367	-0-	24	1	1168	2	Y	110	203	1			-0-
							121	9									
10	1736	X	1612	-0-	-124	-0-	30	1	1443	2	Y	126	94	1			32
							139	9									
11	1680	X	959	-0-	-721	-0-	14	1	849	2	Y	87	42	1			77
							96	9									
12	1550	X	1116	-0-	-434	-0-	23	1	1067	2	Y	24	96	1			5
							26	9									
01	1612	X	1264	-0-	-348	-0-	26	1	1210	2	Y	25	11	1			19
							28	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	68	1	6176	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	5380	-0-	-770	-0-	107	1	5273	2	Y	-0-					-0-
10	6355	X	2860	-0-	-3495	-0-	59	1	2801	2	Y	-0-					-0-
11	6150	X	4024	-0-	-2126	-0-	65	1	3959	2	Y	-0-					-0-
12	6231	X	1268	-0-	-4963	-0-	26	1	1212	2	Y	27	21	1			6
							30	9									
01	6231	X	1362	-0-	-4869	-0-	28	1	1304	2	Y	27	13	1			20
							30	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	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	17	1	1525	2	Y	32	17	1			37
							35	9									
09	2130	N	1796	-0-	-334	-0-	35	1	1699	2	Y	56	93	1			-0-
							62	9									
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	40	1	1933	2	Y	59	44	1			15
							65	9									
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	40	1	2461	2	Y	89	25	1			79
							98	9									
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	43	1	1952	2	Y	43	113	1			9
							47	9									
01	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	42	1	1921	2	Y	40	19	1			30
							44	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	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	45	1	4052	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	180	-0-	-120	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	51	1	2450	2	Y	-0-					-0-
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	90	1	5503	2	Y	-0-					-0-
12	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	137	1	6281	2	Y	140	110	1			30
							154	9									
*01	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	88	1	4023	2	Y	84	49	1			65
							92	9									

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	554	3	Y	1					11
							1	9									
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-					11
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					11
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	-0-					11
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	Y	-0-					11
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					11

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-					45
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-					45
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	N	-0-					45
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					45
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-					45
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					10
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	7	1			3
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1					4
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					4
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					4
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			84
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			84
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			84
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			84
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			84
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			84

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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-			13
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-			13
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-			13
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-			13
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-			13
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			13

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	348	3	11	9	Y	10			44
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	3	4	9	Y	4			48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48

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	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	654	1	1971	3	N	5			74
							6	9							
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	636	1	1882	3	N	5			79
							6	9							
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	656	1	1847	3	N	9			88
							10	9							
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	617	1	1773	3	N	3			91
							3	9							
*12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	644	1	1781	3	N	5			96
							6	9							
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			96

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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	N	-0-					57
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	3	N	-0-					57
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	3	N	-0-					57
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	51	1	816	3	N	-0-					57
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	682	3	N	-0-					57
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					57

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1839	3	18	9	N	16					44
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1798	3	10	9	N	9					53
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1803	3	22	9	N	20					73
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					73
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1166	3	6	9	N	5					78
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					78

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	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					28
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					28
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					28
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					28
*12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2051	3	20	9	N	18					46
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					46

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	1					7
							1	9									
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	1					8
							1	9									
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					8
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					8
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					8
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					8

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	116	1	1904	3	Y	5					40
							6	9									
09	1950	X	1688	-0-	-262	-0-	96	1	1586	3	Y	5					45
							6	9									
10	2015	X	1161	-0-	-854	-0-	67	1	1094	3	Y	-0-					45
11	1920	X	802	-0-	-1118	-0-	47	1	747	3	Y	7					52
							8	9									
12	2015	X	1199	-0-	-816	-0-	70	1	1129	3	Y	-0-					52
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					52

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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-	163	1			10
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					10
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2154	3	1	9	N	1					11
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2088	3	4	9	N	4					15
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	3	1	9	N	1					16
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					16

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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	486	3	Y	-0-					6
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	427	3	Y	1					7
							1	9									
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	Y	-0-					7
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	-0-					7
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					7
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					52
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					52
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					52
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					52
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					52
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					52

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	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2950	3	17	9	N	15					58
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2929	3	6	9	N	5					63
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3085	3	11	9	N	10					73
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2765	3	13	9	N	12					85
*12	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2528	3	12	9	N	11					96
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					96

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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1915	3	7	9	Y	6					32
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1776	3	4	9	Y	4					36
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					36
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1685	3	12	9	Y	11					47
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	3	1	9	Y	1					48
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					48

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	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	134	1	2192	3	Y	6					32
							7	9									
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	119	1	1957	3	Y	4					36
							4	9									
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	119	1	1945	3	Y	7					43
							8	9									
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	111	1	1760	3	Y	7					50
							8	9									
*12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	120	1	1921	3	Y	10	34	1			26
							11	9									
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					26

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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					4
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					4
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					4
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					4
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					4
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	Y	-0-			11
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	Y	-0-			11
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	Y	-0-			11
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	-0-			11
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	Y	-0-			11
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			11

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	T. A.		-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

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	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	92	1	1507	3	Y	-0-			-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	87	1	1428	3	Y	-0-			-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	87	1	1431	3	Y	-0-			-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	89	1	1416	3	Y	-0-			-0-
*12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	87	1	1403	3	Y	-0-			-0-
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1915	3	8	9	Y	7			75
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1066	3	4	9	Y	4			79
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	3	2	9	Y	2			81
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	3	1	9	Y	1			82
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-			82
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			82

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			25
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			25
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			25
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			25
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			25
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	7					32
							8	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	6					38
							7	9									
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	Y	10					48
							11	9									
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					48
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	1	33	1			16
							1	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					16

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	84	1	1381	3	N	-0-					59
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	87	1	1438	3	N	-0-					59
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	97	1	1584	3	N	-0-					59
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	75	1	1185	3	N	-0-					59
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	3	N	-0-					59
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					59

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	86	1	1401	3	Y	12					54
							13	9									
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	87	1	1429	3	Y	9					63
							10	9									
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	81	1	1331	3	Y	7					70
							8	9									
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	79	1	1250	3	Y	1					71
							1	9									
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	69	1	1114	3	Y	5					76
							6	9									
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					76

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					116
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	3	1	9	N	1	117	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/2018

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	83	1	1354	3	Y	-0-					60
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	77	1	1274	3	Y	-0-					60
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	86	1	1406	3	Y	-0-					60
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	80	1	1265	3	Y	-0-					60
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	84	1	1343	3	Y	-0-					60
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					60

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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 #: 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	Y	-0-					64
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	Y	-0-					64
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					64
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	Y	-0-					64
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	1					65
							1	9									
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					65

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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	48	1	261	3	N	-0-					25
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	53	1	287	3	N	-0-					25
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	48	1	253	3	N	-0-					25
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	47	1	250	3	N	-0-					25
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	55	1	286	3	N	-0-					25
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					25

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	587	3	N	-0-					15
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	3	N	-0-					15
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	N	-0-					15
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	N	-0-					15
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	-0-					15
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					15

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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	52	1	845	3	N	5					55
							6	9									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	49	1	813	3	N	-0-					55
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	50	1	825	3	N	4					59
							4	9									
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	48	1	763	3	N	-0-					59
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	48	1	775	3	N	1					60
							1	9									
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					60

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	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2359	3	28	9	N	25					73
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2349	3	4	9	N	4					77
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2338	3	6	9	N	5					82
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					82
*12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					82
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					82

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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-					75
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	1					76
							1	9									
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	-0-					76
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-					76
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					76
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					76

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1229	3	2	9	Y	2					25
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	843	3	2	9	Y	2					27
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	3	1	9	Y	1					28
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					28
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					28
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					28

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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	85	1	1399	3	N	13					70
							14	9									
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	84	1	1389	3	N	10					80
							11	9									
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	87	1	1428	3	N	10					90
							11	9									
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	88	1	1397	3	N	5					95
							6	9									
*12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	91	1	1459	3	N	12					107
							13	9									
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					107

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					50
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1133	3	20	9	Y	18					68
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1472	3	7	9	Y	6					74
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1468	3	4	9	Y	4					78
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	3	1	9	Y	1					79
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					79

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	631	3	13	9	Y	12					84
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	Y	1	57	1			28
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	618	3	9	9	Y	8					36
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					36
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					36
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					36

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	3	8	9	Y	7					38
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1674	3	4	9	Y	4					42
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					42
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2021	3	12	9	Y	11					53
*12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	3	2	9	Y	2					55
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					55

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	18	1	530	2	N	-0-					25
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	20	1	578	2	N	-0-					25
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	622	2	N	-0-					25
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	21	1	639	2	N	-0-					25
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	2	N	-0-					25
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					25

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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	38	1	1125	2	N	-0-					17
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	38	1	1090	2	N	-0-					17
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	32	1	960	2	N	-0-					17
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	35	1	1073	2	N	-0-					17
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	37	1	1067	2	N	-0-					17
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					17

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	40	1	1174	2	N	2					45
							2	9									
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	47	1	1342	2	N	-0-					45
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	61	1	1803	2	N	2					47
							2	9									
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	39	1	1196	2	N	3					50
							3	9									
*12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	59	1	1718	2	N	2					52
							2	9									
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					52

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	85	1	2529	2	N	-0-					80
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	74	1	2109	2	N	-0-					80
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	55	1	1644	2	N	-0-					80
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	77	1	2396	2	N	2	65	1			17
							2	9									
*12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	77	1	2224	2	N	-0-					17
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					17

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	91	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	85	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	61	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	95	1	320	3	Y	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	71	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	Y	-0-			2
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	19	1	65	2	Y	-0-			2
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	38	1	147	2	Y	-0-			2
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	2	Y	-0-			2
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	17	1	42	2	Y	-0-			2
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			2

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372	X	296	-0-	-76	-0-	69	1	226	3	Y	1			7
							1	9							
09	390	X	245	-0-	-145	-0-	53	1	192	3	Y	-0-			7
10	403	X	302	-0-	-101	-0-	76	1	225	3	Y	1			8
							1	9							
11	390	X	236	-0-	-154	-0-	54	1	182	3	Y	-0-			8
12	403	X	373	-0-	-30	-0-	125	1	248	3	Y	-0-			8
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			8

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	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	347	1	1134	3	Y	2			33
							2	9							
09	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	345	1	1251	3	Y	2			35
							2	9							
10	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	388	1	1147	3	Y	3			38
							3	9							
11	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	363	1	1214	3	Y	2			40
							2	9							
12	1488	X	1151	-0-	-337	-0-	386	1	764	3	Y	1			41
							1	9							
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			41

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	1			18
							1	9							
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	46	2	Y	1			19
							1	9							
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	39	1	150	2	Y	1			20
							1	9							
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	84	2	Y	-0-			20
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	26	1	64	2	Y	2			22
							2	9							
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			22

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	47	1	155	3	Y	-0-			-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	26	1	95	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	3	Y	-0-			-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	74	1	147	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1278	3	14	9	Y	13					132
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1630	3	9	9	Y	8					140
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1793	3	17	9	Y	15					155
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1509	3	11	9	Y	10					165
*12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1227	3	1	9	Y	1					166
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					166

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	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	219	1	1087	2	Y	1					17
							1	9									
09	990	X	720	-0-	-270	-0-	165	1	554	2	Y	1					18
							1	9									
10	996	X	996	-0-	-0-	-0-	204	1	792	2	Y	-0-					18
11	780	X	321	-0-	-459	-0-	77	1	244	2	Y	-0-					18
12	1302	X	702	-0-	-600	-0-	199	1	496	2	Y	6					24
							7	9									
01	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					24

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	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	253	1	829	3	Y	2					53
							2	9									
09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	307	1	1111	3	Y	3					56
							3	9									
10	1426	X	1389	-0-	-37	-0-	349	1	1034	3	Y	5					61
							6	9									
11	1380	X	902	-0-	-478	-0-	207	1	693	3	Y	2					63
							2	9									
12	1178	X	485	-0-	-693	-0-	163	1	322	3	Y	-0-					63
01	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					63

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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	75	1	246	3	Y	-0-					4
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	38	1	138	3	Y	-0-					4
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	55	3	Y	-0-					4
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	145	1	487	3	Y	1					5
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

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	279	X	144	-0-	-135	-0-	24	1	120	2	Y	-0-					8
09	270	X	85	-0-	-185	-0-	19	1	65	2	Y	1					9
							1	9									
10	186	X	139	-0-	-47	-0-	28	1	111	2	Y	-0-					9
11	193	X	193	-0-	-0-	-0-	46	1	147	2	Y	-0-					9
12	155	X	107	-0-	-48	-0-	30	1	76	2	Y	1					10
							1	9									
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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	496	X	202	-0-	-294	-0-	34	1	167	2	Y	1					15
							1	9									
09	390	X	336	-0-	-54	-0-	77	1	258	2	Y	1					16
							1	9									
10	403	X	6	-0-	-397	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					16
11	570	X	501	-0-	-69	-0-	120	1	381	2	Y	-0-					16
12	589	X	138	-0-	-451	-0-	39	1	96	2	Y	3					19
							3	9									
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					19

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	25	1	89	3	Y	-0-					1
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	15	1	44	3	Y	-0-					1
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	3	Y	-0-					1
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	35	1	70	3	Y	-0-					1
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

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	4898	X	4459	-0-	-439	-0-	4428	3	31	9	N	28					160
09	4740	X	4269	-0-	-471	-0-	4232	3	37	9	N	34					194
10	4526	X	3433	-0-	-1093	-0-	3402	3	31	9	N	28	165	1			57
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4559	3	37	9	N	34					91
12	4464	X	4405	-0-	-59	-0-	4374	3	31	9	N	28					119
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					119

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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	153	3	Y	-0-					4
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	76	3	Y	1					5
							1	9									
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	3	Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	76	1	150	3	Y	-0-					5
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5

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	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1843	2	N	2					15
							2	9									
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	54	1	1529	2	N	-0-					15
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	66	1	1959	2	N	2					17
							2	9									
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	62	1	1933	2	N	-0-					17
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	38	1	1105	2	N	-0-					17
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	72	1	2146	2	N	-0-					68
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	67	1	1911	2	N	-0-					68
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	61	1	1802	2	N	-0-					68
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	58	1	1814	2	N	-0-					68
*12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	65	1	1881	2	N	4					72
							4	9									
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					72

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	5301	X	4585	-0-	-716	-0-	150	1	4433	2	N	2					52
							2	9									
09	4980	X	4180	-0-	-800	-0-	142	1	4038	2	N	-0-					52
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	166	1	4924	2	N	-0-					52
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	156	1	4851	2	N	-0-					52
*12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	171	1	4940	2	N	1					53
							1	9									
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					53

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					90
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					90
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					90
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					90
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					90
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					90

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	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	881	1	14412	3	N	38					172
							42	9									
09	16770	X	16117	-0-	-653	-0-	919	1	15157	3	N	37					209
							41	9									
10	17639	X	17198	-0-	-441	-0-	986	1	16159	3	N	48	174	1			83
							53	9									
11	17070	X	16588	-0-	-482	-0-	979	1	15563	3	N	42					125
							46	9									
*12	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	1007	1	16162	3	N	61	123	1			63
							67	9									
01	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					63

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	24490	X	20015	-0-	-4475	-0-	465	1	19359	3	N	174	176	1			252
							191	9									
09	23130	X	20190	-0-	-2940	-0-	443	1	19586	3	Y	146	182	1			216
							161	9									
10	21855	X	20866	-0-	-989	-0-	465	1	20185	3	Y	196	186	1			226
							216	9									
11	21060	X	20486	-0-	-574	-0-	449	1	19869	3	Y	153	180	1			199
							168	9									
12	21762	X	21248	-0-	-514	-0-	1017	1	19922	3	Y	281	186	1			294
							309	9									
01	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					Y	NO RPT					294

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	25486	X	25486	-0-	-0-	-0-	917 318	1 9	24251	3	Y	289	302	1			83
09	24530	X	24530	-0-	-0-	-0-	875 310	1 9	23345	3	Y	282	204	1			161
10	24986	X	24986	-0-	-0-	-0-	893 309	1 9	23784	3	Y	281	310	1			132
11	23863	X	23863	-0-	-0-	-0-	884 264	1 9	22715	3	Y	240	273	1			99
*12	24865	X	24865	-0-	-0-	-0-	910 262	1 9	23693	3	Y	238	85	1			252
01	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT					252

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	25004	X	25004	-0-	-0-	-0-	902 245	1 9	23857	3	Y	223	233	1			64
09	24159	X	24159	-0-	-0-	-0-	864 241	1 9	23054	3	Y	219	158	1			125
10	24623	X	24623	-0-	-0-	-0-	882 239	1 9	23502	3	Y	217	240	1			102
11	23869	X	23869	-0-	-0-	-0-	884 281	1 9	22704	3	Y	255	252	1			105
*12	24443	X	24443	-0-	-0-	-0-	894 281	1 9	23268	3	Y	255	91	1			269
01	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					Y	NO RPT					269

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	149606	X	92179	-0-	-57427	-0-	6104 762	1 9	85313	3	N	693	698	1			476
09	129810	X	84221	-0-	-45589	-0-	5950 904	1 9	77367	3	Y	822	733	1			565
10	118730	X	82279	-0-	-36451	-0-	6013 715	1 9	75551	3	Y	650	896	1			319
11	101100	X	75845	-0-	-25255	-0-	5908 903	1 9	69034	3	Y	821	549	1	1	8	590
12	98270	X	74830	-0-	-23440	-0-	7645 535	1 9	66650	3	Y	486	546	1			530
01	92194	X	NO RPT	-0-	-92194	-0-					Y	NO RPT					530

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
*06	0		98434	-0-	98434	98434	97641	3	793	9	N	721	187	1	78	8	456
*07	336402	X	237968	-0-	-98434	-0-	235208	3	2760	9	N	2509	2695	1	4	8	266
*08	254665	X	187390	-0-	-67275	-0-	185186	3	2204	9	N	2004	1927	1	2	8	341
*09	246450	X	146820	-0-	-99630	-0-	145105	3	1715	9	N	1559	1446	1	5	8	449
*10	254665	X	126853	-0-	-127812	-0-	125491	3	1362	9	N	1238	1440	1			247
*11	246450	X	106162	-0-	-140288	-0-	105199	3	963	9	N	875	728	1	2	8	392
*12	96401	X	96401	-0-	-0-	-0-	95691	3	710	9	N	645	362	1			675
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					675

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	1865	-0-	-336	-0-	2	1	1863	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1246	-0-	-734	-0-	1	1	1245	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1502	-0-	-298	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1554	-0-	-337	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3100	N	2560	-0-	-540	2096	3	1	2548	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
09	3000	N	2223	-0-	-777	1319	1	1	2211	2	Y	10	6	1			9
							11	9									
10	3100	N	2283	-0-	-817	502	2272	2	11	9	Y	10	13	1			6
11	2490	N	1773	-0-	-717	-0-	1763	2	10	9	Y	9	7	1			8
12	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	2221	2	9	9	Y	8	6	1			10
01	2294	N	2022	-0-	-272	-0-	2012	2	10	9	Y	9	13	1			6

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	1	1	521	2	Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2842	-0-	-258	7326	3	1	2830	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
09	3000	N	2684	-0-	-316	7010	1	1	2672	2	Y	10	6	1			9
							11	9									
10	3100	N	2504	-0-	-596	6414	2493	2	11	9	Y	10	13	1			6
11	3000	N	3888	-0-	888	7302	3868	2	20	9	Y	18	8	1			16
12	3100	N	3564	-0-	464	7766	3551	2	13	9	Y	12	12	1			16
*01	3100	N	2809	-0-	-291	7475	2796	2	13	9	Y	12	20	1			8

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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1	1	1300	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1	1	1757	2	N	5	2	1			4
							6	9									
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	N	3	5	1			2
11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1247	2	3	9	N	3	2	1			3
12	1736	N	1211	-0-	-525	-0-	1209	2	2	9	N	2	2	1			3
01	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	1206	2	2	9	N	2	3	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1	1	1116	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1	1	1533	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	Y	2	1	1			1

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	91	1	1969	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
09	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	65	1	1343	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
10	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	59	1	1249	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	79	1	1627	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	88	1	1764	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
*01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	87	1	1784	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

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	744	N	718	-0-	-26	-0-	50	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	55	1	646	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	348	-0-	-396	-0-	24	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	3	-0-	-687	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	216	-0-	-497	-0-	18	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	84	-0-	-257	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	2	1	1758	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	1	1	2257	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1882	2	3	9	Y	3	6	1			2
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1737	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	2263	N	1692	-0-	-571	-0-	1689	2	3	9	Y	3	3	1			4
01	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1764	2	4	9	Y	4	5	1			3

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	2201	N	1745	-0-	-456	-0-	77	1	1666	2	Y	2					5
							2	9									
09	2250	N	1793	-0-	-457	-0-	82	1	1708	2	Y	3					8
							3	9									
10	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	69	1	1567	2	Y	-0-					8
11	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	81	1	1595	2	Y	2					10
							2	9									
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	99	1	2046	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
*01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	14	1	2130	2	Y	3					6
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	141	1	3057	2	Y	7					17
							8	9									
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	122	1	2638	2	Y	7					24
							8	9									
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	128	1	2851	2	Y	-0-	1	5			23
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	145	1	2839	2	Y	5					28
							6	9									
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	161	1	3395	2	Y	7	25	1			10
							8	9									
*01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	25	1	3404	2	Y	8					18
							9	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	148	1	1986	2	Y	5					11
							6	9									
09	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	130	1	1539	2	Y	6	10	1			7
							7	9									
10	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	114	1	1524	2	Y	8					15
							9	9									
11	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	128	1	1484	2	Y	7					22
							8	9									
12	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	172	1	1458	2	Y	14	13	1	7	5	16
							15	9									
01	1643	N	1086	-0-	-557	-0-	136	1	943	2	Y	6					22
							7	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	77	1	1038	2	Y	2					4
							2	9									
09	1260	N	1005	-0-	-255	-0-	78	1	924	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
10	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	84	1	1126	2	Y	3					6
							3	9									
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	104	1	1211	2	Y	3					9
							3	9									
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	132	1	1171	2	Y	8	5	1	4	5	8
							9	9									
01	1209	N	714	-0-	-495	-0-	112	1	600	2	Y	2					10
							2	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	2					4
							2	9									
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
10	217	N	58	-0-	-159	-0-	4	1	53	2	Y	1					4
							1	9									
11	180	N	51	-0-	-129	-0-	4	1	46	2	Y	1					5
							1	9									
12	155	N	19	-0-	-136	-0-	3	1	16	2	Y	-0-	3	1			2
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	Y	2					4
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	2146	-0-	-3279	-0-	2	1	2141	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	4	1	6411	2	Y	17	5	1			14
							19	9									
10	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	1	1	5564	2	Y	11	18	1			7
							12	9									
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4245	2	12	9	Y	11	8	1			10
12	5983	X	4486	-0-	-1497	-0-	4478	2	8	9	Y	7	7	1			10
01	5983	X	5618	-0-	-365	-0-	5603	2	15	9	Y	14	15	1			9

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	77	1	1664	3	Y	-0-					-0-
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	78	1	1629	3	Y	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	77	1	1641	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1395	-0-	-285	-0-	63	1	1332	3	Y	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	87	1	1750	3	Y	-0-					-0-
*01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	82	1	1676	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	139	1	3010	3	Y	-0-					-0-
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	131	1	2730	3	Y	-0-					-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	163	1	3489	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1590	-0-	-1170	-0-	72	1	1518	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	1676	-0-	-1176	-0-	77	1	1599	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2847	-0-	-5	-0-	132	1	2715	3	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	84	1	1836	2	Y	44					48
							48	9									
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	5					53
							6	9									
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-	3	5			50
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	160	2	Y	3					53
							3	9									
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	5	48	1			10
							6	9									
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	Y	5					15
							6	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	79	1	1712	2	Y	-0-					-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	69	1	1544	2	Y	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	76	1	1639	2	Y	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	79	1	1592	2	Y	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	73	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	16	1	2048	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2356	X	1790	-0-	-566	-0-	79	1	1704	2	Y	6					15
							7	9									
09	2760	X	1541	-0-	-1219	-0-	68	1	1467	2	Y	5					20
							6	9									
10	2852	X	1740	-0-	-1112	-0-	75	1	1664	2	Y	1	1	5			20
							1	9									
11	2760	X	1673	-0-	-1087	-0-	81	1	1588	2	Y	4					24
							4	9									
12	2077	X	2056	-0-	-21	-0-	94	1	1954	2	Y	7	22	1			9
							8	9									
*01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	13	1	2020	2	Y	7					16
							8	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

08	3534	X	2943	-0-	-591	-0-	203	1	2740	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2920	-0-	-140	-0-	228	1	2692	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2820	-0-	-342	-0-	197	1	2623	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	1871	-0-	-1189	-0-	142	1	1729	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2473	-0-	-534	-0-	248	1	2225	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1892	-0-	-1115	-0-	224	1	1668	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	192	1	2590	2	Y	2					6
							2	9									
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	209	1	2475	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	196	1	2619	2	Y	5					10
							6	9									
11	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	228	1	2648	2	Y	5					15
							6	9									
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	276	1	2434	2	Y	7	8	1	4	5	10
							8	9									
01	2542	N	1729	-0-	-813	-0-	231	1	1492	2	Y	5					15
							6	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

08	899	N	213	-0-	-686	-0-	9	1	202	2	Y	2					5
							2	9									
09	540	N	47	-0-	-493	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					5
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	4	1	95	2	Y	-0-	1	5			4
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					4
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

08	558	N	537	-0-	-21	-0-	37	1	500	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	40	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	489	2	Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	66	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	325	-0-	-264	-0-	58	1	267	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	56	1	1210	2	Y	3					7
							3	9									
09	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	62	1	1304	2	Y	4					11
							4	9									
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	2	Y	-0-	1	5			10
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	68	1	1330	2	Y	3					13
							3	9									
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	81	1	1674	2	Y	4	12	1			5
							4	9									
*01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	10	1	1492	2	Y	4					9
							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	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1	1	1153	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1	1	1210	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	992	2	6	9	Y	5	9	1			3
11	1110	N	219	-0-	-891	-0-	218	2	1	9	Y	1	3	1			1
12	1271	N	427	-0-	-844	-0-	425	2	2	9	Y	2	1	1			2
*01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1979	2	13	9	Y	12	6	1			8

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1	1	1313	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1	1	1528	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	1705	N	1238	-0-	-467	-0-	1236	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	1366	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	1240	N	864	-0-	-376	-0-	862	2	2	9	Y	2	3	1			1

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	3100	N	2565	-0-	-535	3576	114	1	2448	2	Y	3					6
							3	9									
09	5707	X	2131	-0-	-3576	-0-	97	1	2031	2	Y	3					9
							3	9									
10	2914	X	2196	-0-	-718	-0-	94	1	2102	2	Y	-0-					9
11	2820	X	2274	-0-	-546	-0-	110	1	2162	2	Y	2					11
							2	9									
12	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	93	1	2121	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
01	2573	X	2355	-0-	-218	-0-	16	1	2336	2	Y	3					6
							3	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	117	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	176	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2	1	1			2
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	Y	2	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	1278	2	Y	7	5	1			4
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1 10	1 9	1208	2	Y	9	5	1			8
10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1215	2	8	9	Y	7	11	1			4
11	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1069	2	9	9	Y	8	5	1			7
12	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1100	2	7	9	Y	6	5	1			8
01	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1111	2	8	9	Y	7	10	1			5

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	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	2 14	1 9	1772	2	Y	13	11	1			8
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1 19	1 9	1661	2	Y	17	10	1			15
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1881	2	18	9	Y	16	21	1			10
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1728	2	22	9	Y	20	13	1			17
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1921	2	18	9	Y	16	13	1			20
*01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1899	2	21	9	Y	19	26	1			13

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	115 10	1 9	2473	3	Y	9	9	1			4
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	108 10	1 9	2242	3	Y	9	9	1			4
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	97 12	1 9	2077	3	Y	11	11	1			4
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	90 10	1 9	1815	3	Y	9	9	1			4
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	111 10	1 9	2230	3	Y	9	9	1			4
*01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	105 12	1 9	2137	3	Y	11	11	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	2	1	1582	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1920	N	1515	-0-	-405	-0-	1	1	1513	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	1502	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1581	N	608	-0-	-973	-0-	608	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

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	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	167	1	2245	2	Y	3					7
							3	9									
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	189	1	2233	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	174	1	2330	2	Y	6					11
							7	9									
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	206	1	2393	2	Y	6					17
							7	9									
12	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	358	1	2636	2	Y	14	10	1	7	5	14
							15	9									
01	1984	N	1418	-0-	-566	-0-	242	1	1170	2	Y	5					19
							6	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	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	2	1	1675	2	Y	20	18	1			12
							22	9									
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1	1	1758	2	Y	32	17	1			27
							35	9									
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1769	2	28	9	Y	25	36	1			16
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1734	2	36	9	Y	33	20	1			29
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2557	2	37	9	Y	34	22	1			41
*01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2379	2	43	9	Y	39	54	1			26

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2186	-0-	-914	912	2	1	2184	2	Y	-0-					-0-
09	2916	N	2004	-0-	-912	-0-	1	1	2003	2	Y	-0-					-0-
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1930	-0-	-200	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2	1	2104	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
09	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1	1	1868	2	Y	14	8	1			12
							15	9									
10	2046	N	1693	-0-	-353	-0-	1683	2	10	9	Y	9	15	1			6
11	2040	N	1345	-0-	-695	-0-	1334	2	11	9	Y	10	7	1			9
12	1953	N	1240	-0-	-713	-0-	1232	2	8	9	Y	7	7	1			9
01	1705	N	1271	-0-	-434	-0-	1261	2	10	9	Y	9	12	1			6

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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	2	1	1513	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1	1	1437	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
10	961	N	17	-0-	-944	-0-	17	2			Y	-0-	8	1			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	132	1	1787	2	Y	2					4
							2	9									
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	174	1	2066	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	151	1	2012	2	Y	4					7
							4	9									
11	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	110	1	1295	2	Y	2					9
							2	9									
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	212	1	1873	2	Y	6	5	1	3	5	7
							7	9									
01	1953	N	799	-0-	-1154	-0-	107	1	690	2	Y	2					9
							2	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3304	-0-	-354	-0-	146	1	3147	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
09	3360	X	3069	-0-	-291	-0-	140	1	2917	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
10	3441	X	3012	-0-	-429	-0-	134	1	2866	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
11	3330	X	1583	-0-	-1747	-0-	74	1	1501	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
12	3317	X	2000	-0-	-1317	-0-	94	1	1899	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	3317	X	2879	-0-	-438	-0-	134	1	2732	3	Y	12	11	1			4
							13	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3	1	3001	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
09	2760	N	2697	-0-	-63	-0-	1	1	2688	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
10	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2948	2	7	9	Y	6	8	1			4
11	2910	N	2672	-0-	-238	-0-	2663	2	9	9	Y	8	5	1			7
12	2790	N	2183	-0-	-607	-0-	2177	2	6	9	Y	5	5	1			7
01	2945	N	2137	-0-	-808	-0-	2133	2	4	9	Y	4	8	1			3

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	2108	N	1142	-0-	-966	-0-	50	1	1088	2	Y	4					10
							4	9									
09	2280	N	1309	-0-	-971	-0-	55	1	1248	2	Y	5					15
							6	9									
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	110	1	2453	2	Y	1	1	5			15
							1	9									
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	74	1	1476	2	Y	4					19
							4	9									
12	1364	N	323	-0-	-1041	-0-	12	1	310	2	Y	1	17	1			3
							1	9									
01	2356	N	732	-0-	-1624	-0-	730	2	2	9	Y	2					5

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-

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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	46	1	622	2	Y	11					34
							12	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	47	1	558	2	Y	13	30	1			17
							14	9									
10	527	N	330	-0-	-197	-0-	22	1	296	2	Y	11					28
							12	9									
11	510	N	71	-0-	-439	-0-	5	1	64	2	Y	2					30
							2	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	17	1			13
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					13

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	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	56	1	1215	2	Y	4					12
							4	9									
09	1950	N	1502	-0-	-448	-0-	68	1	1426	2	Y	7					19
							8	9									
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	71	1	1601	2	Y	-0-	1	5			18
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	78	1	1562	2	Y	5					23
							6	9									
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	80	1	1759	2	Y	6	21	1			8
							7	9									
*01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	14	1	1960	2	Y	7					15
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	3	Y	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	3	Y	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	671	-0-	-139	-0-	31	1	640	3	Y	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	787	3	Y	-0-					-0-
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	3	Y	-0-					-0-

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	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	202	1	2720	2	Y	11					27
							12	9									
09	3000	X	2922	-0-	-78	-0-	226	1	2678	2	Y	16	24	1			19
							18	9									
10	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	196	1	2658	2	Y	22					41
							24	9									
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	247	1	2872	2	Y	22					63
							24	9									
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	319	1	2655	2	Y	41	36	1	21	5	47
							45	9									
01	3007	X	2173	-0-	-834	-0-	252	1	1897	2	Y	22					69
							24	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	* * 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-

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	1519	N	1130	-0-	-389	-0-	50	1	1074	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	1380	N	1084	-0-	-296	-0-	49	1	1031	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1240	N	974	-0-	-266	-0-	43	1	924	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	46	1	950	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	55	1	1104	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2146	-0-	-179	-0-	146	1	2000	2	Y	-0-					-0-
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	196	1	2329	2	Y	-0-					-0-
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	182	1	2447	2	Y	-0-					-0-
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	214	1	2492	2	Y	-0-					-0-
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	265	1	2310	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	1903	-0-	-577	-0-	231	1	1672	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1	1	1337	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1	1	1260	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
10	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1245	2	7	9	Y	6	8	1			4
11	1290	N	969	-0-	-321	-0-	963	2	6	9	Y	5	4	1			5
12	1302	N	929	-0-	-373	-0-	925	2	4	9	Y	4	4	1			5
*01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2011	2	13	9	Y	12	9	1			8

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	1811	2	Y	23	17	1			14
							25	9									
09	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	1	1	1709	2	Y	33	19	1			28
							36	9									
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1717	2	30	9	Y	27	38	1			17
11	1770	N	1437	-0-	-333	-0-	1406	2	31	9	Y	28	20	1			25
12	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1656	2	28	9	Y	25	20	1			30
01	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1701	2	33	9	Y	30	40	1			20

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2828	-0-	-303	-0-	3	1	2801	2	Y	22	20	1			13
							24	9									
09	3030	X	2648	-0-	-382	-0-	1	1	2613	2	Y	31	18	1			26
							34	9									
10	3131	X	2662	-0-	-469	-0-	2636	2	26	9	Y	24	35	1			15
11	3030	X	2075	-0-	-955	-0-	2049	2	26	9	Y	24	18	1			21
12	3069	X	2304	-0-	-765	-0-	2282	2	22	9	Y	20	16	1			25
01	2821	X	2393	-0-	-428	-0-	2365	2	28	9	Y	25	33	1			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3689	X	3485	-0-	-204	-0-	240	1	3230	2	Y	14					33
							15	9									
09	3570	X	2646	-0-	-924	-0-	202	1	2426	2	Y	16	30	1			19
							18	9									
10	3596	X	3521	-0-	-75	-0-	243	1	3247	2	Y	28					47
							31	9									
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	275	1	3196	2	Y	24					71
							26	9									
12	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	321	1	2838	2	Y	47	41	1	24	5	53
							52	9									
01	3534	X	2354	-0-	-1180	-0-	283	1	2045	2	Y	24					77
							26	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	35	1	109	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	205	1	2768	2	Y	10					25
							11	9									
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	227	1	2691	2	Y	15	22	1			18
							17	9									
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	210	1	2823	2	Y	21					39
							23	9									
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	241	1	2812	2	Y	18					57
							20	9									
12	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	298	1	2651	2	Y	36	33	1	18	5	42
							40	9									
01	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	243	1	1863	2	Y	18					60
							20	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	2449	X	2244	-0-	-205	-0-	154	1	2089	2	Y	1					3
							1	9									
09	3030	X	162	-0-	-2868	-0-	12	1	150	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	4991	X	1034	-0-	-3957	-0-	61	1	972	2	Y	1					1
							1	9									
11	4830	X	310	-0-	-4520	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					1
12	4991	X	280	-0-	-4711	-0-	28	1	251	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2232	X	141	-0-	-2091	-0-	26	1	115	2	Y	-0-					1

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	3060	-0-	-9	-0-	135	1	2904	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
09	2970	X	2957	-0-	-13	-0-	135	1	2800	3	Y	20	19	1			9
							22	9									
10	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	131	1	2804	3	Y	23	24	1			8
							25	9									
11	2970	X	2163	-0-	-807	-0-	100	1	2041	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
12	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	132	1	2664	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
01	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	138	1	2834	3	Y	26	26	1			8
							29	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	1829	N	1474	-0-	-355	-0-	99	1	1356	2	Y	17					45
							19	9									
09	1770	N	520	-0-	-1250	-0-	37	1	474	2	Y	8	40	1			13
							9	9									
10	1147	N	838	-0-	-309	-0-	53	1	771	2	Y	13					26
							14	9									
11	1440	N	6	-0-	-1434	-0-	6	2			Y	-0-					26
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	43	1	357	2	Y	14	15	1	7	5	18
							15	9									
01	837	N	224	-0-	-613	-0-	33	1	188	2	Y	3					21
							3	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	303	1	4109	2	Y	-0-					-0-
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	322	1	3837	2	Y	-0-					-0-
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	300	1	4050	2	Y	-0-					-0-
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	350	1	4062	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4358	-0-	-44	-0-	447	1	3911	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	2678	-0-	-1724	-0-	346	1	2332	2	Y	-0-					-0-

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	3	1	2852	2	Y	20	18	1			12
							22	9									
09	2670	N	2647	-0-	-23	-0-	1	1	2614	2	Y	29	16	1			25
							32	9									
10	2759	N	2121	-0-	-638	-0-	2102	2	19	9	Y	17	31	1			11
11	2670	N	2125	-0-	-545	-0-	2099	2	26	9	Y	24	14	1			21
12	2728	N	2452	-0-	-276	-0-	2430	2	22	9	Y	20	16	1			25
*01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2476	2	28	9	Y	25	33	1			17

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	9	1	199	2	Y	1					2
							1	9									
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	5			1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-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-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	3	1	3395	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3750	X	3175	-0-	-575	-0-	2	1	3170	2	N	3	2	1			2
							3	9									
10	3875	X	3116	-0-	-759	-0-	3114	2	2	9	N	2	3	1			1
11	3540	X	3073	-0-	-467	-0-	3069	2	4	9	N	4	2	1			3
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4299	2	3	9	N	3	2	1			4
*01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	2	3	9	N	3	5	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	333	2	N	3					8
							3	9									
09	450	N	338	-0-	-112	-0-	15	1	319	2	N	4					12
							4	9									
10	434	N	209	-0-	-225	-0-	9	1	200	2	N	-0-	1	5			11
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					11
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	582	2	N	5	10	1			6
							6	9									
01	217	N	50	-0-	-167	-0-	49	2	1	9	N	1					7

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	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	4	1	3508	2	N	39	35	1			23
							43	9									
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	2	1	3289	2	N	57	32	1			48
							63	9									
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3026	2	45	9	N	41	63	1			26
11	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	2803	2	57	9	N	52	32	1			46
12	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	2625	2	36	9	N	33	35	1			44
*01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3029	2	54	9	N	49	61	1			32

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	11966	X	11459	-0-	-507	-0-	12	1	11441	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	11550	X	11024	-0-	-526	-0-	6	1	11010	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
10	11935	X	11265	-0-	-670	-0-	1	1	11257	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
11	11160	X	10191	-0-	-969	-0-	10183	2	8	9	Y	7	5	1			6
12	11532	X	10761	-0-	-771	-0-	10755	2	6	9	Y	5	5	1			6
01	11470	X	10317	-0-	-1153	-0-	10308	2	9	9	Y	8	9	1			5

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	13764	X	12910	-0-	-854	-0-	13	1	12897	2	Y	-0-					-0-
09	13530	X	12403	-0-	-1127	-0-	7	1	12396	2	Y	-0-					-0-
10	13981	X	12724	-0-	-1257	-0-	1	1	12723	2	Y	-0-					-0-
11	13530	X	11577	-0-	-1953	-0-	11577	2			Y	-0-					-0-
12	12989	X	12250	-0-	-739	-0-	12250	2			Y	-0-					-0-
01	12896	X	12276	-0-	-620	-0-	12276	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	4	1	3954	2	N	6	5	1			4
							7	9									
09	4050	X	3840	-0-	-210	-0-	2	1	3828	2	N	9	5	1			8
							10	9									
10	4185	X	3855	-0-	-330	-0-	3847	2	8	9	N	7	11	1			4
11	3900	X	3158	-0-	-742	-0-	3149	2	9	9	N	8	5	1			7
12	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	3703	2	8	9	N	7	5	1			9
01	3968	X	3443	-0-	-525	-0-	3435	2	8	9	N	7	11	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	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-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1090	2	4	9	N	4	1	8			115
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	850	2	6	9	N	5					120
10	1054	N	776	-0-	-278	-0-	765	2	11	9	N	10					130
11	1050	N	773	-0-	-277	-0-	767	2	6	9	N	5					135
12	899	N	433	-0-	-466	-0-	422	2	11	9	N	10					145
01	775	N	444	-0-	-331	-0-	429	2	15	9	N	14					159

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-					22
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					22
10	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-					22
11	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	2			N	-0-					22
12	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	2			N	-0-					22
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					30
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					30
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					30
11	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	2			N	-0-					30
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					30
01	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					30

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					63
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					63
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					63
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			Y	-0-					63
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	8			63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	895	2	21	9	Y	19					139
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	892	2	3	9	Y	3					142
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	944	2	7	9	Y	6					148
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	Y	1					149
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	Y	1	1	8			149
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149

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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	Y	1					62
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	Y	2	47	1			17
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	993	2	3	9	Y	3					20
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	971	2	3	9	Y	3					23
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	2	1	9	Y	1					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	2	1	9	Y	1					35
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1258	2	1	9	Y	1	26	1			10
10	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					10
11	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	1102	2	4	9	Y	4					14
12	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1163	2			Y	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1796	2	3	9	Y	3					58
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1892	2	8	9	Y	7	38	1			27
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1839	2	8	9	Y	7					34
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1700	2	8	9	Y	7					41
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	Y	1					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	1210	2			N	-0-					59
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					59
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	7					66
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1098	2	3	9	N	3					69
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1675	2	12	9	N	11	1	8			79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	2			N	-0-					122
09	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	1354	2			N	-0-					122
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	10					132
11	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1210	2	17	9	N	15					147
12	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			N	-0-					147
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	Y	2					42
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1215	2	1	9	Y	1					43
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1					44
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					44
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	Y	1	1	8			44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1327	2	1	9	Y	1					37
09	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1298	2			Y	-0-					37
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1306	2	2	9	Y	2					39
11	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1282	2	1	9	Y	1					40
12	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1255	2	3	9	Y	3	1	8			42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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	713	N	457	-0-	-256	-0-	457	2			Y	-0-					20
09	480	N	274	-0-	-206	-0-	274	2			Y	-0-					20
10	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			Y	-0-					20
11	450	N	240	-0-	-210	-0-	240	2			Y	-0-					20
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1438	2	3	9	Y	3					46
09	1710	N	1248	-0-	-462	-0-	1246	2	2	9	Y	2					48
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1427	2	4	9	Y	4					52
11	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	1250	2	7	9	Y	6					58
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2409	2	3	9	Y	3					45
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2273	2	10	9	Y	9					54
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2393	2	13	9	Y	12					66
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2342	2	1	9	Y	1					67
*12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2564	2	9	9	Y	8					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

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	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1524	2	3	9	Y	3					38
09	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1457	2	4	9	Y	4					42
10	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1391	2	2	9	Y	2					44
11	1470	N	907	-0-	-563	-0-	900	2	7	9	Y	6					50
12	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	1352	2	9	9	Y	8	51	1	1	8	6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	971	-0-	-300	-0-	971	2			N	-0-					130
09	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	1020	2			N	-0-					130
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					130
11	930	N	767	-0-	-163	-0-	764	2	3	9	N	3					133
12	1054	N	616	-0-	-438	-0-	614	2	2	9	N	2					135
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			Y	-0-					70
09	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2			Y	-0-					70
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9	Y	2					72
11	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	1121	2	1	9	Y	1					73
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					73
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2114	2	2	9	Y	2					119
09	2310	N	2012	-0-	-298	-0-	2012	2			Y	-0-					119
10	2294	N	2093	-0-	-201	-0-	2093	2			Y	-0-	67	1			52
11	2040	N	1799	-0-	-241	-0-	1796	2	3	9	Y	3					55
12	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	1893	2	1	9	Y	1	1	8			55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	755	-0-	-330	-0-	755	2			N	-0-					69
09	1020	N	841	-0-	-179	-0-	841	2			N	-0-					69
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					69
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	780	2	6	9	N	5					74
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	819	2	3	9	N	3	1	8			76
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1998	2			Y	-0-					37
09	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	1829	2			Y	-0-					37
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	4					41
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	Y	1					42
12	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1879	2	2	9	Y	2	1	8			43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2743	2	2	9	Y	2					38
09	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2827	2	7	9	Y	6					44
10	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2907	2	8	9	Y	7					51
11	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2675	2	1	9	Y	1					52
12	2914 N	2726	-0-	-188	-0-	2726	2			Y	-0-					52
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

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	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					30
09	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	1176	2	2	9	Y	2					32
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1616	2	2	9	Y	2					34
11	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	1300	2	2	9	Y	2					36
12	1209 N	217	-0-	-992	-0-	214	2	3	9	Y	3	2	8			37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2923	-0-	-0-	-0-	2922	2	1	9	Y	1					68
09	2820 N	2791	-0-	-29	-0-	2791	2			Y	-0-	50	1			18
10	2852 N	2527	-0-	-325	-0-	2520	2	7	9	Y	6					24
11	2820 N	2802	-0-	-18	-0-	2802	2			Y	-0-					24
12	2883 N	2339	-0-	-544	-0-	2339	2			Y	-0-					24
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	2418 N	1780	-0-	-638	-0-	1779	2	1	9	Y	1					64
09	2340 N	1617	-0-	-723	-0-	1609	2	8	9	Y	7	43	1			28
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2009	2	1	9	Y	1					29
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2133	2	10	9	Y	9					38
*12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2160	2	2	9	Y	2					40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2680	2	2	9	Y	2					63
09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					63
10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2564	2	3	9	Y	3					66
11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2262	2	2	9	Y	2					68
*12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2304	2	1	9	Y	1					69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1030	2	2	9	Y	2					70
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					70
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-	66	1			4
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					4
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	2			Y	-0-					85
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					85
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	8					93
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1301	2	37	9	Y	34	83	1			44
*12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1394	2	2	9	Y	2					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2602	2	4	9	Y	4					64
09	2430	N	2103	-0-	-327	-0-	2100	2	3	9	Y	3					67
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2394	2	7	9	Y	6					73
11	2430	N	2281	-0-	-149	-0-	2279	2	2	9	Y	2					75
*12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					28
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					28
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	4					32
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	901	2	1	9	Y	1					33
12	1085	N	786	-0-	-299	-0-	785	2	1	9	Y	1					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					80
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1360	2			Y	-0-					80
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	27					107
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1765	2	39	9	Y	35	95	1			47
*12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1978	2	2	9	Y	2					49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1058	2	3	9	Y	3					40
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	928	2	3	9	Y	3					43
10	744	N	655	-0-	-89	-0-	654	2	1	9	Y	1					44
11	780	N	677	-0-	-103	-0-	671	2	6	9	Y	5					49
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	815	2	8	9	Y	7	50	1			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					127
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					127
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1314	2	3	9	Y	3					130
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1338	2	24	9	Y	22					152
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	Y	1					153
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2276	-0-	-328	-0-	2275	2	1	9	Y	1					53
09	2070	N	1766	-0-	-304	-0-	1766	2			Y	-0-					53
10	2387	N	1608	-0-	-779	-0-	1608	2			Y	-0-					53
11	2190	N	1883	-0-	-307	-0-	1883	2			Y	-0-					53
*12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	N	5					74
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	N	2					76
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	5					81
11	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1548	2			N	-0-					81
12	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1644	2	33	9	N	30					111
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1614	-0-	-401	-0-	1610	2	4	9	Y	4					62
09	2430	N	1624	-0-	-806	-0-	1620	2	4	9	Y	4					66
10	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	1783	2	8	9	Y	7					73
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1556	2	8	9	Y	7					80
12	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			Y	-0-					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1645	2	21	9	Y	19					202
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1619	2	3	9	Y	3					205
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1677	2	7	9	Y	6					211
11	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	1490	2	6	9	Y	5					216
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					216
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					216

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1874	2	3	9	Y	3					84
09	2100	N	1649	-0-	-451	-0-	1646	2	3	9	Y	3					87
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2004	2	10	9	Y	9					96
11	1830	N	1728	-0-	-102	-0-	1726	2	2	9	Y	2					98
12	1705	N	1298	-0-	-407	-0-	1295	2	3	9	Y	3	1	8			100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1933	2	7	9	N	6					201
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	N	2					203
10	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	1918	2	1	9	N	1					204
11	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	1851	2	4	9	N	4					208
12	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	1914	2	9	9	N	8					216
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2691	2	1	9	Y	1					46
09	2580	N	2323	-0-	-257	-0-	2320	2	3	9	Y	3					49
10	2666	N	2160	-0-	-506	-0-	2152	2	8	9	Y	7					56
11	2580	N	1765	-0-	-815	-0-	1759	2	6	9	Y	5					61
12	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	2348	2	9	9	Y	8	63	1			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2668	2	1	9	Y	1					57
09	2370	N	2347	-0-	-23	-0-	2347	2			Y	-0-					57
10	2635	N	2285	-0-	-350	-0-	2283	2	2	9	Y	2					59
11	2580	N	2379	-0-	-201	-0-	2375	2	4	9	Y	4					63
*12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2450	2	2	9	Y	2					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	Y	1					63
09	1950	N	1401	-0-	-549	-0-	1400	2	1	9	Y	1					64
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	1					65
11	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2			Y	-0-					65
12	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			Y	-0-					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1058	2	1	9	Y	1					46
09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	1221	2			Y	-0-					46
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					46
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					46
12	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2			Y	-0-					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	1811	2	1	9	Y	1					31
09	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	1633	2	3	9	Y	3					34
10	1705	N	1433	-0-	-272	-0-	1425	2	8	9	Y	7					41
11	1740	N	1484	-0-	-256	-0-	1482	2	2	9	Y	2					43
12	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					17
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					17
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					17
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					17
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					165
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

08	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2			Y	-0-					31
09	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	1156	2	4	9	Y	4					35
10	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1283	2	7	9	Y	6					41
11	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	1153	2	2	9	Y	2					43
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	2	1	9	Y	1					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

08	3038	X	2574	-0-	-464	-0-	2572	2	2	9	Y	2					74
09	2940	X	2369	-0-	-571	-0-	2369	2			Y	-0-					74
10	3038	X	2409	-0-	-629	-0-	2406	2	3	9	Y	3					77
11	2640	X	2273	-0-	-367	-0-	2271	2	2	9	Y	2					79
12	2728	X	2526	-0-	-202	-0-	2524	2	2	9	Y	2	1	8			80
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					80

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	Y	1					68
09	1770	N	1353	-0-	-417	-0-	1352	2	1	9	Y	1	51	1			18
10	1829	N	1432	-0-	-397	-0-	1429	2	3	9	Y	3					21
11	1680	N	1160	-0-	-520	-0-	1156	2	4	9	Y	4					25
12	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1374	2	2	9	Y	2	2	8			25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

08	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			Y	-0-					2
09	450	N	273	-0-	-177	-0-	273	2			Y	-0-					2
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	291	2	1	9	Y	1					3
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					3
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

08	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1392	2	20	9	Y	18					92
09	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1431	2	4	9	Y	4	67	1			29
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					29
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1397	2	4	9	Y	4					33
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	Y	1					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

08	1240	N	975	-0-	-265	-0-	960	2	15	9	Y	14					80
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1499	2	3	9	Y	3	58	1			25
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					25
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	2	4	9	Y	4					29
12	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	1308	2	2	9	Y	2					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	HART GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 250741	COMPL. DATE 07/31/2009					TOTAL DEPTH 10718	PERF.10224 - 10548				
08	3658	X	3552	-0-	-106	-0-	3546	2	6	9	Y	5					214
09	3540	X	3279	-0-	-261	-0-	3268	2	11	9	Y	10					224
10	3658	X	3548	-0-	-110	-0-	3542	2	6	9	Y	5					229
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3601	2	14	9	Y	13					242
12	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	3455	2	21	9	Y	19	1	8			260
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					260
	BAILEY GAS UNIT				WELL #: 16H	RRCID -> 251134	COMPL. DATE 12/09/2008					TOTAL DEPTH 10968	PERF.11198 - 13855				
08	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	2829	2	6	9	N	5					143
09	2820	X	2736	-0-	-84	-0-	2736	2			N	-0-					143
10	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	2846	2			N	-0-					143
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2790	2	4	9	N	4					147
*12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					147
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					147
	HUNT GAS UNIT				WELL #: 4D	RRCID -> 251572	COMPL. DATE 05/11/2009					TOTAL DEPTH 10916	PERF. 9228 - 10739				
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	610	2	19	9	Y	17					80
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	Y	4	59	1			25
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					25
11	600	N	360	-0-	-240	-0-	354	2	6	9	Y	5					30
12	558	N	279	-0-	-279	-0-	278	2	1	9	Y	1					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
	STEWART, JENNIFER GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 252945	COMPL. DATE 08/21/2009					TOTAL DEPTH 10845	PERF. 9182 - 10661				
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2574	2	2	9	Y	2					70
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2398	2	7	9	Y	6	46	1			30
10	2480	N	2334	-0-	-146	-0-	2326	2	8	9	Y	7					37
11	2400	N	1904	-0-	-496	-0-	1878	2	26	9	Y	24					61
12	2480	N	2190	-0-	-290	-0-	2187	2	3	9	Y	3					64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					63
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	305	2	63	9	N	57					120
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					120
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					120

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					36
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					36
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					36
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					36
*01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					36

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					30
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					30
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					30
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					30
12	1891	N	1518	-0-	-373	-0-	1518	2			N	-0-					30
01	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	2			N	-0-					30

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					145
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					145
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					145
*01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					145

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					232
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					232
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					232
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2			N	-0-					232
12	1829	N	651	-0-	-1178	-0-	651	2			N	-0-					232
01	1333	N	788	-0-	-545	-0-	788	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	DLQ G-10		290	-0-	290	290	290	2			Y	-0-					19
09	486	N	196	-0-	-290	-0-	196	2			Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					19
12	217	N	-0-	-0-	-217	-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	DLQ G-10		610	-0-	610	610	610	2			Y	-0-					15
09	798	N	188	-0-	-610	-0-	188	2			Y	-0-					15
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					15
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			Y	-0-					15
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					15
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					15

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	DLQ G-10		296	-0-	296	296	296	2			Y	-0-					78
09	541	N	245	-0-	-296	-0-	245	2			Y	-0-					78
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					78
11	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	2			Y	-0-					78
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			Y	-0-					78
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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	930	X	159	-0-	-771	-0-	159	2			N	-0-					83
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					83
10	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2303	2	2	9	N	2					85
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1878	2	10	9	N	9					94
12	372	X	23	-0-	-349	-0-	23	2			N	-0-					94
01	372	X	21	-0-	-351	-0-	9	2	12	9	N	11					105

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	DLQ G-10		95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-					10
09	133	N	38	-0-	-95	-0-	38	2			Y	-0-					10
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					10
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					10
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					10
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					10

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	DLQ G-10		380	-0-	380	380	380	2			Y	-0-					61
09	702	N	322	-0-	-380	-0-	322	2			Y	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					61
12	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-					61
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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	1736	X	1354	-0-	-382	-0-	1354	2			N	-0-					127
09	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					127
10	1736	X	1546	-0-	-190	-0-	1546	2			N	-0-					127
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					127
12	2139	N	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					127
01	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	1261	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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					89
09	1710	N	822	-0-	-888	-0-	822	2			N	-0-					89
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					89
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					89
12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					89
*01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		237	-0-	237	237	237	2			Y	-0-					52
09	1184	N	947	-0-	-237	-0-	947	2			Y	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					52
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					52
*01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					39
09	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			Y	-0-					39
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					39
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					39
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					39
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1878	-0-	1878	1878	1878	2			Y	-0-					10
09	1900	N	1169	-0-	-731	1147	1169	2			Y	-0-					10
10	1875	N	728	-0-	-1147	-0-	728	2			Y	-0-					10
11	1680	N	718	-0-	-962	-0-	718	2			Y	-0-					10
12	1209	N	832	-0-	-377	-0-	832	2			Y	-0-					10
*01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1325	-0-	-1062	-0-	1325	2			N	-0-					132
09	2310	X	2038	-0-	-272	-0-	2038	2			N	-0-					132
10	2387	X	1109	-0-	-1278	-0-	1109	2			N	-0-					132
11	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					132
12	2108	X	1486	-0-	-622	-0-	1486	2			N	-0-					132
01	2108	X	1291	-0-	-817	-0-	1291	2			N	-0-					132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1805	3	28	9	N	25					52
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1753	3	23	9	N	21					73
10	1922	N	1610	-0-	-312	-0-	1570	3	40	9	N	36					109
11	1770	N	1582	-0-	-188	-0-	1557	3	25	9	N	23					132
12	1829	N	1390	-0-	-439	-0-	1350	3	40	9	N	36					168
01	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	1327	3	41	9	N	37					205

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2049	-0-	2049	2158	2049	2			Y	-0-					10
09	4215	X	2057	-0-	-2158	-0-	2057	2			Y	-0-					10
10	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					10
11	3120	X	1708	-0-	-1412	-0-	1708	2			Y	-0-					10
12	3224	X	1708	-0-	-1516	-0-	1708	2			Y	-0-					10
01	2139	X	1485	-0-	-654	-0-	1485	2			Y	-0-					10

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

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	DLQ G-10		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					4
09	290	N	72	-0-	-218	-0-	72	2			Y	-0-					4
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					4
11	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	2			Y	-0-					4
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					4
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	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	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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	620	N	43	-0-	-577	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	600	N	18	-0-	-582	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	558	N	157	-0-	-401	-0-	157	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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	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	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	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	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	600	N	288	-0-	-312	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		140	-0-	140	227	140	3			Y	-0-					1
10	383	N	156	-0-	-227	-0-	156	3			Y	-0-					1
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					1
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					1
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2	2	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
*01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1094	3	22	9	Y	20	21	1			1
09	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	1045	3	14	9	Y	13	13	1			1
10	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1031	3	22	9	Y	20	20	1			1
11	1080	N	869	-0-	-211	-0-	854	3	15	9	Y	14	14	1			1
12	1085	N	622	-0-	-463	-0-	612	3	10	9	Y	9	9	1			1
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1138	3	21	9	Y	19	19	1			1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4212	-0-	4212	4212	4212	3			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		945	-0-	945	5157	945	3			Y	-0-					17
10	400	N	603	-0-	203	5360	603	3			Y	-0-					17
11	5762	X	402	-0-	-5360	-0-	402	3			Y	-0-					17
12	1240	X	813	-0-	-427	-0-	813	3			Y	-0-					17
01	1240	X	886	-0-	-354	-0-	875	3	11	9	Y	10	21	1			6

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		940	-0-	940	940	940	3			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		944	-0-	944	1884	944	3			Y	-0-					8
10	400	N	932	-0-	532	2416	932	3			Y	-0-					8
11	3000	N	990	-0-	-2010	406	990	3			Y	-0-					8
12	1410	N	1004	-0-	-406	-0-	1004	3			Y	-0-					8
01	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	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	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1606	-0-	1606	1606	1606	3			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		1571	-0-	1571	3177	1571	3			Y	-0-					10
10	400	N	1650	-0-	1250	4427	1650	3			Y	-0-					10
11	3000	N	1593	-0-	-1407	3020	1593	3			Y	-0-					10
12	3100	N	1645	-0-	-1455	1565	1645	3			Y	-0-					10
*01	3100	N	1588	-0-	-1512	53	1588	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	DLQ G-10		796	-0-	796	796	781	3	15	9	Y	14	14	1			1
09	DLQ G-10		721	-0-	721	1517	712	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	400	N	731	-0-	331	1848	717	3	14	9	Y	13	13	1			1
11	2496	N	648	-0-	-1848	-0-	637	3	11	9	Y	10	10	1			1
12	744	N	664	-0-	-80	-0-	655	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	744	N	663	-0-	-81	-0-	651	3	12	9	Y	11	11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		837	-0-	837	837	837	3			Y	-0-					58
09	DLQ G-10		777	-0-	777	1614	777	3			Y	-0-					58
10	400	N	1025	-0-	625	2239	1025	3			Y	-0-					58
11	3000	N	923	-0-	-2077	162	923	3			Y	-0-					58
12	1095	N	933	-0-	-162	-0-	933	3			Y	-0-					58
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		382	-0-	382	382	382	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		268	-0-	268	650	268	3			Y	-0-					20
10	400	N	74	-0-	-326	324	74	3			Y	-0-					20
11	324	N	-0-	-0-	-324	-0-					Y	-0-					20
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2488	-0-	2488	2488	2488	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		1138	-0-	1138	3626	1138	3			Y	-0-					2
10	6153	X	2527	-0-	-3626	-0-	2527	3			Y	-0-					2
11	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					2
12	2976	X	2375	-0-	-601	-0-	2375	3			Y	-0-					2
01	2542	X	1312	-0-	-1230	-0-	1312	3			Y	-0-					2

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		931	-0-	931	931	912	3	19	9	Y	17	17	1			1
09	DLQ G-10		782	-0-	782	1713	773	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	400	N	878	-0-	478	2191	860	3	18	9	Y	16	16	1			1
11	2886	N	695	-0-	-2191	-0-	683	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	826	3	12	9	Y	11	11	1			1
01	868	N	854	-0-	-14	-0-	839	3	15	9	Y	14	14	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	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2341	-0-	-299	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2386	-0-	-342	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2383	-0-	-167	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2450	-0-	-92	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
*01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

08	DLQ G-10		652	-0-	652	652	652	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		624	-0-	624	1276	624	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	402	-0-	2	1278	402	3			Y	-0-					-0-
11	1993	N	715	-0-	-1278	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

08	DLQ G-10		689	-0-	689	689	689	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		698	-0-	698	1387	698	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	1317	-0-	917	2304	1317	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1029	-0-	-1971	333	1029	3			Y	-0-					-0-
12	1308	N	975	-0-	-333	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

08	DLQ G-10		1390	-0-	1390	1390	1390	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1297	-0-	1297	2687	1297	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	1778	-0-	1378	4065	1778	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1647	-0-	-1353	2712	1647	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1518	-0-	-1582	1130	1518	3			Y	-0-					-0-
*01	2596	N	1466	-0-	-1130	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1804	-0-	1804	1804	1782	3	22	9	Y	20	18	1			2
10	DLQ G-10		1190	-0-	1190	2994	1167	3	23	9	Y	21	21	1			2
11	200	N	596	-0-	396	3390	587	3	9	9	Y	8	9	1			1
12	3100	N	990	-0-	-2110	1280	977	3	13	9	Y	12	12	1			1
*01	1280	N	-0-	-0-	-1280	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

08	T. A.		1194	-0-	1194	5464	1194	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1058	-0-	1058	6522	1058	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1091	-0-	1091	7613	1091	3			Y	-0-					-0-
11	9522	X	1909	-0-	-7613	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	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	DLQ G-10		790	-0-	790	790	790	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		782	-0-	782	1572	782	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	690	-0-	290	1862	690	3			Y	-0-					-0-
11	2990	N	1128	-0-	-1862	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
*01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			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 #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/30/2018																

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

08	DLQ G-10		1475	-0-	1475	1475	1475	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1425	-0-	1425	2900	1425	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	1454	-0-	1054	3954	1454	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1445	-0-	-1555	2399	1445	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1483	-0-	-1617	782	1483	3			Y	-0-					-0-
*01	2258	N	1476	-0-	-782	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 8974 - 10408

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					98
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					98
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					98

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

08	DLQ G-10		594	-0-	594	594	594	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		601	-0-	601	1195	601	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	492	-0-	92	1287	492	3			Y	-0-					-0-
11	1914	N	627	-0-	-1287	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	355	3	129	9	N	117	177	1			160
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					160
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					160
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					160
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					160
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					160

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	DLQ G-10		722	-0-	722	722	697	3	25	9	Y	23					37
09	DLQ G-10		753	-0-	753	1475	753	3			Y	-0-					37
10	400	N	814	-0-	414	1889	814	3			Y	-0-					37
11	2544	N	655	-0-	-1889	-0-	614	3	41	9	Y	37	62	1			12
12	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	3			Y	-0-					12
01	806	N	291	-0-	-515	-0-	291	3			Y	-0-					12

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	DLQ G-10		354	-0-	354	354	354	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		338	-0-	338	692	338	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	384	-0-	-16	676	384	3			Y	-0-					-0-
11	1063	N	387	-0-	-676	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

08	DLQ G-10		703	-0-	703	703	703	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		732	-0-	732	1435	732	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	465	-0-	65	1500	465	3			Y	-0-					-0-
11	2410	N	910	-0-	-1500	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
*01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

08	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	3			N	-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 #: 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	DLQ G-10		649	-0-	649	649	649	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		615	-0-	615	1264	615	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	415	-0-	15	1279	415	3			Y	-0-					-0-
11	1971	N	692	-0-	-1279	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
*01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	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	DLQ G-10		166	-0-	166	166	160	3	6	9	Y	5					9
09	DLQ G-10		102	-0-	102	268	102	3			Y	-0-					9
10	400	N	215	-0-	-185	83	215	3			Y	-0-					9
11	280	N	197	-0-	-83	-0-	184	3	13	9	Y	12	17	1			4
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					4
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					4

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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	450	N	203	-0-	-247	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1789	-0-	-319	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1356	-0-	-384	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1440	-0-	-854	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1694	-0-	-600	-0-	1694	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	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3561	-0-	461	461	3561	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3073	-0-	73	534	3073	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2997	-0-	-103	431	2997	3			N	-0-					-0-
*01	2113	X	1682	-0-	-431	-0-	1682	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	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		36	-0-	36	89	36	3			Y	-0-					7
10	110	N	21	-0-	-89	-0-	21	3			Y	-0-					7
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					7
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					7
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			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	DLQ G-10		710	-0-	710	710	710	3			Y	-0-					50
09	DLQ G-10		687	-0-	687	1397	687	3			Y	-0-					50
10	400	N	710	-0-	310	1707	710	3			Y	-0-					50
11	2527	N	820	-0-	-1707	-0-	820	3			Y	-0-					50
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					50
*01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					50

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	DLQ G-10		574	-0-	574	574	574	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		551	-0-	551	1125	551	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	166	-0-	-234	891	166	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	729	-0-	-891	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	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	DLQ G-10		524	-0-	524	524	524	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		506	-0-	506	1030	506	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	430	-0-	30	1060	430	3			Y	-0-					-0-
11	1676	N	616	-0-	-1060	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	930	N	195	-0-	-735	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			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	1643	N	736	-0-	-907	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*01	3100	N	3900	-0-	800	800	3900	3			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	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	480	N	354	-0-	-126	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-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
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		721	-0-	721	721	721	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		695	-0-	695	1416	695	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	196	-0-	-204	1212	196	3			Y	-0-					-0-
11	1212	N	-0-	-0-	-1212	-0-					Y	-0-					-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	202	-0-	-480	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
*01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		146	-0-	146	146	143	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10		142	-0-	142	288	140	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	400	N	146	-0-	-254	34	143	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	153	N	119	-0-	-34	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	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	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	574	-0-	-542	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1581	-0-	-309	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1109	-0-	-844	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 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	DLQ G-10		133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		220	-0-	220	353	220	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		288	-0-	288	641	288	3			Y	-0-					2
11	300	N	290	-0-	-10	631	290	3			Y	-0-					2
12	738	N	107	-0-	-631	-0-	107	3			Y	-0-					2
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	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	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	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 #: 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

08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

08	DLQ	G-10	1325	-0-	1325	1325	1299	3	26	9	Y	24	24	1			2
09	DLQ	G-10	1245	-0-	1245	2570	1228	3	17	9	Y	15	15	1			2
10	400	N	2863	-0-	2463	5033	2805	3	58	9	Y	53	51	1			4
11	3000	N	2477	-0-	-523	4510	2427	3	50	9	Y	45	45	1			4
12	3100	N	2132	-0-	-968	3542	2096	3	36	9	Y	33	34	1			3
*01	3100	N	2265	-0-	-835	2707	2217	3	48	9	Y	44	44	1			3

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

08	DLQ	G-10	214	-0-	214	214	214	3			Y	-0-					38
09	DLQ	G-10	120	-0-	120	334	120	3			Y	-0-					38
10	400	N	298	-0-	-102	232	298	3			Y	-0-					38
11	417	N	185	-0-	-232	-0-	185	3			Y	-0-					38
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			Y	-0-					38
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					38

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

08	DLQ	G-10	342	-0-	342	342	342	3			Y	-0-					4
09	DLQ	G-10	369	-0-	369	711	369	3			Y	-0-					4
10	400	N	320	-0-	-80	631	320	3			Y	-0-					4
11	882	N	251	-0-	-631	-0-	251	3			Y	-0-					4
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					4
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	3	6	9	Y	5	6	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	DLQ G-10		2091	-0-	2091	2091	2091	3			Y	-0-					16
09	DLQ G-10		1992	-0-	1992	4083	1992	3			Y	-0-					16
10	400	N	2030	-0-	1630	5713	2030	3			Y	-0-					16
11	3000	N	1943	-0-	-1057	4656	1943	3			Y	-0-					16
12	3100	N	2030	-0-	-1070	3586	2030	3			Y	-0-					16
*01	3100	N	2006	-0-	-1094	2492	2006	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

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	DLQ G-10		476	-0-	476	476	476	3			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		517	-0-	517	993	517	3			Y	-0-					6
10	400	N	437	-0-	37	1030	437	3			Y	-0-					6
11	1186	N	156	-0-	-1030	-0-	156	3			Y	-0-					6
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					6
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	700	3	9	9	Y	8	9	1			5

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	DLQ G-10		659	-0-	659	659	648	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	DLQ G-10		672	-0-	672	1331	663	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	400	N	1714	-0-	1314	2645	1679	3	35	9	Y	32	31	1			2
11	3000	N	1595	-0-	-1405	1240	1562	3	33	9	Y	30	29	1			3
12	1479	N	239	-0-	-1240	-0-	236	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
*01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	937	3	18	9	Y	16	15	1			1

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	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		7	-0-	7	40	7	3			Y	-0-					1
10	49	N	9	-0-	-40	-0-	9	3			Y	-0-					1
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					1
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 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	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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

08	DLQ G-10	967	-0-	967	967	967	3			Y	-0-					69
09	DLQ G-10	933	-0-	933	1900	933	3			Y	-0-					69
10	2690 X	790	-0-	-1900	-0-	790	3			Y	-0-					69
11	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					69
12	1054 X	947	-0-	-107	-0-	947	3			Y	-0-					69
01	961 X	882	-0-	-79	-0-	882	3			Y	-0-					69

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

08	DLQ G-10	395	-0-	395	395	395	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	377	-0-	377	772	377	3			Y	-0-					-0-
10	400 N	404	-0-	4	776	404	3			Y	-0-					-0-
11	1142 N	366	-0-	-776	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
12	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	963	-0-	963	963	963	3			Y	-0-					-0-
10	400 N	518	-0-	118	1081	518	3			Y	-0-					-0-
11	1877 N	796	-0-	-1081	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

08	DLQ G-10	507	-0-	507	507	507	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	485	-0-	485	992	485	3			Y	-0-					-0-
10	400 N	401	-0-	1	993	401	3			Y	-0-					-0-
11	1488 N	495	-0-	-993	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
12	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
*01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

08	DLQ G-10	395	-0-	395	395	395	3			Y	-0-					5
09	DLQ G-10	460	-0-	460	855	460	3			Y	-0-					5
10	400 N	478	-0-	78	933	478	3			Y	-0-					5
11	1341 N	408	-0-	-933	-0-	408	3			Y	-0-					5
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					5
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	527	3	6	9	Y	5	7	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	DLQ G-10		318	-0-	318	318	318	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		297	-0-	297	615	297	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	187	-0-	-213	402	187	3			Y	-0-					-0-
11	706	N	304	-0-	-402	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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	DLQ G-10		1616	-0-	1616	1616	1616	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1532	-0-	1532	3148	1532	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	1183	-0-	783	3931	1183	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1925	-0-	-1075	2856	1925	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1788	-0-	-1312	1544	1788	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1722	-0-	-1378	166	1722	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	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-

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	DLQ G-10		860	-0-	860	860	860	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		719	-0-	719	1579	719	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	619	-0-	219	1798	619	3			Y	-0-					-0-
11	2798	N	1000	-0-	-1798	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		887	-0-	887	887	887	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		809	-0-	809	1696	809	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	686	-0-	286	1982	686	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3096	-0-	96	2078	3096	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1317	-0-	-1783	295	1317	3			Y	-0-					-0-
*01	1301	N	1006	-0-	-295	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		754	-0-	754	754	754	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		723	-0-	723	1477	723	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	627	-0-	227	1704	627	3			Y	-0-					-0-
11	2529	N	825	-0-	-1704	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
*01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-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 #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		573	-0-	573	573	573	3			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		571	-0-	571	1144	571	3			Y	-0-					6
10	400	N	672	-0-	272	1416	672	3			Y	-0-					6
11	2043	N	627	-0-	-1416	-0-	627	3			Y	-0-					6
12	589	N	99	-0-	-490	-0-	99	3			Y	-0-					6
01	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	3			Y	-0-					6

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1212	-0-	1212	1212	1212	3			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		166	-0-	166	1378	166	3			Y	-0-					30
10	400	N	-0-	-0-	-400	978					Y	-0-					30
11	978	N	-0-	-0-	-978	-0-					Y	-0-					30
12	186	N	-0-	-0-	-186	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		349	-0-	349	349	349	3			Y	-0-					24
09	DLQ G-10		337	-0-	337	686	337	3			Y	-0-					24
10	400	N	318	-0-	-82	604	318	3			Y	-0-					24
11	968	N	364	-0-	-604	-0-	364	3			Y	-0-					24
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					24
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					24

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		42	-0-	42	42	41	3	1	9	Y	1					3
09	DLQ G-10		83	-0-	83	125	83	3			Y	-0-					3
10	223	N	98	-0-	-125	-0-	98	3			Y	-0-					3
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	110	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					2
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					2

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-					117
09	DLQ G-10		74	-0-	74	144	74	3			Y	-0-					117
10	215	N	71	-0-	-144	-0-	71	3			Y	-0-					117
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					117
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					117
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					117

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		245	-0-	245	245	236	3	9	9	Y	8					13
09	DLQ G-10		248	-0-	248	493	248	3			Y	-0-					13
10	400	N	247	-0-	-153	340	247	3			Y	-0-					13
11	577	N	237	-0-	-340	-0-	223	3	14	9	Y	13	22	1			4
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					4
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-					4

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		724	-0-	724	724	724	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		698	-0-	698	1422	698	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	548	-0-	148	1570	548	3			Y	-0-					-0-
11	2328	N	758	-0-	-1570	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	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 #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		240	-0-	240	240	240	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		227	-0-	227	467	227	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	62	-0-	-338	129	62	3			Y	-0-					-0-
11	238	N	109	-0-	-129	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1224	-0-	1224	1224	1224	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1113	-0-	1113	2337	1113	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	1050	-0-	650	2987	1050	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1129	-0-	-1871	1116	1129	3			Y	-0-					-0-
12	2366	N	1250	-0-	-1116	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1039	-0-	1039	1039	1019	3	20	9	Y	18	19	1			1
09	DLQ G-10		996	-0-	996	2035	983	3	13	9	Y	12	12	1			1
10	400	N	388	-0-	-12	2023	379	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	2023	N	-0-	-0-	-2023	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1376	3	21	9	Y	19	17	1			2
*01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1685	3	31	9	Y	28	28	1			2

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1606	-0-	1606	1606	1606	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		1478	-0-	1478	3084	1478	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		984	-0-	984	4068	984	3			Y	-0-					4
11	5000	X	932	-0-	-4068	-0-	932	3			Y	-0-					4
12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					4
*01	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	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	DLQ G-10		147	-0-	147	147	147	3			Y	-0-					11
09	DLQ G-10		134	-0-	134	281	134	3			Y	-0-					11
10	400	N	171	-0-	-229	52	171	3			Y	-0-					11
11	160	N	108	-0-	-52	-0-	108	3			Y	-0-					11
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					11
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1714	X	-0-	-0-	-1714	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	1767	X	3	-0-	-1764	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	1710	X	29	-0-	-1681	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	12	X	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*01	5	X	5	-0-	-0-	-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

08	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		54	-0-	54	107	54	3			Y	-0-					29
10	152	N	45	-0-	-107	-0-	45	3			Y	-0-					29
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					29
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					29
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

08	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2
11	220	X	218	-0-	-2	-0-	218	3			Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

08	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					27
09	DLQ G-10		44	-0-	44	74	44	3			Y	-0-					27
10	102	N	28	-0-	-74	-0-	28	3			Y	-0-					27
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					27
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					27
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					27

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

08	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	527	-0-	127	137	518	3	9	9	Y	8	7	1			1
11	517	N	380	-0-	-137	-0-	371	3	9	9	Y	8	8	1			1
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	165	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

08	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

08	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1655	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	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
*01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	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 #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	788	-0-	788	788	788	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	59	-0-	59	847	59	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2328	-0-	-772	457	2328	3			N	-0-					-0-
09	1016	N	559	-0-	-457	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
11	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
12	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*01	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	56	-0-	-964	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	373	-0-	-681	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	526	-0-	-404	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	990	N	390	-0-	-600	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

08	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	372	N	22	-0-	-350	-0-	22	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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-

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 #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	867	-0-	-423	-0-	867	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	564	-0-	-769	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	576	-0-	-602	-0-	576	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1820	-0-	-257	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1634	-0-	-286	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1464	-0-	-458	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	395	-0-	-1279	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
11	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			N	-0-					-0-
01	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	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	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	682	N	539	-0-	-143	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	527	N	273	-0-	-254	-0-	273	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 #: 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	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	891	-0-	-194	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	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	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	1236	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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	868	N	634	-0-	-234	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	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 #: 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

08	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
09	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

08	1488	N	640	-0-	-848	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	996	-0-	-84	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	820	-0-	-203	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	992	N	824	-0-	-168	-0-	824	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	64	-0-	-990	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	992	N	68	-0-	-924	-0-	68	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

08	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	106	-0-	-235	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	1162	-0-	-1907	-0-	1162	3			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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	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	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	252	-0-	-1174	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	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 #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	3			Y	-0-					5
09	DLQ G-10		333	-0-	333	494	333	3			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		375	-0-	375	869	375	3			Y	-0-					5
11	1000	N	418	-0-	-582	287	418	3			Y	-0-					5
12	712	N	425	-0-	-287	-0-	425	3			Y	-0-					5
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					5

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
09	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
11	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
*01	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
*01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	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

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	1924	-0-	-432	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1870	-0-	-80	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	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

08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

08	1178	N	337	-0-	-841	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	630	N	261	-0-	-369	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

08	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	690	N	155	-0-	-535	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	780	N	644	-0-	-136	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

08	3100	N	4281	-0-	1181	1181	4281	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2466	-0-	-534	647	2466	3			N	-0-					-0-
10	3081	N	2434	-0-	-647	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2445	-0-	-105	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1885	-0-	-750	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	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 #: 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	6602	-0-	3602	3602	6602	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	951	-0-	-2149	1453	951	3			N	-0-					-0-
*01	2419	N	966	-0-	-1453	-0-	966	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

08	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	570	N	311	-0-	-259	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	DLQ G-10		46	-0-	46	46	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	DLQ G-10		75	-0-	75	121	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	184	N	63	-0-	-121	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	651	N	127	-0-	-524	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	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	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
*01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
	KENNEDY, MAJOR				WELL #: 9	RRCID -> 154064	COMPL. DATE 05/11/2000					TOTAL DEPTH 10573		PERF. 8874 - 10330			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	SHEPPARD, BAILEY GU5				WELL #: 3	RRCID -> 154207	COMPL. DATE 02/28/1995					TOTAL DEPTH 10456		PERF. 9690 - 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-
	JONES, ALFORD GU				WELL #: 8	RRCID -> 155482	COMPL. DATE 04/27/2000					TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8982 - 10576			
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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		DLQ G-10	446	-0-	446	446	446	3			Y	-0-					10
09		DLQ G-10	328	-0-	328	774	328	3			Y	-0-					10
10	400	N	837	-0-	437	1211	837	3			Y	-0-					10
11	1768	N	557	-0-	-1211	-0-	557	3			Y	-0-					10
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					10
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	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 #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	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	DLQ G-10		434	-0-	434	434	424	3	10	9	Y	9	10	1			1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	434					Y	-0-	1	1			-0-
10	400	N	-0-	-0-	-400	34					Y	-0-					-0-
11	2754	N	2720	-0-	-34	-0-	2673	3	47	9	Y	43	39	1			4
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1781	3	30	9	Y	27	28	1			3
*01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1190	3	24	9	Y	22	23	1			2

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

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	DLQ G-10		2971	-0-	2971	2971	2971	3			Y	-0-					11
09	DLQ G-10		2543	-0-	2543	5514	2543	3			Y	-0-					11
10	DLQ G-10		1973	-0-	1973	7487	1973	3			Y	-0-					11
11	9083	X	1596	-0-	-7487	-0-	1596	3			Y	-0-					11
12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					11
01	1984	X	1463	-0-	-521	-0-	1463	3			Y	-0-					11

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

08	DLQ G-10		442	-0-	442	442	442	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		424	-0-	424	866	424	3			Y	-0-					4
10	400	N	490	-0-	90	956	490	3			Y	-0-					4
11	1376	N	420	-0-	-956	-0-	420	3			Y	-0-					4
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-					4
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			Y	-0-					4

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 #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 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	DLQ G-10		347	-0-	347	347	347	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		311	-0-	311	658	311	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	327	-0-	-73	585	327	3			Y	-0-					-0-
11	1160	N	575	-0-	-585	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		144	-0-	144	144	144	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		131	-0-	131	275	131	3			Y	-0-					1
10	400	N	253	-0-	-147	128	253	3			Y	-0-					1
11	287	N	159	-0-	-128	-0-	159	3			Y	-0-					1
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					1
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-					1

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		225	-0-	225	225	221	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	DLQ G-10		106	-0-	106	331	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		115	-0-	115	446	113	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	446	N	-0-	-0-	-446	-0-					Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		408	-0-	408	408	408	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		747	-0-	747	1155	747	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	386	-0-	-14	1141	386	3			Y	-0-					-0-
11	2227	N	1086	-0-	-1141	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	558	-0-	-217	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	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	DLQ G-10		2511	-0-	2511	2511	2461	3	50	9	Y	45	46	1			3
09	DLQ G-10		2338	-0-	2338	4849	2307	3	31	9	Y	28	28	1			3
10	DLQ G-10		882	-0-	882	5731	864	3	18	9	Y	16	18	1			1
11	8399	X	2668	-0-	-5731	-0-	2622	3	46	9	Y	42	39	1			4
12	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2345	3	34	9	Y	31	32	1			3
*01	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2259	3	43	9	Y	39	39	1			3

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	DLQ G-10		41	-0-	41	41	40	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
11	1998	X	1957	-0-	-41	-0-	1925	3	32	9	Y	29	26	1			3
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3387	3	47	9	Y	43	42	1			4
*01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3469	3	63	9	Y	57	57	1			4

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 #: 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	DLQ G-10		632	-0-	632	632	632	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1336	-0-	1336	1968	1336	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		469	-0-	469	2437	469	3			Y	-0-					-0-
11	3356	X	919	-0-	-2437	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
12	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
*01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	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	DLQ G-10		277	-0-	277	277	277	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		269	-0-	269	546	269	3			Y	-0-					2
10	400	N	283	-0-	-117	429	283	3			Y	-0-					2
11	642	N	213	-0-	-429	-0-	213	3			Y	-0-					2
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			Y	-0-					2
01	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	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	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		409	-0-	409	832	409	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	390	-0-	-10	822	390	3			Y	-0-					-0-
11	1484	N	662	-0-	-822	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	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	DLQ G-10		469	-0-	469	469	469	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		452	-0-	452	921	452	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	443	-0-	43	964	443	3			Y	-0-					-0-
11	1649	N	685	-0-	-964	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		213	-0-	213	213	213	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		206	-0-	206	419	206	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	281	-0-	-119	300	281	3			Y	-0-					-0-
11	725	N	425	-0-	-300	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		581	-0-	581	581	569	3	12	9	Y	11	11	1			1
09	DLQ G-10		658	-0-	658	1239	649	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	400	N	426	-0-	26	1265	415	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	1877	N	612	-0-	-1265	-0-	599	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	682	N	570	-0-	-112	-0-	559	3	11	9	Y	10	10	1			1
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	549	3	13	9	Y	12	12	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		656	-0-	656	656	656	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		623	-0-	623	1279	623	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		389	-0-	389	1668	389	3			Y	-0-					-0-
11	200	N	239	-0-	39	1707	239	3			Y	-0-					-0-
12	1707	N	-0-	-0-	-1707	-0-					Y	-0-					-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-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 #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		80	-0-	80	156	80	3			Y	-0-					4
10	400	N	273	-0-	-127	29	273	3			Y	-0-					4
11	549	N	520	-0-	-29	-0-	520	3			Y	-0-					4
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					4
*01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					4

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	4775	-0-	1775	1775	4775	3			Y	-0-					-0-
12	1775	N	-0-	-0-	-1775	-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	DLQ G-10		2433	-0-	2433	2433	2433	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2672	-0-	2672	5105	2672	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2436	-0-	2436	7541	2436	3			Y	-0-					-0-
11	200	N	2068	-0-	1868	9409	2068	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	660	-0-	-2440	6969	660	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1633	-0-	-1467	5502	1633	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		281	-0-	281	281	281	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		209	-0-	209	490	209	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	343	-0-	-57	433	343	3			Y	-0-					-0-
11	726	N	293	-0-	-433	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

08	DLQ G-10		372	-0-	372	372	364	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	DLQ G-10		332	-0-	332	704	328	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	400	N	643	-0-	243	947	630	3	13	9	Y	12	12	1			1
11	1642	N	695	-0-	-947	-0-	683	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	535	3	10	9	Y	9	9	1			1

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		391	-0-	391	391	391	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		371	-0-	371	762	371	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	397	-0-	-3	759	397	3			Y	-0-					-0-
11	1116	N	357	-0-	-759	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1255	3	25	9	Y	23	23	1			2
09	DLQ G-10		1687	-0-	1687	2967	1624	3	63	9	Y	57	52	1			7
10	400	N	852	-0-	452	3419	813	3	39	9	Y	35	39	1			3
11	3000	N	469	-0-	-2531	888	461	3	8	9	Y	7	9	1			1
12	2338	N	1450	-0-	-888	-0-	1428	3	22	9	Y	20	19	1			2
01	837	N	687	-0-	-150	-0-	674	3	13	9	Y	12	13	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		180	-0-	180	180	180	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		157	-0-	157	337	157	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	64	-0-	-336	1	64	3			Y	-0-					-0-
11	76	N	75	-0-	-1	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		106	-0-	106	217	106	3			Y	-0-					-0-
10	357	N	140	-0-	-217	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	32	1			3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		-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-

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	DLQ G-10		649	-0-	649	649	636	3	13	9	Y	12	12	1			1
09	DLQ G-10		603	-0-	603	1252	595	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	400	N	699	-0-	299	1551	685	3	14	9	Y	13	13	1			1
11	2187	N	636	-0-	-1551	-0-	625	3	11	9	Y	10	10	1			1
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	727	3	11	9	Y	10	10	1			1
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	724	3	13	9	Y	12	12	1			1

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1038	1015	3	23	9	Y	21	21	1			2
09	DLQ G-10		761	-0-	761	1799	751	3	10	9	Y	9	10	1			1
10	400	N	906	-0-	506	2305	885	3	21	9	Y	19	19	1			1
11	3000	N	1114	-0-	-1886	419	1092	3	22	9	Y	20	19	1			2
12	1559	N	1140	-0-	-419	-0-	1120	3	20	9	Y	18	18	1			2
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1093	3	24	9	Y	22	22	1			2

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		286	-0-	286	286	280	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
09	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1287	988	3	13	9	Y	12	11	1			1
10	400	N	1521	-0-	1121	2408	1488	3	33	9	Y	30	29	1			2
11	3000	N	1514	-0-	-1486	922	1508	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
12	2429	N	1507	-0-	-922	-0-	1484	3	23	9	Y	21	19	1			2
01	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1459	3	29	9	Y	26	26	1			2

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 #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

08	DLQ G-10		2463	-0-	2463	2463	2415	3	48	9	Y	44	45	1			3
09	DLQ G-10		2318	-0-	2318	4781	2287	3	31	9	Y	28	28	1			3
10	6904	X	2123	-0-	-4781	-0-	2079	3	44	9	Y	40	40	1			3
11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2305	3	39	9	Y	35	35	1			3
12	2480	X	1609	-0-	-871	-0-	1587	3	22	9	Y	20	21	1			2
01	2449	X	1997	-0-	-452	-0-	1961	3	36	9	Y	33	33	1			2

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

08	DLQ G-10		316	-0-	316	316	309	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
09	DLQ G-10		193	-0-	193	509	191	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	DLQ G-10		419	-0-	419	928	409	3	10	9	Y	9	8	1			1
11	200	N	-0-	-0-	-200	728					Y	-0-	1	1			-0-
12	1403	N	675	-0-	-728	-0-	665	3	10	9	Y	9	8	1			1
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	246	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

08	DLQ G-10		21	-0-	21	21	20	3	1	9	Y	1					1
09	DLQ G-10		72	-0-	72	93	72	3			Y	-0-					1
10	400	N	411	-0-	11	104	411	3			Y	-0-					1
11	383	N	279	-0-	-104	-0-	262	3	17	9	Y	15	11	1			5
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					5
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					5

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1043	-0-	1043	1043	1030	3	13	9	Y	12	11	1			1
10	400	N	468	-0-	68	1111	457	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	1161	N	50	-0-	-1111	-0-	50	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	620	N	46	-0-	-574	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	465	N	15	-0-	-450	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		2248	-0-	2248	2248	1261	3	987	9	Y	897	790	1			107
10	T. A.		920	-0-	920	3168	901	3	19	9	Y	17	123	1			1
11	3876	X	708	-0-	-3168	-0-	696	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	601	3	930	9	Y	845	765	1			81
*01	555	X	555	-0-	-0-	-0-	545	3	10	9	Y	9	89	1			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

08	DLQ G-10		209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		215	-0-	215	424	215	3			Y	-0-					17
10	400	N	61	-0-	-339	85	61	3			Y	-0-					17
11	518	N	433	-0-	-85	-0-	433	3			Y	-0-					17
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					17
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1589	-0-	1589	1589	1569	3	20	9	Y	18	16	1			2
10	400	N	1983	-0-	1583	3172	1941	3	42	9	Y	38	37	1			3
11	3000	N	1524	-0-	-1476	1696	1499	3	25	9	Y	23	24	1			2
12	3100	N	1429	-0-	-1671	25	1407	3	22	9	Y	20	20	1			2
*01	1557	N	1532	-0-	-25	-0-	1530	3	2	9	Y	2	4	1			-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	DLQ G-10		1254	-0-	1254	1254	1254	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1192	-0-	1192	2446	1192	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	1115	-0-	715	3161	1115	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1379	-0-	-1621	1540	1379	3			Y	-0-					-0-
12	2734	N	1194	-0-	-1540	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

08	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	986	3	20	9	Y	18	17	1			1
09	DLQ G-10		120	-0-	120	1126	118	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	DLQ G-10		18	-0-	18	1144	18	3			Y	-0-					-0-
11	200	N	62	-0-	-138	1006	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1026	N	20	-0-	-1006	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

08	DLQ G-10		387	-0-	387	387	378	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	DLQ G-10		496	-0-	496	883	489	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	400	N	790	-0-	390	1273	775	3	15	9	Y	14	14	1			1
11	1526	N	253	-0-	-1273	-0-	250	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	527	N	235	-0-	-292	-0-	232	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	775	N	205	-0-	-570	-0-	201	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

08	DLQ G-10		602	-0-	602	602	602	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		596	-0-	596	1198	596	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	1683	-0-	1283	2481	1683	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	639	-0-	-2361	120	639	3			Y	-0-					-0-
12	668	N	548	-0-	-120	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	506	-0-	-176	-0-	506	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	DLQ G-10		369	-0-	369	369	362	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
09	DLQ G-10		333	-0-	333	702	329	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	400	N	169	-0-	-231	471	166	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	784	N	313	-0-	-471	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	307	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	3	6	9	Y	5	5	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	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	1944	3	39	9	Y	35	32	1			3
09	DLQ G-10		1786	-0-	1786	3769	1764	3	22	9	Y	20	21	1			2
10	DLQ G-10		1534	-0-	1534	5303	1503	3	31	9	Y	28	28	1			2
11	200	N	1510	-0-	1310	6613	1485	3	25	9	Y	23	23	1			2
12	3100	N	1015	-0-	-2085	4528	1001	3	14	9	Y	13	14	1			1
*01	3100	N	1172	-0-	-1928	2600	1151	3	21	9	Y	19	19	1			1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	DLQ G-10		2011	-0-	2011	2011	2011	3			Y	-0-					13
09	DLQ G-10		1660	-0-	1660	3671	1660	3			Y	-0-					13
10	5196	X	1525	-0-	-3671	-0-	1525	3			Y	-0-					13
11	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					13
12	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					13
*01	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2112	3	25	9	Y	23	22	1			14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3630	-0-	3630	3630	3630	3			Y	-0-					54
09	DLQ G-10		3920	-0-	3920	7550	3920	3			Y	-0-					54
10	10439	X	2889	-0-	-7550	-0-	2889	3			Y	-0-					54
11	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					54
12	4061	X	4011	-0-	-50	-0-	4011	3			Y	-0-					54
01	4061	X	3760	-0-	-301	-0-	3715	3	45	9	Y	41	71	1			24

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	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 #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
09	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
11	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
12	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

08	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
*01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
*01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-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 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	540	N	1	-0-	-539	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

08	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	973	-0-	-763	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	485	-0-	-1165	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	279	-0-	-899	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	961	N	584	-0-	-377	-0-	584	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	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	DLQ G-10		92	-0-	92	92	89	3	3	9	Y	3					5
09	DLQ G-10		89	-0-	89	181	89	3			Y	-0-					5
10	271	N	90	-0-	-181	-0-	90	3			Y	-0-					5
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	90	3	7	9	Y	6	9	1			2
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					2
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1587	-0-	-397	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1141	-0-	-629	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1444	-0-	-385	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1373	-0-	-337	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	965	-0-	-647	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		771	-0-	771	771	757	3	14	9	Y	13	13	1			1
09	DLQ G-10		832	-0-	832	1603	822	3	10	9	Y	9	9	1			1
10	400	N	643	-0-	243	1846	631	3	12	9	Y	11	11	1			1
11	2249	N	403	-0-	-1846	-0-	396	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	868	N	253	-0-	-615	-0-	251	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	651	N	198	-0-	-453	-0-	196	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3398	-0-	-911	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3232	-0-	-308	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2288	-0-	-1252	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3099	-0-	-373	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	2999	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4327	-0-	-137	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3305	-0-	-1015	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	2943	-0-	-1428	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3737	-0-	-493	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3844	-0-	-527	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3580	-0-	-760	-0-	3580	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	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3338	-0-	238	238	3338	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3791	-0-	691	929	3791	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	2263	N	517	-0-	-1746	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	858	-0-	-162	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	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 #: 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	868	N	687	-0-	-181	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	870	N	644	-0-	-226	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	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	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2695	-0-	-188	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1875	-0-	-915	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	1763	-0-	-1120	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	1775	-0-	-1108	-0-	1775	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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	882	-0-	-738	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	951	-0-	-475	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1597	-0-	-511	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1415	-0-	-625	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	1351	-0-	-757	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1014	-0-	-666	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1135	-0-	-322	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	978	-0-	-386	-0-	978	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	980	-0-	-539	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	1007	-0-	-73	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	1048	-0-	-68	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	998	-0-	-82	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	991	-0-	-63	-0-	991	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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 #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	960	N	827	-0-	-133	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1430	-0-	-1267	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2071	-0-	-479	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2111	-0-	-409	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1795	-0-	-344	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1780	-0-	-979	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	1849	-0-	-1251	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2273	-0-	-727	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2240	-0-	-860	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	1139	-0-	-194	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	966	-0-	-174	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	982	-0-	-165	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	946	-0-	-164	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	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	3348	X	3087	-0-	-261	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2124	-0-	-1116	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	281	-0-	-3067	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2774	-0-	-466	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
*01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	705	-0-	-795	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	641	-0-	-878	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	591	-0-	-928	-0-	591	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	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					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	2852	X	1541	-0-	-1311	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1188	-0-	-1302	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	1442	-0-	-263	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
12	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*01	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	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	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
*01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
09	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
10	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	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	868	N	653	-0-	-215	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	690	N	37	-0-	-653	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	DLQ G-10		703	-0-	703	703	689	3	14	9	Y	13	13	1			1
09	DLQ G-10		2087	-0-	2087	2790	2059	3	28	9	Y	25	23	1			3
10	400	N	629	-0-	229	3019	616	3	13	9	Y	12	14	1			1
11	3000	N	562	-0-	-2438	581	552	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	1070	N	489	-0-	-581	-0-	481	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	620	N	467	-0-	-153	-0-	458	3	9	9	Y	8	8	1			1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

08	1581	X	1131	-0-	-450	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	957	-0-	-543	-0-	957	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	901	-0-	-649	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	918	-0-	-162	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	1116	X	936	-0-	-180	-0-	936	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	400	-0-	-716	-0-	400	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	300	N	18	-0-	-282	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3575	-0-	475	475	3575	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

08	3100	N	3364	-0-	264	264	3364	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	551	-0-	-529	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
*01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

08	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	584	-0-	-997	-0-	584	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

08	1426	N	1020	-0-	-406	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	920	-0-	-258	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	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 #: 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	961	N	810	-0-	-151	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
12	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	961	N	473	-0-	-488	-0-	473	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	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	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	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1091	-0-	-529	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	555	-0-	-1119	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	559	-0-	-971	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	437	-0-	-679	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	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	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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 #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3368	-0-	268	268	3368	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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1209	-0-	-465	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1042	-0-	-608	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	18	17	1			1

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		79	-0-	79	79	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	125	N	46	-0-	-79	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	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
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	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

08	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

08	DLQ G-10		1432	-0-	1432	1432	1432	3			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		1433	-0-	1433	2865	1433	3			Y	-0-					10
10	400	N	1061	-0-	661	3526	1061	3			Y	-0-					10
11	3000	N	930	-0-	-2070	1456	930	3			Y	-0-					10
12	2434	N	978	-0-	-1456	-0-	978	3			Y	-0-					10
*01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

08	DLQ G-10		798	-0-	798	798	781	3	17	9	Y	15	15	1			1
09	DLQ G-10		649	-0-	649	1447	640	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	400	N	1211	-0-	811	2258	1186	3	25	9	Y	23	22	1			2
11	3000	N	779	-0-	-2221	37	766	3	13	9	Y	12	13	1			1
12	879	N	842	-0-	-37	-0-	830	3	12	9	Y	11	11	1			1
01	1054	N	884	-0-	-170	-0-	867	3	17	9	Y	15	15	1			1

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

08	DLQ G-10		891	-0-	891	891	891	3			Y	-0-					14
09	DLQ G-10		845	-0-	845	1736	845	3			Y	-0-					14
10	400	N	550	-0-	150	1886	550	3			Y	-0-					14
11	2739	N	853	-0-	-1886	-0-	853	3			Y	-0-					14
12	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	3			Y	-0-					14
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

08	DLQ G-10		735	-0-	735	735	721	3	14	9	Y	13	13	1			1
09	DLQ G-10		661	-0-	661	1396	647	3	14	9	Y	13	12	1			2
10	400	N	847	-0-	447	1843	830	3	17	9	Y	15	16	1			1
11	2554	N	711	-0-	-1843	-0-	699	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	690	3	10	9	Y	9	9	1			1
01	837	N	712	-0-	-125	-0-	699	3	13	9	Y	12	12	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

08	DLQ G-10	2000	-0-	2000	2000	1959	3	41	9	Y	37	38	1			3
09	DLQ G-10	809	-0-	809	2809	799	3	10	9	Y	9	11	1			1
10	400	N	1663	-0-	1263	4072	1629	3	34	9	Y	31	30	1			2
11	3000	N	1038	-0-	-1962	2110	1018	3	20	9	Y	18	18	1			2
12	2664	N	554	-0-	-2110	-0-	546	3	8	9	Y	7	8	1			1
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	485	3	9	9	Y	8	8	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	1947	-0-	-753	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2230	-0-	-560	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2258	-0-	-532	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

08	DLQ G-10	465	-0-	465	465	465	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	443	-0-	443	908	443	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	506	-0-	106	1014	506	3			Y	-0-					-0-
11	1369	N	355	-0-	-1014	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

08	DLQ G-10	287	-0-	287	287	287	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	252	-0-	252	539	252	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	247	-0-	-153	386	247	3			Y	-0-					-0-
11	659	N	273	-0-	-386	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

08	DLQ G-10	599	-0-	599	599	578	3	21	9	Y	19					31
09	DLQ G-10	565	-0-	565	1164	565	3			Y	-0-					31
10	400	N	578	-0-	178	1342	578	3			Y	-0-					31
11	1914	N	572	-0-	-1342	-0-	537	3	35	9	Y	32	52	1			11
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					11
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					11

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

08	DLQ G-10	900	-0-	900	900	900	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	902	-0-	902	1802	902	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	258	-0-	-142	1660	258	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1653	-0-	-1347	313	1653	3			Y	-0-					-0-
12	1452	N	1139	-0-	-313	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
*01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-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 #: 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	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
*01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	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	DLQ G-10		548	-0-	548	548	548	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		527	-0-	527	1075	527	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	529	-0-	129	1204	529	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	446	-0-	-1204	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	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	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
11	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
12	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
*01	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	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	DLQ G-10		672	-0-	672	672	659	3	13	9	Y	12	12	1			1
09	DLQ G-10		722	-0-	722	1394	599	3	123	9	Y	112	100	1			13
10	400	N	614	-0-	214	1608	601	3	13	9	Y	12	24	1			1
11	1965	N	357	-0-	-1608	-0-	351	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	749	3	12	9	Y	11	10	1			1
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	603	3	12	9	Y	11	11	1			1

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 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	1	1	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	DLQ G-10		702	-0-	702	702	702	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1284	-0-	1284	1986	1284	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	903	-0-	503	2489	903	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1052	-0-	-1948	541	1052	3			Y	-0-					-0-
12	1636	N	1095	-0-	-541	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	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	DLQ G-10		44	-0-	44	44	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	DLQ G-10		47	-0-	47	91	46	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	269	N	178	-0-	-91	-0-	175	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	3	25	9	Y	23	21	1			2
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-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 #: 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	93	X	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	X	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	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	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
09	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4253	-0-	-397	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4467	-0-	-338	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4473	-0-	-332	-0-	4473	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-

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	DLQ G-10		95	-0-	95	95	93	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	DLQ G-10		76	-0-	76	171	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	278	N	107	-0-	-171	-0-	105	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1056	-0-	-432	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2458	-0-	-735	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2290	-0-	-800	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2115	-0-	-954	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	1739	-0-	-1330	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3100	N	4198	-0-	1098	1098	4198	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3350	-0-	350	1448	3350	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1775	-0-	-1325	123	1775	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	1952	-0-	-928	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	969	-0-	-2007	-0-	969	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	336	-0-	-2640	-0-	336	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	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
*01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

08	DLQ G-10		237	-0-	237	237	233	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	DLQ G-10		169	-0-	169	406	167	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	400	N	231	-0-	-169	237	227	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	457	N	220	-0-	-237	-0-	217	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	168	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

08	DLQ G-10		1282	-0-	1282	1282	1254	3	28	9	Y	25	24	1			2
09	DLQ G-10		1394	-0-	1394	2676	1375	3	19	9	Y	17	17	1			2
10	400	N	1258	-0-	858	3534	1230	3	28	9	Y	25	25	1			2
11	3000	N	940	-0-	-2060	1474	925	3	15	9	Y	14	15	1			1
12	2637	N	1163	-0-	-1474	-0-	1146	3	17	9	Y	15	15	1			1
01	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1132	3	21	9	Y	19	19	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	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
10	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
11	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
*01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2568	-0-	2568	2568	2568	3			Y	-0-					30
09	DLQ G-10	2587	-0-	2587	5155	2587	3			Y	-0-					30
10	7517 X	2362	-0-	-5155	-0-	2362	3			Y	-0-					30
11	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			Y	-0-					30
12	2790 X	2693	-0-	-97	-0-	2693	3			Y	-0-					30
01	2666 X	2604	-0-	-62	-0-	2573	3	31	9	Y	28	41	1			17

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

08	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
09	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
10	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
11	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
12	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
*01	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

08	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
10	4185 X	4110	-0-	-75	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
11	4050 X	3799	-0-	-251	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
12	4185 X	4125	-0-	-60	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
*01	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

08	2480 X	2033	-0-	-447	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09	2370 X	1931	-0-	-439	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
10	2356 X	1387	-0-	-969	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
11	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
12	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
01	2046 X	1872	-0-	-174	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

08	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	990 N	834	-0-	-156	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	1116 N	754	-0-	-362	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	992 N	664	-0-	-328	-0-	664	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

08	2201 X	2107	-0-	-94	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
09	2100 X	2061	-0-	-39	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
10	2170 X	1993	-0-	-177	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
11	2100 X	1946	-0-	-154	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
12	2139 X	1709	-0-	-430	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
01	2139 X	1659	-0-	-480	-0-	1659	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 #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
*01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1838	-0-	-202	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

08	DLQ G-10		161	-0-	161	161	158	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10		137	-0-	137	298	135	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	400	N	135	-0-	-265	33	132	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	35	N	2	-0-	-33	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	82	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

08	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3386	-0-	-214	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	3374	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

08	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

08	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1395	-0-	-255	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1200	-0-	-536	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1006	-0-	-637	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

08	DLQ G-10		3184	-0-	3184	3184	3120	3	64	9	Y	58	59	1			4
09	DLQ G-10		2799	-0-	2799	5983	2769	3	30	9	Y	27	28	1			3
10	7481	X	1498	-0-	-5983	-0-	1467	3	31	9	Y	28	29	1			2
11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2346	3	41	9	Y	37	36	1			3
12	3224	X	2490	-0-	-734	-0-	2453	3	37	9	Y	34	34	1			3
01	3193	X	1927	-0-	-1266	-0-	1892	3	35	9	Y	32	33	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1279	-0-	-984	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1267	-0-	-923	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1262	-0-	-939	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1170	-0-	-510	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
12	1395	X	1101	-0-	-294	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
01	1302	X	954	-0-	-348	-0-	954	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1255	-0-	-419	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
10	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
*01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2280	-0-	-634	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2018	-0-	-802	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2035	-0-	-879	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1787	-0-	-1033	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2027	-0-	-887	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1801	-0-	-493	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3378	-0-	-12	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
*01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	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	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2380	-0-	-131	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
12	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2115	-0-	-272	-0-	2115	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	DLQ G-10		1869	-0-	1869	1869	1828	3	41	9	Y	37	38	1			3
09	DLQ G-10		2598	-0-	2598	4467	2562	3	36	9	Y	33	32	1			4
10	7031	X	2564	-0-	-4467	-0-	2507	3	57	9	Y	52	52	1			4
11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2622	3	50	9	Y	45	45	1			4
12	2697	X	1801	-0-	-896	-0-	1772	3	29	9	Y	26	28	1			2
01	2697	X	991	-0-	-1706	-0-	971	3	20	9	Y	18	19	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	930	N	447	-0-	-483	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	630	N	389	-0-	-241	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	527	N	122	-0-	-405	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*01	3100	N	5116	-0-	2016	2016	5116	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

08	775	N	436	-0-	-339	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

08	DLQ G-10		130	-0-	130	130	128	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	DLQ G-10		116	-0-	116	246	115	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	400	N	174	-0-	-226	20	171	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	138	N	118	-0-	-20	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	118	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	186	N	82	-0-	-104	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

08	2728	X	2310	-0-	-418	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1799	-0-	-631	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1417	-0-	-1001	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	2241	-0-	-9	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1713	-0-	-612	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	1679	-0-	-646	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

08	4185	X	3778	-0-	-407	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3133	-0-	-887	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	2884	-0-	-1270	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	2446	-0-	-1574	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	2444	-0-	-1462	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2532	-0-	-1250	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

08	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2166	-0-	-190	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

08	3007	X	1709	-0-	-1298	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2303	-0-	-607	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1462	-0-	-987	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1865	-0-	-505	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1690	-0-	-759	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

08	558	X	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	540	X	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	510	X	438	-0-	-72	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	527	X	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

08	3596	X	2460	-0-	-1136	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	2310	-0-	-1170	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2309	-0-	-1287	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2267	-0-	-553	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2230	-0-	-281	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2268	-0-	-181	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

08	4216	X	3739	-0-	-477	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3747	-0-	-153	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3837	-0-	-131	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3825	-0-	-50	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3826	-0-	-49	-0-	3826	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	1822	-0-	-1688	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2634	-0-	-993	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2370	-0-	-1257	-0-	2370	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
09	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
*01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	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 #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	858	-0-	-444	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3954	-0-	854	854	3954	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3730	-0-	730	1584	3730	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3637	-0-	537	2121	3637	3			N	-0-					-0-
11	5593	X	3472	-0-	-2121	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
*01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2628	-0-	-193	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2490	-0-	-240	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2469	-0-	-352	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2450	-0-	-190	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2558	-0-	-77	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2601	-0-	-34	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	293	-0-	-637	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	270	N	73	-0-	-197	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	3			N	-0-					-0-
*01	645	N	634	-0-	-11	-0-	634	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
*01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1508	-0-	-662	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1713	-0-	-457	-0-	1713	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 #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3657	-0-	-153	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3719	-0-	-218	-0-	3719	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 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	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1121	-0-	-522	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 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	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	963	-0-	-277	-0-	963	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	623	-0-	-617	-0-	623	3			N	-0-					-0-

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	X	2751	-0-	-39	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2541	-0-	-159	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2480	-0-	-220	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2378	-0-	-412	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	2345	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	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
10	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
*01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	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	1767	N	1510	-0-	-257	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1263	-0-	-207	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	920	-0-	-568	-0-	920	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 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	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

08	3193	X	2014	-0-	-1179	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	1744	-0-	-1226	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2056	-0-	-579	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2080	-0-	-470	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2152	-0-	-359	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1366	-0-	-680	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

08	DLQ G-10		1856	-0-	1856	1856	1811	3	45	9	Y	41	42	1			3
09	DLQ G-10		1751	-0-	1751	3607	1725	3	26	9	Y	24	24	1			3
10	5775	X	2168	-0-	-3607	-0-	2131	3	37	9	Y	34	34	1			3
11	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1709	3	24	9	Y	22	23	1			2
12	1953	X	1691	-0-	-262	-0-	1668	3	23	9	Y	21	21	1			2
01	2170	X	1396	-0-	-774	-0-	1370	3	26	9	Y	24	24	1			2

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

08	3255	X	2231	-0-	-1024	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1348	-0-	-1442	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	971	-0-	-1881	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1728	-0-	-672	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1901	-0-	-331	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1949	-0-	-121	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1909	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

08	1550	N	832	-0-	-718	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	373	-0-	-1127	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	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 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2336	-0-	-34	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1886	-0-	-532	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

08	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2409	-0-	-741	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2736	-0-	-333	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2782	-0-	-188	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2716	-0-	-291	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2499	-0-	-384	-0-	2499	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	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	1856	-0-	-634	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1853	-0-	-410	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1783	-0-	-263	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

08	DLQ G-10		30496	-0-	30496	30496	29866	3	630	9	Y	573	591	1			42
09	DLQ G-10		28619	-0-	28619	59115	28232	3	387	9	Y	352	352	1			42
10	88473	X	29358	-0-	-59115	-0-	28738	3	620	9	Y	564	564	1			42
11	28345	X	28345	-0-	-0-	-0-	27847	3	498	9	Y	453	454	1			41
12	32178	X	28549	-0-	-3629	-0-	28120	3	429	9	Y	390	394	1			37
01	30504	X	28419	-0-	-2085	-0-	27878	3	541	9	Y	492	495	1			34

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

08	DLQ G-10		15633	-0-	15633	15633	15316	3	317	9	Y	288	290	1			21
09	DLQ G-10		12230	-0-	12230	27863	12069	3	161	9	Y	146	150	1			17
10	44457	X	16594	-0-	-27863	-0-	16271	3	323	9	Y	294	289	1			22
11	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11613	3	208	9	Y	189	194	1			17
12	15841	X	15050	-0-	-791	-0-	14823	3	227	9	Y	206	203	1			20
01	16585	X	11826	-0-	-4759	-0-	11602	3	224	9	Y	204	210	1			14

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

08	DLQ G-10		18920	-0-	18920	18920	18546	3	374	9	Y	340	351	1			25
09	DLQ G-10		23293	-0-	23293	42213	22987	3	306	9	Y	278	270	1			33
10	64789	X	22576	-0-	-42213	-0-	22085	3	491	9	Y	446	446	1			33
11	21826	X	21826	-0-	-0-	-0-	21449	3	377	9	Y	343	345	1			31
12	24707	X	20196	-0-	-4511	-0-	19901	3	295	9	Y	268	273	1			26
*01	26105	X	26105	-0-	-0-	-0-	25623	3	482	9	Y	438	434	1			30

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

08	DLQ G-10		26092	-0-	26092	26092	25608	3	484	9	Y	440	444	1			32
09	DLQ G-10		24496	-0-	24496	50588	24199	3	297	9	Y	270	270	1			32
10	76721	X	26133	-0-	-50588	-0-	25670	3	463	9	Y	421	422	1			31
11	23286	X	23286	-0-	-0-	-0-	22915	3	371	9	Y	337	338	1			30
12	27032	X	22023	-0-	-5009	-0-	21723	3	300	9	Y	273	277	1			26
01	26133	X	21840	-0-	-4293	-0-	21463	3	377	9	Y	343	345	1			24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		17213	-0-	17213	17213	17213	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		16698	-0-	16698	33911	16698	3			Y	-0-					-0-
10	50025	X	16114	-0-	-33911	-0-	16114	3			Y	-0-					-0-
11	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	3			Y	-0-					-0-
12	16337	X	15515	-0-	-822	-0-	15515	3			Y	-0-					-0-
01	16337	X	15721	-0-	-616	-0-	15721	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		12832	-0-	12832	12832	12580	3	252	9	Y	229	233	1			17
09	DLQ G-10		13213	-0-	13213	26045	13046	3	167	9	Y	152	151	1			18
10	40669	X	14624	-0-	-26045	-0-	14360	3	264	9	Y	240	240	1			18
11	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	12961	3	216	9	Y	196	196	1			18
12	14198	X	11569	-0-	-2629	-0-	11405	3	164	9	Y	149	153	1			14
01	14198	X	12227	-0-	-1971	-0-	12007	3	220	9	Y	200	200	1			14

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		12584	-0-	12584	12584	12331	3	253	9	Y	230	232	1			17
09	DLQ G-10		10740	-0-	10740	23324	10599	3	141	9	Y	128	130	1			15
10	33093	X	9769	-0-	-23324	-0-	9568	3	201	9	Y	183	184	1			14
11	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11319	3	195	9	Y	177	175	1			16
12	13113	X	10111	-0-	-3002	-0-	9860	3	251	9	Y	228	222	1			22
01	12586	X	8693	-0-	-3893	-0-	8533	3	160	9	Y	145	157	1			10

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		9387	-0-	9387	9387	9197	3	190	9	Y	173	178	1			13
09	DLQ G-10		11226	-0-	11226	20613	11077	3	149	9	Y	135	132	1			16
10	32458	X	11845	-0-	-20613	-0-	11614	3	231	9	Y	210	210	1			16
11	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10294	3	186	9	Y	169	170	1			15
12	12400	X	10228	-0-	-2172	-0-	10073	3	155	9	Y	141	143	1			13
01	11842	X	8538	-0-	-3304	-0-	8374	3	164	9	Y	149	152	1			10

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	DLQ G-10		15490	-0-	15490	15490	15363	3	127	9	Y	115	124	1			41
09	DLQ G-10		12288	-0-	12288	27778	12227	3	61	9	Y	55	60	1			36
10	40637	X	12859	-0-	-27778	-0-	12779	3	80	9	Y	73	83	1			26
11	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11108	3	67	9	Y	61	44	1			43
12	15686	X	11874	-0-	-3812	-0-	11793	3	81	9	Y	74	84	1			33
01	15500	X	11232	-0-	-4268	-0-	11162	3	70	9	Y	64	83	1			14

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	DLQ G-10		24408	-0-	24408	24408	24329	3	79	9	Y	72	100	1			54
09	DLQ G-10		23122	-0-	23122	47530	23067	3	55	9	Y	50					104
*10	67269	X	19739	-0-	-47530	-0-	19652	3	87	9	Y	79	100	1			83
11	19067	X	19067	-0-	-0-	-0-	18959	3	108	9	Y	98	98	1			5
12	24552	X	18907	-0-	-5645	-0-	18811	3	96	9	Y	87	92	1			-0-
01	24397	X	18570	-0-	-5827	-0-	18460	3	110	9	Y	100	91	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	DLQ G-10		17800	-0-	17800	17800	17800	3			Y	-0-					65
09	DLQ G-10		16811	-0-	16811	34611	16811	3			Y	-0-					65
10	51556	X	16945	-0-	-34611	-0-	16945	3			Y	-0-					65
11	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	16054	3			Y	-0-					65
12	19003	X	16289	-0-	-2714	-0-	16289	3			Y	-0-					65
01	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					Y	-0-					65

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	DLQ G-10		24168	-0-	24168	24168	23682	3	486	9	Y	442	447	1			32
09	DLQ G-10		22756	-0-	22756	46924	22457	3	299	9	Y	272	272	1			32
10	70036	X	23112	-0-	-46924	-0-	22637	3	475	9	Y	432	432	1			32
11	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	20541	3	349	9	Y	317	320	1			29
12	25730	X	22625	-0-	-3105	-0-	22295	3	330	9	Y	300	300	1			29
01	24180	X	20962	-0-	-3218	-0-	20574	3	388	9	Y	353	358	1			24

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	DLQ G-10		19879	-0-	19879	19879	19459	3	420	9	Y	382	386	1			28
09	DLQ G-10		21376	-0-	21376	41255	21110	3	266	9	Y	242	241	1			29
10	64325	X	23070	-0-	-41255	-0-	22639	3	431	9	Y	392	392	1			29
11	19732	X	19732	-0-	-0-	-0-	19395	3	337	9	Y	306	307	1			28
12	22103	X	19460	-0-	-2643	-0-	19175	3	285	9	Y	259	262	1			25
01	23064	X	19323	-0-	-3741	-0-	18964	3	359	9	Y	326	328	1			23

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	DLQ G-10		22647	-0-	22647	22647	22192	3	455	9	Y	414	418	1			30
09	DLQ G-10		21259	-0-	21259	43906	20951	3	308	9	Y	280	277	1			33
10	64868	X	20962	-0-	-43906	-0-	20540	3	422	9	Y	384	389	1			28
11	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	15879	3	334	9	Y	304	305	1			27
12	21359	X	16410	-0-	-4949	-0-	16132	3	278	9	Y	253	256	1			24
01	21359	X	15634	-0-	-5725	-0-	15336	3	298	9	Y	271	276	1			19

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		19050	-0-	19050	19050	18895	3	155	9	Y	141	153	1			50
09	DLQ G-10		18055	-0-	18055	37105	17966	3	89	9	Y	81	78	1			53
10	55053	X	17948	-0-	-37105	-0-	17841	3	107	9	Y	97	116	1			34
11	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	15754	3	96	9	Y	87	60	1			61
12	19375	X	15234	-0-	-4141	-0-	15129	3	105	9	Y	95	113	1			43
01	19065	X	16071	-0-	-2994	-0-	15972	3	99	9	Y	90	113	1			20

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	DLQ G-10		21038	-0-	21038	21038	20613	3	425	9	Y	386	389	1			28
09	DLQ G-10		19663	-0-	19663	40701	19403	3	260	9	Y	236	236	1			28
10	61569	X	20868	-0-	-40701	-0-	20463	3	405	9	Y	368	369	1			27
11	18978	X	18978	-0-	-0-	-0-	18658	3	320	9	Y	291	292	1			26
12	21297	X	19350	-0-	-1947	-0-	19071	3	279	9	Y	254	256	1			24
01	21049	X	19137	-0-	-1912	-0-	18787	3	350	9	Y	318	320	1			22

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	DLQ G-10		18606	-0-	18606	18606	18552	3	54	9	Y	49	52	1			64
09	DLQ G-10		17475	-0-	17475	36081	17410	3	65	9	Y	59	100	1			23
10	53504	X	17423	-0-	-36081	-0-	17359	3	64	9	Y	58	50	1			31
11	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16462	3	47	9	Y	43	45	1			29
12	19034	X	16726	-0-	-2308	-0-	16643	3	83	9	Y	75	40	1			64
01	18600	X	16039	-0-	-2561	-0-	15929	3	110	9	Y	100	121	1			43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	DLQ G-10		27255	-0-	27255	27255	27249	3	6	9	Y	5	94	1			2
09	DLQ G-10		24984	-0-	24984	52239	24861	3	123	9	Y	112	41	1			73
10	76503	X	24264	-0-	-52239	-0-	24113	3	151	9	Y	137	162	1			48
11	24407	X	24407	-0-	-0-	-0-	24262	3	145	9	Y	132	87	1			93
12	28024	X	23850	-0-	-4174	-0-	23686	3	164	9	Y	149	175	1			67
01	27249	X	23417	-0-	-3832	-0-	23272	3	145	9	Y	132	170	1			29

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	DLQ G-10		20931	-0-	20931	20931	20863	3	68	9	Y	62	86	1			46
09	DLQ G-10		19855	-0-	19855	40786	19808	3	47	9	Y	43					89
*10	60385	X	19599	-0-	-40786	-0-	19516	3	83	9	Y	75	85	1			79
11	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	18313	3	105	9	Y	95	94	1			5
12	21173	X	18961	-0-	-2212	-0-	18864	3	97	9	Y	88	93	1			-0-
01	20925	X	18509	-0-	-2416	-0-	18399	3	110	9	Y	100	91	1			9

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	DLQ G-10		26179	-0-	26179	26179	26104	3	75	9	Y	68	62	1			87
09	DLQ G-10		24782	-0-	24782	50961	24691	3	91	9	Y	83	137	1			33
10	75806	X	24845	-0-	-50961	-0-	24755	3	90	9	Y	82	71	1			44
11	24544	X	24544	-0-	-0-	-0-	24474	3	70	9	Y	64	65	1			43
12	27032	X	24769	-0-	-2263	-0-	24647	3	122	9	Y	111	59	1			95
01	26164	X	24245	-0-	-1919	-0-	24078	3	167	9	Y	152	182	1			65

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	DLQ G-10		31350	-0-	31350	31350	31350	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		29864	-0-	29864	61214	29864	3			Y	-0-					-0-
10	83395	X	22181	-0-	-61214	-0-	22181	3			Y	-0-					-0-
11	28615	X	28615	-0-	-0-	-0-	28615	3			Y	-0-					-0-
12	32488	X	27786	-0-	-4702	-0-	27786	3			Y	-0-					-0-
01	31341	X	27043	-0-	-4298	-0-	27043	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	26071	X	23479	-0-	-2592	-0-	23412	3	67	9	N	61	65	1			81
09	25230	X	21421	-0-	-3809	-0-	21342	3	79	9	N	72	124	1			29
10	24273	X	18811	-0-	-5462	-0-	18743	3	68	9	N	62	58	1			33
11	23490	X	16450	-0-	-7040	-0-	16317	3	133	9	N	121	73	1			81
12	23839	X	15775	-0-	-8064	-0-	15698	3	77	9	N	70	91	1			60
01	23467	X	15188	-0-	-8279	-0-	15178	3	10	9	N	9	65	1			4

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
*07	0		45399	-0-	45399	45399	45399	3			Y	-0-					-0-
*08	145174	X	99775	-0-	-45399	-0-	99775	3			Y	-0-					-0-
*09	95160	X	79619	-0-	-15541	-0-	79619	3			Y	-0-					-0-
*10	98332	X	86894	-0-	-11438	-0-	86894	3			Y	-0-					-0-
*11	95160	X	69530	-0-	-25630	-0-	69530	3			Y	-0-					-0-
*12	98332	X	66965	-0-	-31367	-0-	66965	3			Y	-0-					-0-
*01	62612	X	62612	-0-	-0-	-0-	62612	3			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 #: 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
06	0		64758	-0-	64758	64758	63683	3	1075	9	N	977	697	1			280
07	0		83818	-0-	83818	148576	83733	3	85	9	N	77	357	1			-0-
*08	223422	X	74846	-0-	-148576	-0-	74846	3			N	-0-					-0-
09	71640	X	68168	-0-	-3472	-0-	68168	3			N	-0-					-0-
*10	78011	X	78011	-0-	-0-	-0-	78011	3			N	-0-					-0-
11	71640	X	66947	-0-	-4693	-0-	66947	3			N	-0-					-0-
12	74028	X	60921	-0-	-13107	-0-	60921	3			N	-0-					-0-
01	74028	X	57544	-0-	-16484	-0-	57544	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	484	1	952	2	Y	-0-					4
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	438	1	801	2	Y	-0-					4
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	477	1	891	2	Y	-0-					4
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	492	1	886	2	Y	-0-					4
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	492	1	923	2	Y	-0-					4
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	443	1	870	2	Y	-0-					4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	2	Y	-0-					16
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	665	2	Y	1					17
							1	9									
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	646	2	Y	-0-					17
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	3					20
							3	9									
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					20
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					20

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	74	1	1281	2	Y	-0-					3
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	106	1	1888	2	Y	-0-					3
10	3100	N	3397	-0-	297	297	166	1	3231	2	Y	-0-					3
11	3000	N	2704	-0-	-296	1	134	1	2570	2	Y	-0-					3
12	2996	N	2995	-0-	-1	-0-	149	1	2846	2	Y	-0-					3
*01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	153	1	2888	2	Y	-0-					3

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					5
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					5
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					5
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					5
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					5
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					5

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	90	1	1566	2	Y	-0-					39
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	84	1	1503	2	Y	2					41
							2	9									
10	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	72	1	1397	2	Y	1					42
							1	9									
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	72	1	1380	2	Y	5					47
							6	9									
12	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	74	1	1413	2	Y	-0-					47
*01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	75	1	1417	2	Y	-0-					47

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	2	Y	-0-					28
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	60	1	1066	2	Y	-0-					28
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	50	1	967	2	Y	-0-					28
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	963	2	Y	-0-					28
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	51	1	974	2	Y	-0-					28
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	994	2	Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	211	1	629	2	Y	-0-					9
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	214	1	683	2	Y	-0-					9
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	217	1	665	2	Y	-0-					9
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	220	1	649	2	Y	-0-					9
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	240	1	694	2	Y	3					12
							3	9									
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	250	1	747	2	Y	6					18
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	65	1	1134	2	Y	-0-					24
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	58	1	1037	2	Y	1					25
							1	9									
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	Y	1					26
							1	9									
11	990	N	975	-0-	-15	-0-	48	1	924	2	Y	3					29
							3	9									
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	-0-					29
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	994	2	Y	-0-					29

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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	534	1	1050	2	Y	-0-					4
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	504	1	921	2	Y	-0-					4
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	554	1	1034	2	Y	-0-					4
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	599	1	1078	2	Y	-0-					4
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	559	1	1050	2	Y	-0-					4
*01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	499	1	980	2	Y	-0-					4

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		286	-0-	286	286	15	1	271	2	Y	-0-					9
10	T. A.		1005	-0-	1005	1291	49	1	955	2	Y	1					10
							1	9									
11	T. A.		1812	-0-	1812	3103	90	1	1715	2	Y	6					16
							7	9									
12	4282	X	1179	-0-	-3103	-0-	59	1	1120	2	Y	-0-					16
*01	972	X	972	-0-	-0-	-0-	49	1	923	2	Y	-0-					16

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	934	2	Y	-0-					21
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	1					22
							1	9									
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	40	1	782	2	Y	-0-					22
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	39	1	750	2	Y	3					25
							3	9									
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	40	1	762	2	Y	-0-					25
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	40	1	745	2	Y	-0-					25

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	84	1	1456	2	Y	-0-					32
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	73	1	1306	2	Y	2					34
							2	9									
10	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	60	1	1168	2	Y	1					35
							1	9									
11	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	59	1	1133	2	Y	4					39
							4	9									
12	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	58	1	1115	2	Y	-0-					39
01	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	60	1	1138	2	Y	-0-					39

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	87	1	1506	2	Y	-0-					4
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	85	1	1520	2	Y	-0-					4
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	2	Y	-0-					4
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	65	1	1254	2	Y	-0-					4
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	65	1	1244	2	Y	-0-					4
01	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	55	1	1037	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	341	1	1017	2	Y	-0-					13
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	429	1	1370	2	Y	-0-					13
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	390	1	1199	2	Y	-0-					13
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	380	1	1124	2	Y	1					14
							1	9									
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	390	1	1126	2	Y	4					18
							4	9									
*01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	383	1	1147	2	Y	8					26
							9	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	61	1	7	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	1	8	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4	1			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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	812	1	2636	2	Y	7					213
							8	9									
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	803	1	2539	2	Y	-0-					213
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	879	1	2694	2	Y	79	95	1			197
							87	9									
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	969	1	2623	2	Y	-0-					197
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	972	1	2496	2	Y	-0-					197
*01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	840	1	2254	2	Y	9					206
							10	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	475	1	1417	2	Y	-0-					16
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	466	1	1487	2	Y	-0-					16
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	472	1	1448	2	Y	-0-					16
11	1800	N	1628	-0-	-172	-0-	411	1	1216	2	Y	1					17
							1	9									
12	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	445	1	1285	2	Y	5					22
							6	9									
*01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	468	1	1398	2	Y	10					32
							11	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	107	1	1861	2	Y	-0-					43
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	101	1	1803	2	Y	2					45
							2	9									
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	136	1	2646	2	Y	2					47
							2	9									
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	97	1	1858	2	Y	7					54
							8	9									
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	97	1	1855	2	Y	-0-					54
*01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	101	1	1905	2	Y	-0-					54

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	844	2	Y	-0-					20
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	Y	1					21
							1	9									
10	806	N	694	-0-	-112	-0-	34	1	660	2	Y	-0-					21
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	37	1	707	2	Y	3					24
							3	9									
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	39	1	743	2	Y	-0-					24
*01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	619	1	1216	2	Y	-0-			5
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	562	1	1028	2	Y	-0-			5
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	606	1	1131	2	Y	-0-			5
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	566	1	1018	2	Y	-0-			5
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	574	1	1077	2	Y	-0-			5
*01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	478	1	939	2	Y	-0-			5

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	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	102	1	1776	2	Y	-0-			40
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	93	1	1659	2	Y	2			42
							2	9							
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	78	1	1514	2	Y	1			43
							1	9							
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	76	1	1464	2	Y	6			49
							7	9							
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	79	1	1518	2	Y	-0-			49
*01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	81	1	1526	2	Y	-0-			49

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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	47	1	814	2	Y	-0-			20
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	43	1	760	2	Y	1			21
							1	9							
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	Y	-0-			21
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	44	1	843	2	Y	3			24
							3	9							
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	2	Y	-0-			24
*01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	54	1	1010	2	Y	-0-			24

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	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	618	1	1845	2	Y	-0-			19
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	511	1	1629	2	Y	-0-			19
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	557	1	1710	2	Y	-0-			19
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	564	1	1666	2	Y	1			20
							1	9							
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	546	1	1576	2	Y	7			27
							8	9							
*01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	527	1	1577	2	Y	11			38
							12	9							

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	1302	N	932	-0-	-370	-0-	51	1	881	2	Y	-0-			19
09	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	55	1	973	2	Y	1			20
							1	9							
10	1302	N	829	-0-	-473	-0-	41	1	788	2	Y	-0-			20
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	44	1	847	2	Y	3			23
							3	9							
12	1054	N	536	-0-	-518	-0-	27	1	509	2	Y	-0-			23
*01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	2	Y	-0-			23

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	* * 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-

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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	56	1	977	2	Y	-0-					8
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	38	1	675	2	Y	-0-					8
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	68	1	1319	2	Y	-0-					8
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	54	1	1029	2	Y	-0-					8
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	101	1	1941	2	Y	-0-					8
*01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	95	1	1788	2	Y	-0-					8

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

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

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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	154	1	461	2	Y	-0-					5
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	120	1	383	2	Y	-0-					5
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	163	1	499	2	Y	-0-					5
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	165	1	488	2	Y	-0-					5
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	176	1	509	2	Y	2					7
							2	9									
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	170	1	508	2	Y	4					11
							4	9									

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	2108	N	1648	-0-	-460	-0-	388	1	1257	2	Y	3					101
							3	9									
09	2040	N	1276	-0-	-764	-0-	307	1	969	2	Y	-0-					101
10	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	450	1	1380	2	Y	40	45	1			96
							44	9									
11	1590	N	1399	-0-	-191	-0-	377	1	1022	2	Y	-0-					96
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	381	1	979	2	Y	-0-					96
01	1860	N	1083	-0-	-777	-0-	293	1	786	2	Y	4					100
							4	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	930	N	754	-0-	-176	-0-	254	1	500	2	Y	-0-					4
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	325	1	595	2	Y	-0-					4
10	930	N	731	-0-	-199	-0-	255	1	476	2	Y	-0-					4
11	720	N	482	-0-	-238	-0-	172	1	310	2	Y	-0-					4
12	930	N	765	-0-	-165	-0-	266	1	499	2	Y	-0-					4
*01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	472	1	927	2	Y	-0-					4

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	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	598	1	1940	2	Y	5					112
							6	9									
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	630	1	1991	2	Y	-0-					112
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	469	1	1436	2	Y	42	50	1			104
							46	9									
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	394	1	1067	2	Y	-0-					104
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	445	1	1142	2	Y	-0-					104
*01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	664	1	1782	2	Y	7					111
							8	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1361	2	6	9	Y	5					82
09	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	1305	2	12	9	Y	11					93
10	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	1202	2			Y	-0-					93
11	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	1228	2	18	9	Y	16	97	1			12
12	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1271	2	3	9	Y	3					15
*01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1224	2	11	9	Y	10					25

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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1349	2	7	9	Y	6					67
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1221	2	11	9	Y	10					77
10	1178	N	878	-0-	-300	-0-	878	2			Y	-0-					77
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1155	2	12	9	Y	11	80	1			8
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	Y	4					12
*01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	952	2	8	9	Y	7					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2439	2	6	9	Y	5					31
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					31
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					31
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					31
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					31
*01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					31

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

08	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	1805	2	6	9	Y	5					29
09	1920	N	1677	-0-	-243	-0-	1677	2			Y	-0-					29
10	1891	N	1636	-0-	-255	-0-	1636	2			Y	-0-					29
11	1740	N	1566	-0-	-174	-0-	1566	2			Y	-0-					29
12	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			Y	-0-					29
*01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					29

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

08	589	X	172	-0-	-417	-0-	171	2	1	9	Y	1					19
09	570	X	174	-0-	-396	-0-	173	2	1	9	Y	1					20
10	527	X	107	-0-	-420	-0-	107	2			Y	-0-					20
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					20
12	248	X	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					20
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

08	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1281	2	2	9	Y	2	1	1			2
09	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1276	2	2	9	Y	2					4
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	Y	1	3	1			2
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1697	2	1	9	Y	1					3
12	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1255	2	1	9	Y	1					4
*01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	Y	1	4	1			1

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1281	2	44	9	Y	40	22	1			18
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	473	2	9	9	Y	8					26
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-	12	1			14
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					14
12	372	N	243	-0-	-129	-0-	240	2	3	9	Y	3					17
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	721	2	12	9	Y	11	28	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					11
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					11
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-	1	1			10
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					10
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					10
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-	1	1			9

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	744	X	224	-0-	-520	-0-	223	2	1	9	Y	1					12
09	630	X	173	-0-	-457	-0-	171	2	2	9	Y	2					14
10	248	X	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-	5	1			9
11	240	X	207	-0-	-33	-0-	205	2	2	9	Y	2					11
12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					13
01	248	X	211	-0-	-37	-0-	209	2	2	9	Y	2	5	1			10

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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	Y	4	2	1			14
09	990	N	966	-0-	-24	-0-	963	2	3	9	Y	3					17
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-	15	1			2
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	2	6	9	Y	5					7
12	992	N	875	-0-	-117	-0-	871	2	4	9	Y	4					11
01	1023	N	905	-0-	-118	-0-	899	2	6	9	Y	5	15	1			1

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	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	172	1	3649	3	N	-0-					57
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	153	1	3207	2	N	47					104
							52	9									
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	164	1	3497	2	N	-0-					104
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	154	1	3266	2	N	-0-					104
12	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	88	1	1782	2	N	-0-					104
*01	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	98	1	2017	2	N	-0-					104

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	651	N	447	-0-	-204	-0-	20	1	427	3	N	-0-					16
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	18	1	379	2	N	8					24
							9	9									
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	N	80					104
							88	9									
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	N	80					184
							88	9									
12	899	N	308	-0-	-591	-0-	15	1	293	2	N	-0-					184
01	527	N	327	-0-	-200	-0-	15	1	312	2	N	-0-					184

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	DLQ G-10		2127	-0-	2127	2127	96	1	2031	3	Y	-0-					34
09	DLQ G-10		1555	-0-	1555	3682	71	1	1484	2	Y	-0-					34
10	DLQ G-10		2173	-0-	2173	5855	97	1	2076	2	Y	-0-					34
11	2900	N	1943	-0-	-957	4898	88	1	1855	2	Y	-0-					34
12	3100	N	1728	-0-	-1372	3526	82	1	1646	2	Y	-0-					34
*01	3100	N	2211	-0-	-889	2637	102	1	2109	2	Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	55	1	1175	3	N	-0-					20
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	N	-0-					20
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	2	N	-0-					20
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	2	N	-0-					20
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	77	1	1570	2	N	-0-					20
*01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1696	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

08	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1038	47	1	991	3	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		1391	-0-	1391	2429	54	1	1141	2	Y	178	172	1			26
							196	9									
10	DLQ G-10		1227	-0-	1227	3656	54	1	1153	2	Y	18					44
							20	9									
11	2900	N	1346	-0-	-1554	2102	60	1	1284	2	Y	2					46
							2	9									
12	3100	N	1516	-0-	-1584	518	72	1	1444	2	Y	-0-					46
*01	2126	N	1608	-0-	-518	-0-	74	1	1534	2	Y	-0-					46

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

08	3100	N	3726	-0-	626	1759	168	1	3552	3	N	5					23
							6	9									
09	3000	N	3444	-0-	444	2203	157	1	3287	2	N	-0-					23
10	5509	X	3306	-0-	-2203	-0-	148	1	3146	2	N	11					34
							12	9									
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	127	1	2685	2	N	-0-					34
12	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	117	1	2358	2	N	20					54
							22	9									
*01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	128	1	2644	2	N	-0-					54

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

08	2697	X	1934	-0-	-763	-0-	87	1	1846	3	N	1					120
							1	9									
09	2730	X	1720	-0-	-1010	-0-	77	1	1618	2	N	23					143
							25	9									
10	2449	N	1969	-0-	-480	-0-	88	1	1870	2	N	10					153
							11	9									
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	115	1	2448	2	N	-0-					153
12	3100	N	3924	-0-	824	824	184	1	3740	2	N	-0-					153
*01	3100	N	3244	-0-	144	968	150	1	3094	2	N	-0-					153

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

08	DLQ G-10		2078	-0-	2078	2078	94	1	1984	3	Y	-0-					43
09	DLQ G-10		2202	-0-	2202	4280	100	1	2102	2	Y	-0-					43
10	DLQ G-10		1782	-0-	1782	6062	80	1	1702	2	Y	-0-					43
11	2900	N	1817	-0-	-1083	4979	82	1	1735	2	Y	-0-					43
12	7449	X	2470	-0-	-4979	-0-	117	1	2353	2	Y	-0-					43
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	89	1	1847	2	Y	-0-					43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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	DLQ G-10		64	-0-	64	64	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		47	-0-	47	111	47	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		35	-0-	35	146	35	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					9
09	DLQ G-10		12	-0-	12	16	12	2			Y	-0-					9
10	DLQ G-10		94	-0-	94	110	1	1	93	2	Y	-0-					9
11	168	N	58	-0-	-110	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					9
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					9
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					9

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	DLQ G-10		3833	-0-	3833	4044	172	1	3658	3	Y	3					22
							3	9									
09	DLQ G-10		3483	-0-	3483	7527	158	1	3318	2	Y	6					28
							7	9									
10	DLQ G-10		3767	-0-	3767	11294	168	1	3580	2	Y	17					45
							19	9									
11	14063	X	2769	-0-	-11294	-0-	124	1	2645	2	Y	-0-					45
12	2232	X	2063	-0-	-169	-0-	99	1	1964	2	Y	-0-					45
*01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	113	1	2293	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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	808	3	N	-0-					146
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	337	1	526	2	N	5					151
							6	9									
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	159	1	1379	2	N	3					154
							3	9									
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	247	1	1620	2	N	-0-					154
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	258	1	1560	2	N	-0-					154
*01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	265	1	1463	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	DLQ G-10		128	-0-	128	128	1	1	125	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	DLQ G-10		98	-0-	98	226	98	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		118	-0-	118	344	1	1	117	2	Y	-0-					3
11	423	N	79	-0-	-344	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					3
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	Y	1					4
							1	9									
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	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	DLQ G-10		1658	-0-	1658	1658	75	1	1582	3	Y	1					13
							1	9									
09	DLQ G-10		1681	-0-	1681	3339	77	1	1601	2	Y	3					16
							3	9									
10	DLQ G-10		1540	-0-	1540	4879	69	1	1463	2	Y	7					23
							8	9									
11	2900	N	1229	-0-	-1671	3208	55	1	1174	2	Y	-0-					23
12	3100	N	1782	-0-	-1318	1890	84	1	1698	2	Y	-0-					23
*01	3100	N	1416	-0-	-1684	206	66	1	1350	2	Y	-0-					23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

08	DLQ G-10		4063	-0-	4063	6894	41	1	4022	3	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		4575	-0-	4575	11469	40	1	4535	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		3877	-0-	3877	15346	42	1	3827	2	Y	7					17
							8	9									
11	19210	X	3864	-0-	-15346	-0-	45	1	3668	2	Y	137	96	1			58
							151	9									
12	2945	X	2565	-0-	-380	-0-	32	1	2503	2	Y	27					85
							30	9									
*01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	44	1	4538	2	Y	-0-					85

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	187	1	3959	3	N	-0-					96
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	169	1	3524	2	N	22					118
							24	9									
10	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	159	1	3386	2	N	-0-					118
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	172	1	3644	2	N	-0-					118
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	201	1	4066	2	N	-0-					118
*01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	216	1	4456	2	N	-0-					118

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

08	DLQ G-10		2566	-0-	2566	2566	25	1	2485	3	Y	51	46	1			41
							56	9									
09	DLQ G-10		2229	-0-	2229	4795	18	1	2211	2	Y	-0-					41
10	DLQ G-10		1687	-0-	1687	6482	17	1	1670	2	Y	-0-					41
11	2900	N	2287	-0-	-613	5869	26	1	2246	2	Y	14					55
							15	9									
12	3100	N	2098	-0-	-1002	4867	25	1	2059	2	Y	13					68
							14	9									
*01	3100	N	1957	-0-	-1143	3724	20	1	1928	2	Y	8					76
							9	9									

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

08	DLQ G-10		388	-0-	388	388	4	1	374	3	Y	9	7	1			18
							10	9									
09	DLQ G-10		1450	-0-	1450	1838	12	1	1438	2	Y	-0-					18
10	DLQ G-10		1159	-0-	1159	2997	11	1	1148	2	Y	-0-					18
11	2900	N	733	-0-	-2167	830	8	1	719	2	Y	5					23
							6	9									
12	1966	N	1136	-0-	-830	-0-	14	1	1114	2	Y	7					30
							8	9									
*01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	15	1	1451	2	Y	6					36
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		607	-0-	607	607	6	1	588	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
09	DLQ G-10		336	-0-	336	943	3	1	333	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		308	-0-	308	1251	3	1	305	2	Y	-0-					5
11	1538	N	287	-0-	-1251	-0-	3	1	282	2	Y	2					7
							2	9									
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	4	1	288	2	Y	2					9
							2	9									
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	3	1	243	2	Y	1					10
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		358	-0-	358	358	3	1	347	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
09	DLQ G-10		672	-0-	672	1030	5	1	667	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		622	-0-	622	1652	6	1	616	2	Y	-0-					8
11	2061	N	409	-0-	-1652	-0-	5	1	401	2	Y	3					11
							3	9									
12	682	N	457	-0-	-225	-0-	5	1	449	2	Y	3					14
							3	9									
01	620	N	401	-0-	-219	-0-	4	1	395	2	Y	2					16
							2	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2605	-0-	2605	2605	117	1	2486	3	Y	2					21
							2	9									
09	DLQ G-10		2359	-0-	2359	4964	107	1	2248	2	Y	4					25
							4	9									
10	DLQ G-10		2766	-0-	2766	7730	123	1	2630	2	Y	12					37
							13	9									
11	2900	N	3671	-0-	771	8501	165	1	3506	2	Y	-0-					37
12	3100	N	3577	-0-	477	8978	169	1	3408	2	Y	-0-					37
*01	3100	N	4171	-0-	1071	10049	191	1	3980	2	Y	-0-					37

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2097	-0-	2097	2097	20	1	2032	3	Y	41	37	1			46
							45	9									
09	DLQ G-10		2198	-0-	2198	4295	17	1	2181	2	Y	-0-					46
10	DLQ G-10		1778	-0-	1778	6073	18	1	1760	2	Y	-0-					46
11	2900	N	1226	-0-	-1674	4399	14	1	1203	2	Y	8					54
							9	9									
12	3100	N	909	-0-	-2191	2208	11	1	891	2	Y	6					60
							7	9									
*01	3100	N	944	-0-	-2156	52	10	1	930	2	Y	4					64
							4	9									

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		20	-0-	20	20	3	1	17	3	Y	-0-					26
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					26
10	DLQ G-10		209	-0-	209	229	60	1	149	3	Y	-0-					26
11	516	N	287	-0-	-229	-0-	90	1	197	3	Y	-0-					26
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	93	1	361	3	Y	-0-					26
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	90	1	193	3	Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2494	-0-	2494	2494	24	1	2417	3	Y	48	44	1			68
							53	9									
09	DLQ G-10		2901	-0-	2901	5395	23	1	2878	2	Y	-0-					68
10	DLQ G-10		2387	-0-	2387	7782	24	1	2363	2	Y	-0-					68
11	2900	N	1611	-0-	-1289	6493	18	1	1582	2	Y	10					78
							11	9									
12	3100	N	1518	-0-	-1582	4911	18	1	1490	2	Y	9					87
							10	9									
*01	3100	N	1991	-0-	-1109	3802	21	1	1961	2	Y	8					95
							9	9									

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1064	-0-	1064	1064	10	1	1031	3	Y	21	19	1			21
							23	9									
09	DLQ G-10		1243	-0-	1243	2307	10	1	1233	2	Y	-0-					21
10	DLQ G-10		1236	-0-	1236	3543	12	1	1223	2	Y	1					22
							1	9									
11	2900	N	907	-0-	-1993	1550	10	1	896	2	Y	1					23
							1	9									
12	2564	N	1014	-0-	-1550	-0-	12	1	1001	2	Y	1					24
							1	9									
01	1240	N	780	-0-	-460	-0-	8	1	771	2	Y	1					25
							1	9									

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	DLQ G-10		266	-0-	266	266	3	1	263	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		270	-0-	270	536	2	1	268	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		244	-0-	244	780	3	1	241	2	Y	-0-					1
11	786	N	6	-0-	-780	-0-	6	2			Y	-0-					1
12	279	N	112	-0-	-167	-0-	1	1	110	2	Y	1					2
							1	9									
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					2

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	DLQ G-10		509	-0-	509	509	93	1	416	3	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		554	-0-	554	1063	90	1	461	2	Y	3					9
							3	9									
10	DLQ G-10		435	-0-	435	1498	93	1	342	2	Y	-0-					9
11	1842	N	344	-0-	-1498	-0-	75	1	269	2	Y	-0-					9
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	24	1	126	2	Y	-0-					9
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	48	1	298	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	DLQ G-10		71	-0-	71	71	15	1	56	3	Y	-0-					13
09	DLQ G-10		149	-0-	149	220	24	1	122	2	Y	3					16
							3	9									
10	DLQ G-10		192	-0-	192	412	39	1	153	2	Y	-0-					16
11	636	N	224	-0-	-412	-0-	45	1	179	2	Y	-0-					16
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					16
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	139	2	Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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	DLQ G-10		162	-0-	162	162	2	1	160	3	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		197	-0-	197	359	2	1	195	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		251	-0-	251	610	3	1	248	2	Y	-0-					6
11	702	N	92	-0-	-610	-0-	1	1	88	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
12	217	N	97	-0-	-120	-0-	1	1	95	2	Y	1					8
							1	9									
01	248	N	79	-0-	-169	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					8

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	DLQ G-10		727	-0-	727	727	7	1	720	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		795	-0-	795	1522	7	1	787	2	Y	1					4
							1	9									
10	DLQ G-10		588	-0-	588	2110	6	1	581	2	Y	1					5
							1	9									
11	2306	N	196	-0-	-2110	-0-	2	1	186	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
12	651	N	488	-0-	-163	-0-	6	1	476	2	Y	5					12
							6	9									
01	589	N	281	-0-	-308	-0-	3	1	278	2	Y	-0-					12

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	DLQ G-10		689	-0-	689	689	7	1	682	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		627	-0-	627	1316	6	1	621	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		518	-0-	518	1834	6	1	511	2	Y	1					3
							1	9									
11	2445	N	611	-0-	-1834	-0-	7	1	580	2	Y	22	15	1			10
							24	9									
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	14	1	1139	2	Y	12					22
							13	9									
*01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	7	1	752	2	Y	-0-					22

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	DLQ G-10		238	-0-	238	238	2	1	236	3	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		143	-0-	143	381	1	1	142	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		129	-0-	129	510	1	1	128	2	Y	-0-					4
11	609	N	99	-0-	-510	-0-	1	1	94	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	1	1	67	2	Y	1					7
							1	9									
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					7

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	DLQ G-10		175	-0-	175	175	2	1	173	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		127	-0-	127	302	1	1	126	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		259	-0-	259	561	3	1	256	2	Y	-0-					2
11	1049	N	488	-0-	-561	-0-	6	1	463	2	Y	17	12	1			7
							19	9									
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	11	1	869	2	Y	9					16
							10	9									
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	2	Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		793	-0-	793	793	8	1	785	3	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		820	-0-	820	1613	7	1	813	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		706	-0-	706	2319	8	1	696	2	Y	2					7
							2	9									
11	2900	N	597	-0-	-2303	16	7	1	573	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
12	837	N	550	-0-	-287	-0-	7	1	541	2	Y	2					9
							2	9									
01	713	N	460	-0-	-253	-0-	4	1	454	2	Y	2					11
							2	9									

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		139	-0-	139	139	1	1	138	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		162	-0-	162	301	1	1	161	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		149	-0-	149	450	2	1	147	2	Y	-0-					2
11	612	N	162	-0-	-450	-0-	2	1	153	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	2	1	130	2	Y	1					5
							1	9									
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		655	-0-	655	655	7	1	648	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		814	-0-	814	1469	7	1	806	2	Y	1					2
							1	9									
10	DLQ G-10		735	-0-	735	2204	8	1	725	2	Y	2					4
							2	9									
11	2805	N	601	-0-	-2204	-0-	7	1	577	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	9	1	678	2	Y	2					6
							2	9									
*01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	7	1	763	2	Y	2					8
							2	9									

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		926	-0-	926	926	9	1	917	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		1216	-0-	1216	2142	11	1	1205	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1000	-0-	1000	3142	11	1	987	2	Y	2					5
							2	9									
11	2900	N	505	-0-	-2395	747	6	1	479	2	Y	18	13	1			10
							20	9									
12	1142	N	395	-0-	-747	-0-	5	1	386	2	Y	4					14
							4	9									
01	992	N	524	-0-	-468	-0-	5	1	519	2	Y	-0-					14

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	DLQ G-10		495	-0-	495	495	16	1	479	3	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		827	-0-	827	1322	23	1	804	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		716	-0-	716	2038	22	1	694	2	Y	-0-					5
11	2900	N	1051	-0-	-1849	189	36	1	1015	2	Y	-0-					5
12	1224	N	1035	-0-	-189	-0-	38	1	997	2	Y	-0-					5
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	17	1	675	2	Y	-0-					5

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	DLQ G-10		752	-0-	752	752	24	1	728	3	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		749	-0-	749	1501	21	1	728	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		654	-0-	654	2155	20	1	634	2	Y	-0-					5
11	2653	N	498	-0-	-2155	-0-	17	1	481	2	Y	-0-					5
12	775	N	436	-0-	-339	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					5
*01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	35	1	1373	2	Y	-0-					5

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	DLQ G-10		1497	-0-	1497	1497	48	1	1449	3	Y	-0-					16
09	DLQ G-10		1483	-0-	1483	2980	41	1	1442	2	Y	-0-					16
10	DLQ G-10		1549	-0-	1549	4529	48	1	1501	2	Y	-0-					16
11	2900	N	854	-0-	-2046	2483	30	1	824	2	Y	-0-					16
12	3100	N	919	-0-	-2181	302	34	1	885	2	Y	-0-					16
01	1550	N	1070	-0-	-480	-0-	27	1	1043	2	Y	-0-					16

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		251	-0-	251	251	2	1	249	2	Y	-0-					15
09	DLQ G-10		176	-0-	176	427	1	1	175	2	Y	-0-					15
10	DLQ G-10		342	-0-	342	769	2	1	340	2	Y	-0-					15
11	983	N	214	-0-	-769	-0-	2	1	212	2	Y	-0-					15
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	182	2	Y	-0-					15
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	3	1	420	2	Y	-0-					15

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	DLQ G-10		141	-0-	141	141	1	1	140	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		225	-0-	225	366	1	1	224	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		288	-0-	288	654	2	1	286	2	Y	-0-					9
11	882	N	228	-0-	-654	-0-	2	1	226	2	Y	-0-					9
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	2	Y	-0-					9
01	248	N	138	-0-	-110	-0-	1	1	137	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	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	1786	2			N	-0-					73
09	1500	N	1216	-0-	-284	-0-	1215	2	1	9	N	1	1	8			73
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2170	2	1	9	N	1	1	8			73
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	5	1	8			77
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4	9	N	4					81
01	2170	N	501	-0-	-1669	-0-	501	2			N	-0-					81

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	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					56
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2417	2	1	9	N	1	1	8			56
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					56
11	3000	N	3817	-0-	817	817	3816	2	1	9	N	1	1	8			56
12	3100	N	2316	-0-	-784	33	2316	2			N	-0-					56
*01	2193	N	2160	-0-	-33	-0-	2147	2	13	9	N	12	1	8			67

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

08	DLQ G-10		693	-0-	693	693	5	1	688	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10		798	-0-	798	1491	4	1	794	2	Y	-0-					18
10	DLQ G-10		982	-0-	982	2473	7	1	975	2	Y	-0-					18
11	2900	N	588	-0-	-2312	161	4	1	584	2	Y	-0-					18
12	837	N	599	-0-	-238	-0-	4	1	595	2	Y	-0-					18
01	992	N	642	-0-	-350	-0-	4	1	638	2	Y	-0-					18

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

08	DLQ G-10		1853	-0-	1853	1853	13	1	1840	2	Y	-0-					36
09	DLQ G-10		2466	-0-	2466	4319	14	1	2452	2	Y	-0-					36
10	DLQ G-10		2130	-0-	2130	6449	15	1	2115	2	Y	-0-					36
11	8438	X	1989	-0-	-6449	-0-	14	1	1975	2	Y	-0-					36
12	2542	X	2310	-0-	-232	-0-	16	1	2294	2	Y	-0-					36
01	2542	X	1692	-0-	-850	-0-	11	1	1681	2	Y	-0-					36

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

08	DLQ G-10		1735	-0-	1735	1735	13	1	1722	2	Y	-0-					52
09	DLQ G-10		1880	-0-	1880	3615	11	1	1869	2	Y	-0-					52
10	DLQ G-10		2285	-0-	2285	5900	16	1	2269	2	Y	-0-					52
11	7051	X	1151	-0-	-5900	-0-	8	1	1143	2	Y	-0-					52
12	1953	X	1080	-0-	-873	-0-	7	1	1073	2	Y	-0-					52
01	2294	X	1006	-0-	-1288	-0-	7	1	999	2	Y	-0-					52

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	DLQ G-10		765	-0-	765	765	5	1	760	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	765					Y	-0-					10
11	846	N	81	-0-	-765	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					10

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

08	DLQ G-10		1139	-0-	1139	1139	8	1	1131	2	Y	-0-					23
09	DLQ G-10		990	-0-	990	2129	6	1	984	2	Y	-0-					23
10	DLQ G-10		896	-0-	896	3025	6	1	890	2	Y	-0-					23
11	2900	N	499	-0-	-2401	624	4	1	495	2	Y	-0-					23
12	1463	N	839	-0-	-624	-0-	6	1	833	2	Y	-0-					23
01	899	N	884	-0-	-15	-0-	6	1	878	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		710	-0-	710	710	5	1	705	2	Y	-0-					39
09	DLQ G-10		1677	-0-	1677	2387	10	1	1667	2	Y	-0-					39
10	DLQ G-10		924	-0-	924	3311	6	1	918	2	Y	-0-					39
11	2900	N	998	-0-	-1902	1409	7	1	991	2	Y	-0-					39
12	2347	N	938	-0-	-1409	-0-	6	1	932	2	Y	-0-					39
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	6	1	864	2	Y	-0-					39

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	DLQ G-10		3177	-0-	3177	3177	23	1	3154	2	Y	-0-					89
09	DLQ G-10		4083	-0-	4083	7260	23	1	4037	2	Y	21					110
							23	9									
10	DLQ G-10		2152	-0-	2152	9412	14	1	2007	2	Y	119	215	1			14
							131	9									
11	13844	X	4432	-0-	-9412	-0-	31	1	4399	2	Y	2					16
							2	9									
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	32	1	4633	2	Y	-0-					16
*01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	37	1	5364	2	Y	-0-					16

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	DLQ G-10		1371	-0-	1371	1371	10	1	1361	2	Y	-0-					82
09	DLQ G-10		1012	-0-	1012	2383	6	1	1000	2	Y	5					87
							6	9									
10	DLQ G-10		1276	-0-	1276	3659	8	1	1190	2	Y	71	144	1			14
							78	9									
11	2900	N	1024	-0-	-1876	1783	7	1	1016	2	Y	1					15
							1	9									
12	2843	N	1060	-0-	-1783	-0-	7	1	1053	2	Y	-0-					15
01	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	7	1	1041	2	Y	-0-					15

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		152	-0-	152	152	1	1	151	2	Y	-0-					26
09	DLQ G-10		51	-0-	51	203	51	2			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					26
11	272	N	69	-0-	-203	-0-	69	2			Y	-0-					26
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					26
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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	DLQ G-10		525	-0-	525	525	4	1	521	2	Y	-0-					13
09	DLQ G-10		454	-0-	454	979	3	1	451	2	Y	-0-					13
10	DLQ G-10		499	-0-	499	1478	4	1	495	2	Y	-0-					13
11	1818	N	340	-0-	-1478	-0-	2	1	338	2	Y	-0-					13
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	3	1	373	2	Y	-0-					13
01	496	N	295	-0-	-201	-0-	2	1	293	2	Y	-0-					13

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	2	Y	-0-					1
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	2	Y	-0-					1
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					1
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	10269	-0-		-736		-0-	10269	2			N	-0-					216
09	10470	X	10123	-0-		-347		-0-	10123	2			N	-0-					216
10	10788	X	9657	-0-		-1131		-0-	9657	2			N	-0-					216
11	10350	X	6817	-0-		-3533		-0-	6817	2			N	-0-					216
12	10478	X	10331	-0-		-147		-0-	10331	2			N	-0-					216
01	10447	X	9957	-0-		-490		-0-	9957	2			N	-0-					216

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

08	217	N	206	-0-		-11		-0-	10	1	168	2	Y	-0-					59
									28	3									
09	250	N	250	-0-		-0-		-0-	11	1	205	2	Y	-0-					59
									34	3									
10	217	N	194	-0-		-23		-0-	14	1	156	2	Y	-0-					59
									24	3									
11	210	N	183	-0-		-27		-0-	7	1	152	2	Y	-0-					59
									24	3									
12	248	N	205	-0-		-43		-0-	11	1	168	2	Y	-0-					59
									26	3									
01	186	N	183	-0-		-3		-0-	8	1	146	2	Y	1					60
									28	3	1	9							

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

08	372	N	-0-	-0-		-372		-0-					Y	-0-					-0-
09	1934	N	1934	-0-		-0-		-0-	126	1	1618	2	Y	-0-					-0-
									190	3									
10	501	N	501	-0-		-0-		-0-	40	1	412	2	Y	-0-					-0-
									49	3									
11	727	N	727	-0-		-0-		-0-	70	1	579	2	Y	-0-					-0-
									78	3									
12	1860	N	530	-0-		-1330		-0-	54	1	425	2	Y	-0-					-0-
									51	3									
*01	598	N	598	-0-		-0-		-0-	68	1	472	2	Y	-0-					-0-
									58	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

08	310	N	-0-	-0-		-310		-0-					Y	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-		-0-		-0-	42	1	535	2	Y	-0-					-0-
									62	3									
10	424	N	424	-0-		-0-		-0-	34	1	349	2	Y	-0-					-0-
									41	3									
11	358	N	358	-0-		-0-		-0-	35	1	285	2	Y	-0-					-0-
									38	3									
12	310	N	288	-0-		-22		-0-	30	1	231	2	Y	-0-					-0-
									27	3									
01	310	N	47	-0-		-263		-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
									5	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	41	1	519	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	337	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	30	1	235	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	24	1	167	2	Y	-0-					-0-
							21	3									

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	124	2	Y	-0-					-0-
							15	3									

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					5
							44	3									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	1					6
							46	3	1	9							
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					6
							38	3									
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					6
							27	3									
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					6
							39	3									
*01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	Y	8					14
							76	3	9	9							

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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	475	2	32	9	N	29					42
09	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					42
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	571	2	29	9	N	26					68
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					68
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					68
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	372	N	354	-0-	-18	-0-	18	1	281	2	N	-0-					20
							55	3									
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	13	1	261	2	N	-0-					20
							48	3									
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	13	1	188	2	N	-0-					20
							33	3									
11	330	N	245	-0-	-85	-0-	17	1	194	2	N	-0-					20
							34	3									
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	284	2	N	-0-					20
							51	3									
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-					20
							58	3									

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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	N	6					33
							52	3	7	9							
09	360	N	269	-0-	-91	-0-	11	1	206	2	N	14					47
							37	3	15	9							
10	434	N	300	-0-	-134	-0-	17	1	235	2	N	6					53
							41	3	7	9							
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	17	1	202	2	N	7					60
							36	3	8	9							
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	3					63
							48	3	3	9							
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	7					70
							63	3	8	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	30	1	525	2	N	-0-					30
							65	3									
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	N	-0-					30
							74	3									
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	625	2	N	-0-					30
							67	3									
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	514	2	N	-0-					30
							53	3									
12	744	N	616	-0-	-128	-0-	36	1	525	2	N	-0-					30
							55	3									
01	744	N	636	-0-	-108	-0-	33	1	529	2	N	6					36
							67	3	7	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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	N	-0-					30
							77	3									
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	27	1	572	2	N	-0-					30
							70	3									
10	775	N	666	-0-	-109	-0-	36	1	569	2	N	-0-					30
							61	3									
11	690	N	451	-0-	-239	-0-	29	1	382	2	N	-0-					30
							40	3									
12	682	N	597	-0-	-85	-0-	35	1	509	2	N	-0-					30
							53	3									
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	31	1	494	2	N	-0-					30
							62	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	300	-0-		-72		-0-	50	1	231	2	Y	-0-				-0-
									19	3								
09	788	N	788	-0-		-0-		-0-	51	1	659	2	Y	-0-				-0-
									78	3								
10	1139	N	1139	-0-		-0-		-0-	90	1	937	2	Y	-0-				-0-
									112	3								
11	300	N	270	-0-		-30		-0-	26	1	215	2	Y	-0-				-0-
									29	3								
12	570	N	570	-0-		-0-		-0-	59	1	457	2	Y	-0-				-0-
									54	3								
*01	401	N	401	-0-		-0-		-0-	45	1	316	2	Y	-0-				-0-
									40	3								

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	96	-0-		-90		-0-	5	1	76	2	N	-0-				82
									15	3								
09	120	N	83	-0-		-37		-0-	3	1	67	2	N	-0-				82
									13	3								
10	124	N	47	-0-		-77		-0-	3	1	38	2	N	-0-				82
									6	3								
11	90	N	59	-0-		-31		-0-	4	1	47	2	N	-0-				82
									8	3								
12	93	N	73	-0-		-20		-0-	5	1	58	2	N	-0-				82
									10	3								
*01	94	N	94	-0-		-0-		-0-	5	1	73	2	N	-0-				82
									16	3								

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	-0-	-0-		-1054		-0-					Y	-0-				-0-
09	1992	N	1992	-0-		-0-		-0-	130	1	1666	2	Y	-0-				-0-
									196	3								
10	1022	N	1022	-0-		-0-		-0-	81	1	841	2	Y	-0-				-0-
									100	3								
11	1102	N	1102	-0-		-0-		-0-	107	1	878	2	Y	-0-				-0-
									117	3								
12	1488	N	914	-0-		-574		-0-	94	1	733	2	Y	-0-				-0-
									87	3								
01	1023	N	686	-0-		-337		-0-	78	1	541	2	Y	-0-				-0-
									67	3								

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	193	-0-		-706		-0-	32	1	149	2	Y	-0-				-0-
									12	3								
09	1895	N	1895	-0-		-0-		-0-	124	1	1585	2	Y	-0-				-0-
									186	3								
10	774	N	774	-0-		-0-		-0-	61	1	637	2	Y	-0-				-0-
									76	3								
11	823	N	823	-0-		-0-		-0-	80	1	656	2	Y	-0-				-0-
									87	3								
12	1457	N	575	-0-		-882		-0-	59	1	461	2	Y	-0-				-0-
									55	3								
01	775	N	548	-0-		-227		-0-	62	1	432	2	Y	-0-				-0-
									54	3								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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

08	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	27	2	Y	1					23
							4	3	1	9							
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					23
							8	3									
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					23
							12	3									
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					23
							6	3									
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					23
							13	3									
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					23
							13	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

08	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	90	2	Y	1					28
							16	3	1	9							
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					28
							17	3									
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					28
							17	3									
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					28
							16	3									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					28
							18	3									
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					28
							17	3									

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	682	N	552	-0-	-130	-0-	26	1	455	2	N	-0-					16
							71	3									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	510	2	N	-0-					16
							80	3									
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	456	2	N	-0-					16
							67	3									
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	21	1	444	2	N	-0-					16
							65	3									
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	42	1	632	2	N	-0-					16
							92	3									
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	N	-0-					16
							85	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

08	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	187	2	N	-0-					15
							36	3									
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	9	1	184	2	N	-0-					15
							34	3									
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	13	1	181	2	N	-0-					15
							32	3									
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	16	1	186	2	N	-0-					15
							33	3									
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	12	1	146	2	N	-0-					15
							25	3									
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	8	1	106	2	N	-0-					15
							23	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

08	1085	N	706	-0-	-379	-0-	35	1	561	2	N	-0-					33
							110	3									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	849	2	N	-0-					33
							156	3									
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	57	1	808	2	N	-0-					33
							142	3									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	49	1	564	2	N	-0-					33
							99	3									
12	1085	N	892	-0-	-193	-0-	56	1	711	2	N	-0-					33
							125	3									
01	992	N	546	-0-	-446	-0-	31	1	423	2	N	-0-					33
							92	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	77	1	987	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	43	1	357	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
12	682	N	326	-0-	-356	-0-	34	1	261	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
01	682	N	242	-0-	-440	-0-	27	1	191	2	Y	-0-					-0-
							24	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	605	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
12	682	N	286	-0-	-396	-0-	29	1	229	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	Y	-0-					-0-
							26	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	67	1	1077	2	Y	-0-					21
							212	3									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	52	1	1023	2	Y	3					24
							188	3	3	9							
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	76	1	1074	2	Y	7					31
							188	3	8	9							
11	1260	N	976	-0-	-284	-0-	67	1	773	2	Y	-0-					31
							136	3									
12	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	80	1	1012	2	Y	-0-					31
							178	3									
01	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	67	1	916	2	Y	5					36
							200	3	6	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	170	1	2173	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	113	1	1175	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	89	1	736	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
12	1674	N	1026	-0-	-648	-0-	105	1	823	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
01	1426	N	813	-0-	-613	-0-	92	1	641	2	Y	-0-					-0-
							80	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

08	1457	N	865	-0-	-592	-0-	142	1	657	2	Y	10	45	1			21
							55	3	11	9							
09	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	98	1	1253	2	Y	113	104	1			30
							147	3	124	9							
10	1488	N	968	-0-	-520	-0-	68	1	700	2	Y	106	53	1			83
							83	3	117	9							
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	161	1	1327	2	Y	95	111	1			67
							177	3	105	9							
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	219	1	1713	2	Y	98	110	1			55
							204	3	108	9							
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	125	1	870	2	Y	97	116	1			36
							108	3	107	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1953	N	711	-0-	-1242	-0-	118	1	547	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	145	1	1852	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	157	1	1624	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	175	1	1441	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
12	2170	N	1685	-0-	-485	-0-	173	1	1351	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
01	1984	N	1141	-0-	-843	-0-	129	1	900	2	Y	-0-					-0-
							112	3									

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	3503	X	1905	-0-	-1598	-0-	316	1	1463	2	Y	4	15	1			7
							122	3	4	9							
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	261	1	3350	2	Y	37	34	1			10
							394	3	41	9							
10	3503	X	2736	-0-	-767	-0-	215	1	2233	2	Y	19	14	1			15
							267	3	21	9							
11	3390	X	2800	-0-	-590	-0-	269	1	2216	2	Y	17	20	1			12
							296	3	19	9							
12	3503	X	2820	-0-	-683	-0-	288	1	2245	2	Y	18	20	1			10
							267	3	20	9							
01	3503	X	2161	-0-	-1342	-0-	242	1	1689	2	Y	17	21	1			6
							211	3	19	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-

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	2387	X	1137	-0-	-1250	-0-	189	1	875	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	280	1	3592	2	Y	-0-					-0-
							422	3									
10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	225	1	2334	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
11	2340	X	1979	-0-	-361	-0-	191	1	1577	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
12	3224	X	1745	-0-	-1479	-0-	179	1	1399	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
01	3224	X	1631	-0-	-1593	-0-	185	1	1286	2	Y	-0-					-0-
							160	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	120	1	1538	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	114	1	1181	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	97	1	802	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	115	1	895	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
01	1023	N	781	-0-	-242	-0-	88	1	616	2	Y	-0-					-0-
							77	3									

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	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	N	3068	-0-	68	68	200	1	2566	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
10	2314	N	2246	-0-	-68	-0-	178	1	1847	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	180	1	1480	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
12	2573	X	1510	-0-	-1063	-0-	155	1	1211	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
01	2573	X	1491	-0-	-1082	-0-	169	1	1176	2	Y	-0-					-0-
							146	3									

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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	290	-0-	-1384	-0-	48	1	221	2	Y	3	16	1			7
							18	3	3	9							
09	3000	N	3774	-0-	774	774	243	1	3119	2	Y	41	37	1			11
							367	3	45	9							
10	3100	N	2484	-0-	-616	158	195	1	2017	2	Y	29	17	1			23
							240	3	32	9							
11	2984	N	2826	-0-	-158	-0-	270	1	2228	2	Y	27	31	1			19
							298	3	30	9							
12	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	227	1	1771	2	Y	28	31	1			16
							211	3	31	9							
01	2015	X	1271	-0-	-744	-0-	140	1	979	2	Y	27	33	1			10
							122	3	30	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018 - P/ A10/08/18

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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	594	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	48	1	498	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	397	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	43	1	335	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
01	434	N	322	-0-	-112	-0-	37	1	254	2	Y	-0-					-0-
							31	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	11	1			5
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	156	1	1996	2	Y	26	24	1			7
							234	3	29	9							
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	100	1	1031	2	Y	13	10	1			10
							123	3	14	9							
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	156	1	1285	2	Y	11	13	1			8
							171	3	12	9							
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	202	1	1580	2	Y	11	13	1			6
							188	3	12	9							
*01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	104	1	728	2	Y	11	13	1			4
							91	3	12	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

08	713	N	539	-0-	-174	-0-	25	1	439	2	Y	1					32
							74	3	1	9							
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	35	1	679	2	Y	-0-					32
							114	3									
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	52	1	602	2	Y	-0-					32
							96	3									
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					32
							101	3									
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	59	1	889	2	Y	-0-					32
							139	3									
*01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	Y	13					45
							135	3	14	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	N	-0-					22
							54	3									
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	-0-					22
							31	3									
10	310	N	191	-0-	-119	-0-	10	1	163	2	N	-0-					22
							18	3									
11	390	N	179	-0-	-211	-0-	11	1	152	2	N	-0-					22
							16	3									
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-					22
							48	3									
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-					22
							42	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	1677	2	92	3	N	-0-					73
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1658	2	78	3	N	-0-					73
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1758	2	188	3	N	-0-					73
11	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	1417	2	149	3	N	27					100
							30	9									
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1629	2	169	3	N	3					103
							3	9									
01	1922	N	1483	-0-	-439	-0-	119	1	1181	2	N	-0-					103
							183	3									

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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	29	1	374	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	439	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
12	465	N	162	-0-	-303	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
01	465	N	218	-0-	-247	-0-	25	1	172	2	Y	-0-					-0-
							21	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	74	1	1275	2	Y	4					72
							214	3	4	9							
09	1560	N	633	-0-	-927	-0-	27	1	519	2	Y	-0-					72
							87	3									
10	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	110	1	1268	2	Y	14					86
							201	3	15	9							
11	1530	N	1043	-0-	-487	-0-	41	1	861	2	Y	5					91
							135	3	6	9							
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	56	1	832	2	Y	-0-					91
							129	3									
01	1581	N	745	-0-	-836	-0-	34	1	596	2	Y	2					93
							113	3	2	9							

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	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	6	27	1			12
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	220	1	2815	2	Y	68	62	1			18
							330	3	75	9							
10	2418	X	1695	-0-	-723	-0-	130	1	1349	2	Y	50	29	1			39
							161	3	55	9							
11	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	143	1	1177	2	Y	46	53	1			32
							157	3	51	9							
12	2418	X	1324	-0-	-1094	-0-	131	1	1021	2	Y	46	52	1			26
							121	3	51	9							
01	2418	X	1130	-0-	-1288	-0-	122	1	851	2	Y	46	55	1			17
							106	3	51	9							

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	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	72	1	1250	2	Y	2					85
							211	3	2	9							
09	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	113	1	2179	2	Y	11					96
							366	3	12	9							
10	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	127	1	1463	2	Y	17					113
							232	3	19	9							
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	75	1	1577	2	Y	12					125
							246	3	13	9							
12	2015	N	1575	-0-	-440	-0-	86	1	1288	2	Y	-0-					125
							201	3									
*01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	94	1	1644	2	Y	3					128
							313	3	3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	819	-0-		-80		-0-		38	1	663	2	Y	5					40
										112	3	6	9							
09	585	N	585	-0-		-0-		-0-		25	1	477	2	Y	3					43
										80	3	3	9							
10	744	N	565	-0-		-179		-0-		39	1	454	2	Y	-0-					43
										72	3									
11	780	N	209	-0-		-571		-0-		8	1	174	2	Y	-0-					43
										27	3									
12	620	N	180	-0-		-440		-0-		10	1	147	2	Y	-0-					43
										23	3									
01	558	N	141	-0-		-417		-0-		6	1	111	2	Y	3					46
										21	3	3	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. 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	2387	N	2217	-0-		-170		-0-		2097	2	114	3	N	5					57
										6	9									
09	2490	N	2434	-0-		-56		-0-		2321	2	110	3	N	3					60
										3	9									
10	2697	N	2660	-0-		-37		-0-		2397	2	257	3	N	5					65
										6	9									
11	2782	N	2782	-0-		-0-		-0-		2505	2	264	3	N	12					77
										13	9									
12	2511	N	2459	-0-		-52		-0-		2229	2	230	3	N	-0-					77
01	2666	N	2361	-0-		-305		-0-		189	1	1869	2	N	13					90
										289	3	14	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	917	-0-		-106		-0-		43	1	747	2	Y	1					41
										126	3	1	9							
09	990	N	692	-0-		-298		-0-		29	1	564	2	Y	4					45
										95	3	4	9							
10	954	N	954	-0-		-0-		-0-		66	1	766	2	Y	-0-					45
										122	3									
11	900	N	790	-0-		-110		-0-		31	1	656	2	Y	-0-					45
										103	3									
12	1053	N	1053	-0-		-0-		-0-		58	1	861	2	Y	-0-					45
										134	3									
*01	1232	N	1232	-0-		-0-		-0-		56	1	986	2	Y	2					47
										188	3	2	9							

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	651	N	144	-0-		-507		-0-		7	1	117	2	Y	1					91
										19	3	1	9							
09	510	N	100	-0-		-410		-0-		4	1	82	2	Y	-0-					91
										14	3									
10	310	N	261	-0-		-49		-0-		18	1	210	2	Y	-0-					91
										33	3									
11	150	N	139	-0-		-11		-0-		6	1	115	2	Y	-0-					91
										18	3									
12	408	N	408	-0-		-0-		-0-		22	1	334	2	Y	-0-					91
										52	3									
*01	431	N	431	-0-		-0-		-0-		20	1	344	2	Y	2					93
										65	3	2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	86	1	1483	2	Y	6			111
							249	3	7	9					
09	1410	N	1252	-0-	-158	-0-	53	1	1026	2	Y	-0-			111
							173	3							
10	1612	N	1260	-0-	-352	-0-	87	1	1004	2	Y	9			120
							159	3	10	9					
11	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-			120
							179	3							
12	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	56	1	834	2	Y	6			126
							130	3	7	9					
01	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	53	1	940	2	Y	14			140
							180	3	15	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. (I) GAS LIFT(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-	57	1	975	2	Y	1			36
							164	3	1	9					
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	50	1	951	2	Y	-0-			36
							159	3							
10	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	76	1	876	2	Y	-0-			36
							139	3							
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	59	1	1228	2	Y	34			70
							191	3	37	9					
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	76	1	1133	2	Y	-0-			70
							176	3							
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	924	2	Y	15			85
							175	3	17	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. (I) GAS LIFT(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	1244	-0-	-275	-0-	59	1	1013	2	Y	2			80
							170	3	2	9					
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1227	2	Y	-0-			80
							206	3							
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	107	1	1230	2	Y	13			93
							195	3	14	9					
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	48	1	1004	2	Y	-0-			93
							157	3							
12	1550	N	655	-0-	-895	-0-	36	1	534	2	Y	2			95
							83	3	2	9					
01	1550	N	809	-0-	-741	-0-	37	1	642	2	Y	7			102
							122	3	8	9					

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	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	111	1	1767	2	N	13			65
							346	3	14	9					
09	1890	N	1605	-0-	-285	-0-	66	1	1287	2	N	15			80
							235	3	17	9					
10	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	110	1	1551	2	N	23			103
							272	3	25	9					
11	1980	N	1415	-0-	-565	-0-	96	1	1112	2	N	10			113
							196	3	11	9					
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	106	1	1350	2	N	20			133
							238	3	22	9					
01	1953	N	1471	-0-	-482	-0-	83	1	1124	2	N	17			150
							245	3	19	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	N	15					53
							52	3	17	9							
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	17					70
							39	3	19	9							
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	7					77
							33	3	8	9							
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	N	-0-					77
							49	3									
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	14	1	172	2	N	13					90
							30	3	14	9							
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	N	-0-					90
							50	3									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	89	2	N	-0-					16
							11	3									
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					16
							16	3									
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-					16
							14	3									
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					16
							9	3									
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	94	2	N	-0-					16
							10	3									
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	95	2	N	-0-					16
							12	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	1376	2	75	3	N	-0-					68
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1417	2	67	3	N	-0-					68
10	1519	N	1274	-0-	-245	-0-	1151	2	123	3	N	-0-					68
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1383	2	146	3	N	-0-					68
12	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1372	2	142	3	N	-0-					68
01	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	102	1	1004	2	N	-0-					68
							155	3									

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	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	2	11	1			5
09	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	99	1	1272	2	Y	29	26	1			8
							150	3	32	9							
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	139	1	1446	2	Y	24	13	1			19
							173	3	26	9							
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	177	1	1462	2	Y	21	25	1			15
							195	3	23	9							
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	205	1	1602	2	Y	22	25	1			12
							191	3	24	9							
01	1798	N	1433	-0-	-365	-0-	159	1	1111	2	Y	22	26	1			8
							139	3	24	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	2418	N	873	-0-	-1545	-0-	144	1	669	2	Y	4	18	1			8
							56	3	4	9							
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	175	1	2238	2	Y	44	40	1			12
							262	3	48	9							
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	172	1	1778	2	Y	48	22	1			38
							212	3	53	9							
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	182	1	1497	2	Y	44	51	1			31
							199	3	48	9							
12	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	243	1	1901	2	Y	44	50	1			25
							227	3	48	9							
01	2201	N	1764	-0-	-437	-0-	194	1	1353	2	Y	44	53	1			16
							169	3	48	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	1302	N	799	-0-	-503	-0-	133	1	615	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
09	3000	N	3670	-0-	670	670	240	1	3070	2	Y	-0-					-0-
							360	3									
10	3100	N	2570	-0-	-530	140	204	1	2114	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
11	1331	N	1191	-0-	-140	-0-	115	1	949	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
12	1302	X	948	-0-	-354	-0-	97	1	760	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
*01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	153	1	1064	2	Y	-0-					-0-
							132	3									

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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	101	1	1741	2	Y	4					92
							293	3	4	9							
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	88	1	1700	2	Y	9					101
							286	3	10	9							
10	2108	N	1516	-0-	-592	-0-	106	1	1217	2	Y	-0-					101
							193	3									
11	2040	N	1649	-0-	-391	-0-	65	1	1370	2	Y	-0-					101
							214	3									
12	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	110	1	1651	2	Y	10					111
							258	3	11	9							
*01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	95	1	1662	2	Y	20					131
							316	3	22	9							

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	620	N	39	-0-	-581	-0-	2	1	31	2	N	-0-					15
							6	3									
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					15
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					15
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	62	1	984	2	N	5			30
							192	3	6	9					
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	48	1	931	2	N	8			38
							170	3	9	9					
10	1333	N	1029	-0-	-304	-0-	58	1	826	2	N	-0-			38
							145	3							
11	1200	N	887	-0-	-313	-0-	61	1	702	2	N	-0-			38
							124	3							
12	1209	N	946	-0-	-263	-0-	59	1	746	2	N	9			47
							131	3	10	9					
01	1023	N	694	-0-	-329	-0-	40	1	537	2	N	-0-			47
							117	3							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	794	2	N	-0-			97
							99	3							
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	N	-0-			97
							98	3							
10	961	N	838	-0-	-123	-0-	44	1	709	2	N	8			105
							76	3	9	9					
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	58	1	766	2	N	-0-			105
							79	3							
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	844	2	N	-0-			105
							88	3							
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	42	1	674	2	N	-0-			105
							85	3							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	69	1	1186	2	Y	3			93
							199	3	3	9					
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	Y	-0-			93
							183	3							
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	107	1	1228	2	Y	15			108
							194	3	17	9					
11	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	44	1	910	2	Y	-0-			108
							142	3							
12	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	65	1	976	2	Y	8			116
							152	3	9	9					
01	1457	N	728	-0-	-729	-0-	33	1	582	2	Y	2			118
							111	3	2	9					

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	8	1	137	2	N	-0-			49
							27	3							
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-			49
							24	3							
10	248	N	130	-0-	-118	-0-	7	1	104	2	N	-0-			49
							19	3							
11	180	N	52	-0-	-128	-0-	4	1	41	2	N	-0-			49
							7	3							
12	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	9	2	N	-0-			49
							1	3							
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	74	2	N	-0-			49
							16	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	961	N	851	-0-	-110	-0-	42	1	670	2	N	7					62
							131	3	8	9							
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	44	1	851	2	N	16					78
							155	3	18	9							
10	992	N	862	-0-	-130	-0-	48	1	681	2	N	12					90
							120	3	13	9							
11	810	N	524	-0-	-286	-0-	36	1	415	2	N	-0-					90
							73	3									
12	1116	N	905	-0-	-211	-0-	55	1	701	2	N	23					113
							124	3	25	9							
01	868	N	522	-0-	-346	-0-	30	1	404	2	N	-0-					113
							88	3									

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	713	N	635	-0-	-78	-0-	30	1	516	2	N	8					43
							80	3	9	9							
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	N	-0-					43
							82	3									
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	520	2	N	-0-					43
							76	3									
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	N	-0-					43
							96	3									
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	N	-0-					43
							88	3									
01	651	N	536	-0-	-115	-0-	21	1	380	2	N	60					103
							69	3	66	9							

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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	180	1	836	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	99	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	100	1	1037	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	92	1	760	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
12	806	N	743	-0-	-63	-0-	76	1	596	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
*01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	138	1	961	2	Y	-0-					-0-
							119	3									

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	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	58	1	1032	2	N	17					70
							130	3	19	9							
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	51	1	1074	2	N	-0-					70
							131	3									
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	64	1	1029	2	N	-0-					70
							111	3									
11	1200	N	856	-0-	-344	-0-	54	1	726	2	N	-0-					70
							76	3									
12	1302	N	939	-0-	-363	-0-	55	1	801	2	N	-0-					70
							83	3									
01	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	53	1	842	2	N	-0-					70
							105	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	6	1			3
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	92	1	1183	2	Y	16	15	1			4
							139	3	18	9							
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	471	2	Y	-0-	4	1			-0-
							57	3									
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	85	1	704	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
12	1085	N	475	-0-	-610	-0-	49	1	381	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	105	1	734	2	Y	-0-					-0-
							92	3									

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	1705	N	1301	-0-	-404	-0-	1234	2	67	3	N	-0-					27
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1914	2	90	3	N	-0-					27
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1853	2	198	3	N	6					33
							7	9									
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1794	2	189	3	N	-0-					33
12	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1744	2	180	3	N	-0-					33
01	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	155	1	1535	2	N	-0-					33
							238	3									

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.		6	-0-	6	6	5	2	1	3	Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					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	1612	N	629	-0-	-983	-0-	105	1	484	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	101	1	1293	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	90	1	938	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	88	1	728	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
12	1612	N	889	-0-	-723	-0-	91	1	713	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
01	1147	N	995	-0-	-152	-0-	113	1	785	2	Y	-0-					-0-
							97	3									

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	3627	X	780	-0-	-2847	-0-	129	1	600	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
09	3510	X	2597	-0-	-913	-0-	169	1	2172	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
10	3627	X	2184	-0-	-1443	-0-	173	1	1796	2	Y	-0-					-0-
							215	3									
11	3450	X	2232	-0-	-1218	-0-	216	1	1779	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
12	2697	X	1879	-0-	-818	-0-	193	1	1507	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
01	2697	X	2072	-0-	-625	-0-	234	1	1634	2	Y	-0-					-0-
							204	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	247	1	3167	2	Y	-0-					-0-
							372	3									
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	255	1	2639	2	Y	-0-					-0-
							315	3									
11	2370	X	1728	-0-	-642	-0-	167	1	1377	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	387	1	3025	2	Y	-0-					-0-
							360	3									
01	3069	X	2128	-0-	-941	-0-	241	1	1678	2	Y	-0-					-0-
							209	3									

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

08	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	3	14	1			6
09	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	192	1	2457	2	Y	35	32	1			9
							288	3	39	9							
10	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	104	1	1076	2	Y	43	18	1			34
							128	3	47	9							
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	170	1	1406	2	Y	38	45	1			27
							188	3	42	9							
12	2480	N	1062	-0-	-1418	-0-	105	1	817	2	Y	39	44	1			22
							97	3	43	9							
01	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	123	1	854	2	Y	39	47	1			14
							106	3	43	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

08	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	47	1	819	2	N	10					100
							128	3	11	9							
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	N	-0-					100
							130	3									
10	1054	N	875	-0-	-179	-0-	60	1	699	2	N	12					112
							103	3	13	9							
11	960	N	701	-0-	-259	-0-	28	1	587	2	N	-0-					112
							86	3									
12	1054	N	848	-0-	-206	-0-	46	1	690	2	N	11					123
							100	3	12	9							
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	739	2	N	-0-					123
							133	3									

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	86	1	1502	2	N	13					108
							234	3	14	9							
09	1770	N	1459	-0-	-311	-0-	62	1	1209	2	N	-0-					108
							188	3									
10	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	127	1	1476	2	N	20					128
							217	3	22	9							
11	1770	N	1532	-0-	-238	-0-	60	1	1277	2	N	7					135
							187	3	8	9							
12	1519	N	1303	-0-	-216	-0-	71	1	1075	2	N	-0-					135
							157	3									
*01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	100	1	1768	2	N	18					153
							320	3	20	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
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	DLQ G-10		1303	-0-	1303	1303	1300	2	3	9	Y	3					38
09	DLQ G-10		898	-0-	898	2201	896	2	2	9	Y	2					40
10	2100	N	613	-0-	-1487	714	610	2	3	9	Y	3	17	1			26
11	1347	N	633	-0-	-714	-0-	632	2	1	9	Y	1					27
12	930	N	181	-0-	-749	-0-	178	2	3	9	Y	3					30
*01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1021	2	7	9	Y	6					36

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	DLQ G-10		859	-0-	859	859	857	2	2	9	Y	2					10
09	DLQ G-10		1101	-0-	1101	1960	1098	2	3	9	Y	3					13
10	2100	N	1453	-0-	-647	1313	1447	2	6	9	Y	5	18	1			-0-
11	2384	N	1071	-0-	-1313	-0-	1067	2	4	9	Y	4					4
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2079	2	7	9	Y	6					10
*01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1677	2	8	9	Y	7					17

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	DLQ G-10		977	-0-	977	977	973	2	4	9	Y	4					25
09	DLQ G-10		1343	-0-	1343	2320	1339	2	4	9	Y	4					29
10	2100	N	1304	-0-	-796	1524	1297	2	7	9	Y	6	25	1			10
11	2694	N	1170	-0-	-1524	-0-	1163	2	7	9	Y	6					16
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1605	2	7	9	Y	6					22
*01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1497	2	7	9	Y	6					28

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	DLQ G-10		1515	-0-	1515	1515	1503	2	12	9	Y	11					28
09	DLQ G-10		1442	-0-	1442	2957	1431	2	11	9	Y	10					38
10	2100	N	2128	-0-	28	2985	2115	2	13	9	Y	12	50	1			-0-
11	3000	N	1392	-0-	-1608	1377	1382	2	10	9	Y	9					9
12	3100	N	2113	-0-	-987	390	2102	2	11	9	Y	10					19
*01	1864	N	1474	-0-	-390	-0-	1460	2	14	9	Y	13					32

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	DLQ G-10		1862	-0-	1862	1862	1852	2	10	9	Y	9					31
09	DLQ G-10		2418	-0-	2418	4280	2404	2	14	9	Y	13					44
10	2100	N	2584	-0-	484	4764	2565	2	19	9	Y	17	61	1			-0-
11	3000	N	2511	-0-	-489	4275	2492	2	19	9	Y	17					17
12	3100	N	3467	-0-	367	4642	3450	2	17	9	Y	15					32
*01	3100	N	3329	-0-	229	4871	3309	2	20	9	Y	18					50

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
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
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		639	-0-	639	639	639	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		235	-0-	235	874	235	2			Y	-0-					-0-
11	920	N	46	-0-	-874	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4212	-0-	-810	-0-	4212	2			N	-0-					67
09	5100	X	3826	-0-	-1274	-0-	3826	2			N	-0-					67
10	5115	X	3640	-0-	-1475	-0-	3639	2	1	9	N	1	1	8			67
11	4770	X	3949	-0-	-821	-0-	3948	2	1	9	N	1	1	8			67
*12	4805	X	3704	-0-	-1101	-0-	3704	2			N	-0-					67
01	4216	X	3390	-0-	-826	-0-	3390	2			N	-0-					67

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					85
09	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	1149	2	7	9	N	6					91
10	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-					91
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1167	2	8	9	N	7					98
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1238	2	9	9	N	8					106
*01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	N	7					113

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	1449	2			N	-0-					23
09	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	1369	2			N	-0-					23
10	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	1478	2			N	-0-					23
11	1410	N	1213	-0-	-197	-0-	1213	2			N	-0-					23
12	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1374	2	6	9	N	5					28
01	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	1221	2	3	9	N	3					31

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	160	1	1954	2	N	2	2	8			53
							2	9									
09	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	276	1	1781	2	N	1	1	8			53
							1	9									
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	101	1	2023	2	N	-0-					53
11	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	1937	2			N	-0-					53
12	2139	N	1883	-0-	-256	-0-	14	1	1863	2	N	5	1	8			57
							6	9									
*01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	N	3	1	8			59

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	620	N	612	-0-	-8	-0-	54	1	556	2	Y	2					8
							2	9									
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	57	1	534	2	Y	2					10
							2	9									
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	40	1	567	2	Y	2	6	1			6
							2	9									
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	24	1	566	2	Y	3					9
							3	9									
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	42	1	546	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	315	2	9	9	Y	8	7	1			10

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	208	1	1065	2	N	-0-					14
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	285	1	1179	2	N	1	1	8			14
							1	9									
10	1457	N	1038	-0-	-419	-0-	141	1	897	2	N	-0-					14
11	1230	N	1018	-0-	-212	-0-	116	1	902	2	N	-0-					14
12	1457	N	895	-0-	-562	-0-	45	1	849	2	N	1	1	8			14
							1	9									
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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-

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	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	163	1	1688	2	Y	6	1	8			26
							7	9									
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	177	1	1671	2	Y	10	1	8			35
							11	9									
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	131	1	1869	2	Y	6	22	1			19
							7	9									
11	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	71	1	1661	2	Y	12					31
							13	9									
12	1922	N	1347	-0-	-575	-0-	96	1	1229	2	Y	20	20	1			31
							22	9									
*01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1218	2	28	9	Y	25	24	1	1	8	31

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	3534	X	2469	-0-	-1065	-0-	217	1	2243	2	Y	8	2	8			37
							9	9									
09	3420	X	2550	-0-	-870	-0-	243	1	2293	2	Y	13	1	8			49
							14	9									
10	2945	X	2425	-0-	-520	-0-	158	1	2259	2	Y	7	30	1			26
							8	9									
11	2790	X	2164	-0-	-626	-0-	88	1	2059	2	Y	15					41
							17	9									
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	206	1	2646	2	Y	28	26	1			43
							31	9									
*01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2861	2	36	9	Y	33	33	1	2	8	41

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	1260	-0-		-2460	-0-	110	1	1144	2	Y	5	1	8			22
								6	9									
09	1530	X	1303	-0-		-227	-0-	124	1	1172	2	Y	6	1	8			27
								7	9									
10	1612	X	1215	-0-		-397	-0-	79	1	1132	2	Y	4	17	1			14
								4	9									
11	1560	X	1037	-0-		-523	-0-	42	1	987	2	Y	7					21
								8	9									
12	1612	X	622	-0-		-990	-0-	44	1	567	2	Y	10	14	1			17
								11	9									
01	1333	X	639	-0-		-694	-0-	626	2	13	9	Y	12	13	1	1	8	15

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	236	N	236	-0-		-0-	-0-	21	1	215	2	Y	-0-					3
09	235	N	235	-0-		-0-	-0-	23	1	211	2	Y	1					4
								1	9									
10	256	N	256	-0-		-0-	-0-	17	1	238	2	Y	1	3	1			2
								1	9									
11	288	N	288	-0-		-0-	-0-	12	1	274	2	Y	2					4
								2	9									
12	299	N	299	-0-		-0-	-0-	22	1	274	2	Y	3	3	1			4
								3	9									
*01	325	N	325	-0-		-0-	-0-	321	2	4	9	Y	4	3	1			5

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1674	N	1584	-0-		-90	-0-	120	1	1460	2	N	4	2	8			27
								4	9									
09	1590	N	1537	-0-		-53	-0-	206	1	1330	2	N	1	1	8			27
								1	9									
10	1612	N	1569	-0-		-43	-0-	75	1	1491	2	N	3					30
								3	9									
11	1554	N	1554	-0-		-0-	-0-	1554	2			N	-0-					30
12	1581	N	1521	-0-		-60	-0-	11	1	1507	2	N	3					33
								3	9									
*01	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-	1483	2	3	9	N	3	1	8			35

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	670	-0-		-167	-0-	51	1	619	2	N	-0-					27
09	827	N	827	-0-		-0-	-0-	111	1	716	2	N	-0-					27
10	837	N	750	-0-		-87	-0-	36	1	714	2	N	-0-					27
11	660	N	599	-0-		-61	-0-	599	2			N	-0-					27
12	868	N	680	-0-		-188	-0-	5	1	675	2	N	-0-					27
*01	720	N	720	-0-		-0-	-0-	720	2			N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1178	N	949	-0-		-229	-0-	72	1	877	2	N	-0-					53
09	1200	N	770	-0-		-430	-0-	103	1	667	2	N	-0-					53
10	992	N	700	-0-		-292	-0-	33	1	667	2	N	-0-					53
11	930	N	500	-0-		-430	-0-	500	2			N	-0-					53
12	806	N	655	-0-		-151	-0-	5	1	650	2	N	-0-					53
*01	987	N	987	-0-		-0-	-0-	987	2			N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	190	1	2307	2	N	6	1	8			82
							7	9									
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	317	1	2045	2	N	-0-					82
10	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	113	1	2250	2	N	13	65	1			30
							14	9									
11	2430	N	2110	-0-	-320	-0-	2110	2			N	-0-					30
12	2449	N	2224	-0-	-225	-0-	17	1	2206	2	N	1	1	8			30
							1	9									
*01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2028	2	2	9	N	2	2	8			30

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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	80	1	968	2	N	1	1	8			63
							1	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	163	1	1052	2	N	2					65
							2	9									
10	1271	N	956	-0-	-315	-0-	46	1	910	2	N	-0-					65
11	1020	N	634	-0-	-386	-0-	634	2			N	-0-					65
12	1271	N	787	-0-	-484	-0-	6	1	781	2	N	-0-					65
*01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1	1	8			65

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	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	129	1	1571	2	N	3	1	8			67
							3	9									
09	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	215	1	1388	2	N	2	1	8			68
							2	9									
10	1736	N	1419	-0-	-317	-0-	67	1	1350	2	N	2					70
							2	9									
11	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	1519	2			N	-0-					70
12	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	10	1	1417	2	N	-0-					70
*01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					70

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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	85	1	1036	2	N	1					63
							1	9									
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	138	1	895	2	N	3	1	8			65
							3	9									
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	52	1	1023	2	N	3					68
							3	9									
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			N	-0-					68
12	1085	N	940	-0-	-145	-0-	7	1	931	2	N	2					70
							2	9									
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					70

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	94	1	974	2	Y	4	1	8			12
							4	9									
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	88	1	831	2	Y	5	1	8			16
							6	9									
10	899	N	705	-0-	-194	-0-	46	1	656	2	Y	3	10	1			9
							3	9									
11	1050	N	938	-0-	-112	-0-	38	1	892	2	Y	7					16
							8	9									
12	961	N	929	-0-	-32	-0-	66	1	852	2	Y	10	10	1			16
							11	9									
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	728	2	15	9	Y	14	12	1	1	8	17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2334	-0-	-766	-0-	205	1	2119	2	Y	9	2	8			30
							10	9									
09	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	205	1	1931	2	Y	10	1	8			39
							11	9									
10	2201	X	2169	-0-	-32	-0-	142	1	2020	2	Y	6	24	1			21
							7	9									
11	2250	X	1706	-0-	-544	-0-	70	1	1624	2	Y	11					32
							12	9									
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	245	1	3141	2	Y	25	21	1			36
							28	9									
01	2325	X	1739	-0-	-586	-0-	1706	2	33	9	Y	30	28	1	1	8	37

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

08	961	N	893	-0-	-68	-0-	145	1	747	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	900	N	841	-0-	-59	-0-	163	1	678	2	N	-0-					28
10	899	N	458	-0-	-441	-0-	2	1	456	2	N	-0-					28
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					28
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

08	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	357	1	1828	2	N	-0-					33
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	420	1	1742	2	N	-0-					33
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	316	1	2007	2	N	7					40
							8	9									
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	260	1	2019	2	N	7					47
							8	9									
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	115	1	2194	2	N	11					58
							12	9									
*01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2213	2	37	9	N	34	2	8			90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	249	1	1273	2	N	-0-					25
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	291	1	1205	2	N	1	1	8			25
							1	9									
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	209	1	1328	2	N	-0-					25
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	158	1	1235	2	N	-0-					25
12	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	64	1	1225	2	N	-0-					25
*01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	2	7	9	N	6	1	8			30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	358	1	4354	2	N	3	3	8			33
							3	9									
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	687	1	4432	2	N	4	2	8			35
							4	9									
10	4557	X	4522	-0-	-35	-0-	216	1	4304	2	N	2					37
							2	9									
11	4560	X	3798	-0-	-762	-0-	3798	2			N	-0-					37
12	5084	X	4185	-0-	-899	-0-	31	1	4145	2	N	8	3	8			42
							9	9									
01	5084	X	3625	-0-	-1459	-0-	3617	2	8	9	N	7	2	8			47

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

08	4123	X	4094	-0-	-29	-0-	310	1	3772	2	N	11	78	1	2	8	28
							12	9									
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	592	1	3819	2	N	2	2	8			28
							2	9									
10	4433	X	4193	-0-	-240	-0-	200	1	3993	2	N	-0-					28
11	4290	X	3278	-0-	-1012	-0-	3278	2			N	-0-					28
12	4557	X	4476	-0-	-81	-0-	33	1	4441	2	N	2	2	8			28
							2	9									
01	4557	X	4095	-0-	-462	-0-	4087	2	8	9	N	7	3	8			32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	201	1	1030	2	N	1	1	8			78
							1	9									
09	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	224	1	930	2	N	1	1	8			78
							1	9									
10	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	160	1	1019	2	N	-0-					78
11	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	118	1	916	2	N	-0-					78
12	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	51	1	984	2	N	-0-					78
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1126	2	59	9	N	54	2	8			130

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

08	4278	X	3575	-0-	-703	-0-	271	1	3301	2	N	3	3	8			48
							3	9									
09	4110	X	3719	-0-	-391	-0-	499	1	3218	2	N	2	2	8			48
							2	9									
10	4247	X	3584	-0-	-663	-0-	171	1	3413	2	N	-0-					48
11	4110	X	3643	-0-	-467	-0-	3643	2			N	-0-					48
12	4154	X	3545	-0-	-609	-0-	26	1	3517	2	N	2	2	8			48
							2	9									
01	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	3472	2	3	9	N	3	3	8			48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2340	-0-	-1566	-0-	177	1	2157	2	N	5					50
							6	9									
09	3150	X	2383	-0-	-767	-0-	320	1	2060	2	N	3					53
							3	9									
10	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	137	1	2732	2	N	5					58
							6	9									
11	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	2810	2			N	-0-					58
12	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	20	1	2703	2	N	3	3	8			58
							3	9									
*01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2912	2	10	9	N	9	2	8			65

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	3193	X	2359	-0-	-834	-0-	179	1	2178	2	N	2	2	8			57
							2	9									
09	2580	X	2543	-0-	-37	-0-	341	1	2200	2	N	2	2	8			57
							2	9									
10	2666	X	2264	-0-	-402	-0-	108	1	2156	2	N	-0-					57
11	2580	X	2066	-0-	-514	-0-	2066	2			N	-0-					57
12	2635	X	2081	-0-	-554	-0-	15	1	2065	2	N	1	1	8			57
							1	9									
01	2635	X	1709	-0-	-926	-0-	1707	2	2	9	N	2	2	8			57

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	3410	X	2529	-0-	-881	-0-	223	1	2303	2	N	3	3	8			27
							3	9									
09	2460	X	2321	-0-	-139	-0-	222	1	2097	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	2542	X	2409	-0-	-133	-0-	158	1	2251	2	N	-0-					27
11	2460	X	2400	-0-	-60	-0-	99	1	2301	2	N	-0-					27
12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	186	1	2393	2	N	4	4	8			27
							4	9									
01	2542	X	1823	-0-	-719	-0-	1810	2	13	9	N	12	4	8			35

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	4619	X	4565	-0-	-54	-0-	402	1	4155	2	N	7	2	8			60
							8	9									
09	4440	X	4348	-0-	-92	-0-	416	1	3924	2	N	7	2	8			65
							8	9									
10	4588	X	4496	-0-	-92	-0-	294	1	4196	2	N	5					70
							6	9									
11	4440	X	4278	-0-	-162	-0-	176	1	4102	2	N	-0-					70
12	4557	X	4411	-0-	-146	-0-	318	1	4084	2	N	8	1	8			77
							9	9									
*01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4596	2	18	9	N	16	3	8			90

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	3658	X	2588	-0-	-1070	-0-	228	1	2357	2	N	3	3	8			62
							3	9									
09	2850	X	2465	-0-	-385	-0-	234	1	2210	2	N	19	3	8			78
							21	9									
10	2635	X	1850	-0-	-785	-0-	121	1	1727	2	N	2					80
							2	9									
11	2550	X	2077	-0-	-473	-0-	85	1	1973	2	N	17					97
							19	9									
12	2635	X	2116	-0-	-519	-0-	151	1	1936	2	N	26	64	1	4	8	55
							29	9									
01	2573	X	1225	-0-	-1348	-0-	1219	2	6	9	N	5	5	8			55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	2894	-0-	-1880	-0-	255	1	2636	2	N	3	3	8			30
							3	9									
09	4620	X	2746	-0-	-1874	-0-	263	1	2481	2	N	2	2	8			30
							2	9									
10	2914	X	2808	-0-	-106	-0-	184	1	2624	2	N	-0-					30
11	2820	X	2416	-0-	-404	-0-	99	1	2317	2	N	-0-					30
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	259	1	3322	2	N	3	3	8			30
							3	9									
01	2883	X	2009	-0-	-874	-0-	2005	2	4	9	N	4	4	8			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	4309	X	3357	-0-	-952	-0-	296	1	3058	2	N	3	3	8			27
							3	9									
09	3420	X	3207	-0-	-213	-0-	307	1	2898	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	209	1	2979	2	N	-0-					27
11	3390	X	3214	-0-	-176	-0-	132	1	3082	2	N	-0-					27
12	3379	X	3116	-0-	-263	-0-	225	1	2890	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3573	2	4	9	N	4	4	8			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	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	217	1	1115	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	251	1	1041	2	N	-0-					30
10	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	171	1	1084	2	N	-0-					30
11	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	129	1	998	2	N	-0-					30
12	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	59	1	1113	2	N	5					35
							6	9									
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					35

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	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	178	1	2161	2	N	4	2	8			89
							4	9									
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	317	1	2042	2	N	5	2	8			92
							6	9									
10	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	108	1	2171	2	N	3					95
							3	9									
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2466	2	2	9	N	2					97
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	18	1	2472	2	N	7	74	1	2	8	28
							8	9									
*01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2398	2	4	9	N	4	2	8			30

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	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	214	1	2607	2	N	2	2	8			65
							2	9									
09	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	396	1	2550	2	N	1	1	8			65
							1	9									
10	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	146	1	2906	2	N	-0-					65
11	3120	X	2615	-0-	-505	-0-	2615	2			N	-0-					65
12	3038	X	2377	-0-	-661	-0-	17	1	2354	2	N	5	2	8			68
							6	9									
01	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	2472	2	2	9	N	2	2	8			68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2668	-0-	-742	-0-	235	1	2427	2	N	5	5	8			27
							6	9									
09	3300	X	2890	-0-	-410	-0-	277	1	2610	2	N	3	3	8			27
							3	9									
10	2666	X	2490	-0-	-176	-0-	163	1	2327	2	N	-0-					27
11	2580	X	1709	-0-	-871	-0-	70	1	1639	2	N	-0-					27
12	2976	X	2158	-0-	-818	-0-	156	1	2000	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	2976	X	1931	-0-	-1045	-0-	1925	2	6	9	N	5	5	8			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	3627	X	3210	-0-	-417	-0-	282	1	2921	2	N	6	3	8			68
							7	9									
09	3510	X	3240	-0-	-270	-0-	310	1	2926	2	N	4	2	8			70
							4	9									
10	3627	X	2908	-0-	-719	-0-	190	1	2712	2	N	5					75
							6	9									
11	3240	X	3191	-0-	-49	-0-	132	1	3059	2	N	-0-					75
12	3348	X	2826	-0-	-522	-0-	204	1	2620	2	N	2					77
							2	9									
01	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	3094	2	12	9	N	11	58	1	3	8	27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	376	1	1927	2	N	-0-					27
09	2340	N	2202	-0-	-138	-0-	428	1	1770	2	N	4	1	8			30
							4	9									
10	2418	N	2264	-0-	-154	-0-	308	1	1954	2	N	2					32
							2	9									
11	2220	N	2174	-0-	-46	-0-	247	1	1920	2	N	6					38
							7	9									
12	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	111	1	2112	2	N	20	1	8			57
							22	9									
*01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2304	2	21	9	N	19	1	8			75

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	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	354	1	1813	2	N	-0-					30
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	469	1	1942	2	N	45					75
							50	9									
10	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	307	1	1949	2	N	16	61	1			30
							18	9									
11	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	225	1	1746	2	N	-0-					30
12	2542	N	1654	-0-	-888	-0-	83	1	1571	2	N	-0-					30
*01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1	1	8			30

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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	190	1	971	2	N	1	1	8			53
							1	9									
09	1200	N	1073	-0-	-127	-0-	208	1	865	2	N	-0-					53
10	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	145	1	918	2	N	-0-					53
11	1110	N	988	-0-	-122	-0-	111	1	858	2	N	17					70
							19	9									
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	N	71	113	1			28
							78	9									
*01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1992	-0-	-240	-0-	317	1	1629	2	N	42	102	1			37
							46	9									
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	415	1	1717	2	N	-0-					37
10	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	282	1	1789	2	N	-0-					37
11	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	209	1	1627	2	N	-0-					37
12	2201	N	1680	-0-	-521	-0-	83	1	1588	2	N	8					45
							9	9									
*01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1639	2	8	9	N	7					52

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	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	489	1	2506	2	N	34	83	1	1	8	28
							37	9									
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	544	1	2251	2	N	1	1	8			28
							1	9									
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	313	1	1987	2	N	-0-					28
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	274	1	2131	2	N	4					32
							4	9									
12	2294	N	1778	-0-	-516	-0-	88	1	1684	2	N	5					37
							6	9									
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	2	9	9	N	8					45

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	5518	X	4905	-0-	-613	-0-	372	1	4523	2	N	9	2	8			57
							10	9									
09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	722	1	4656	2	N	10	2	8			65
							11	9									
10	5022	X	4620	-0-	-402	-0-	220	1	4397	2	N	3					68
							3	9									
11	4860	X	4461	-0-	-399	-0-	4461	2			N	-0-					68
12	5580	X	4356	-0-	-1224	-0-	32	1	4313	2	N	10	3	8			75
							11	9									
01	5580	X	4716	-0-	-864	-0-	4705	2	11	9	N	10	3	8			82

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	4061	X	3114	-0-	-947	-0-	236	1	2870	2	N	7	2	8			94
							8	9									
09	3840	X	3308	-0-	-532	-0-	442	1	2847	2	N	17	83	1	1	8	27
							19	9									
10	3844	X	2951	-0-	-893	-0-	141	1	2810	2	N	-0-					27
11	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	2900	2			N	-0-					27
12	3410	X	2532	-0-	-878	-0-	19	1	2513	2	N	-0-					27
01	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	3172	2	4	9	N	4	4	8			27

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	4278	X	2944	-0-	-1334	-0-	223	1	2719	2	N	2	2	8			48
							2	9									
09	4290	X	3208	-0-	-1082	-0-	431	1	2775	2	N	2	2	8			48
							2	9									
10	4433	X	2668	-0-	-1765	-0-	127	1	2541	2	N	-0-					48
11	4290	X	1409	-0-	-2881	-0-	1409	2			N	-0-					48
12	3348	X	2196	-0-	-1152	-0-	16	1	2172	2	N	7	3	8			52
							8	9									
01	3317	X	1534	-0-	-1783	-0-	1530	2	4	9	N	4	4	8			52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	141	1	1716	2	N	3	1	8			75
							3	9									
09	2040	N	1804	-0-	-236	-0-	242	1	1562	2	N	-0-					75
10	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	91	1	1807	2	N	3					78
							3	9									
11	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	1696	2			N	-0-					78
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	14	1	1982	2	N	8	8	8			78
							9	9									
*01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1939	2	3	9	N	3	3	8			78

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

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

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

08	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	191	1	1975	2	N	3	3	8			67
							3	9									
09	2160	N	2090	-0-	-70	-0-	200	1	1889	2	N	1	1	8			67
							1	9									
10	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	139	1	1992	2	N	-0-					67
11	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	84	1	1969	2	N	-0-					67
12	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	148	1	1898	2	N	1	1	8			67
							1	9									
*01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2244	2	4	9	N	4	4	8			67

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

08	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	199	1	2415	2	N	2	2	8			37
							2	9									
09	2580	N	2539	-0-	-41	-0-	340	1	2195	2	N	4	1	8			40
							4	9									
10	2635	N	2609	-0-	-26	-0-	124	1	2485	2	N	-0-					40
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					40
12	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	20	1	2583	2	N	1	1	8			40
							1	9									
*01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2507	2	3	9	N	3	3	8			40

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

08	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	306	1	3163	2	N	9	3	8			53
							10	9									
09	3420	X	3318	-0-	-102	-0-	318	1	2994	2	N	5	1	8			57
							6	9									
10	3503	X	3364	-0-	-139	-0-	220	1	3144	2	N	-0-					57
11	3390	X	3208	-0-	-182	-0-	132	1	3076	2	N	-0-					57
12	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	241	1	3091	2	N	6	1	8			62
							7	9									
01	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	3464	2	6	9	N	5	2	8			65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	279	1	2888	2	N	5	2	8			60
							6	9									
09	3240	X	2685	-0-	-555	-0-	257	1	2425	2	N	3	1	8			62
							3	9									
10	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	213	1	3041	2	N	1					63
							1	9									
11	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	129	1	3007	2	N	2					65
							2	9									
12	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	229	1	2939	2	N	6	1	8			70
							7	9									
*01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3249	2	6	9	N	5	2	8			73

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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	167	1	853	2	N	1	1	8			68
							1	9									
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	189	1	786	2	N	-0-					68
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	129	1	822	2	N	-0-					68
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	115	1	900	2	N	-0-					68
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	50	1	942	2	N	-0-					68
*01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	N	2					70

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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	4			N	-0-					135
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	4			N	-0-					135
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	4			N	-0-					135
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					135
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	4			N	-0-					135
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					135

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	DLQ G-10		436	-0-	436	436	435	2	1	9	Y	1					28
09	DLQ G-10		285	-0-	285	721	274	2	11	9	Y	10					38
10	DLQ G-10		373	-0-	373	1094	373	2			Y	-0-					38
11	1656	N	562	-0-	-1094	-0-	562	2			Y	-0-					38
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	496	2	23	9	Y	21	36	1			23
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					23

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	DLQ G-10		2834	-0-	2834	2834	2832	2	2	9	Y	2					45
09	DLQ G-10		2775	-0-	2775	5609	2773	2	2	9	Y	2					47
10	DLQ G-10		2416	-0-	2416	8025	2415	2	1	9	Y	1					48
11	10035	X	2010	-0-	-8025	-0-	2010	2			Y	-0-					48
*12	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2599	2	4	9	Y	4					52
01	2883	X	2047	-0-	-836	-0-	2047	2			Y	-0-					52

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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					317
09	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-					317
10	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	2			N	-0-					317
11	570	N	151	-0-	-419	-0-	151	2			N	-0-					317
12	589	N	309	-0-	-280	-0-	309	2			N	-0-					317
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					317

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1198	-0-	1198	1198	1178	2	20	9	Y	18					48
09	DLQ G-10		1035	-0-	1035	2233	1022	2	13	9	Y	12	47	1			13
10	DLQ G-10		1126	-0-	1126	3359	1105	2	21	9	Y	19					32
11	2900	N	1175	-0-	-1725	1634	1145	2	30	9	Y	27	46	1			13
*12	2836	N	1202	-0-	-1634	-0-	1181	2	21	9	Y	19					32
*01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1214	2	18	9	Y	16					48

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	DLQ G-10		1141	-0-	1141	1141	1140	2	1	9	Y	1					28
09	DLQ G-10		921	-0-	921	2062	910	2	11	9	Y	10					38
10	DLQ G-10		1499	-0-	1499	3561	1499	2			Y	-0-					38
11	5163	X	1602	-0-	-3561	-0-	1602	2			Y	-0-					38
*12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					38
*01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					38

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	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1083	1083	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		1131	-0-	1131	2214	1122	2	9	9	Y	8					38
10	DLQ G-10		1064	-0-	1064	3278	1064	2			Y	-0-					38
11	4484	X	1206	-0-	-3278	-0-	1206	2			Y	-0-					38
*12	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					38
01	1178	X	345	-0-	-833	-0-	345	2			Y	-0-					38

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	DLQ G-10		784	-0-	784	784	782	2	2	9	Y	2					45
09	DLQ G-10		682	-0-	682	1466	680	2	2	9	Y	2					47
10	DLQ G-10		808	-0-	808	2274	807	2	1	9	Y	1					48
11	3316	X	1042	-0-	-2274	-0-	1042	2			Y	-0-					48
*12	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1299	2	4	9	Y	4					52
*01	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					52

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	DLQ G-10		2315	-0-	2315	2315	2295	2	20	9	Y	18					48
09	DLQ G-10		2105	-0-	2105	4420	2093	2	12	9	Y	11	46	1			13
10	DLQ G-10		1902	-0-	1902	6322	1881	2	21	9	Y	19					32
11	7338	X	1016	-0-	-6322	-0-	986	2	30	9	Y	27	46	1			13
*12	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1249	2	21	9	Y	19					32
01	2325	X	1549	-0-	-776	-0-	1531	2	18	9	Y	16					48

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	DLQ G-10		3832	-0-	3832	3832	3812	2	20	9	Y	18					48
09	DLQ G-10		4056	-0-	4056	7888	4044	2	12	9	Y	11	46	1			13
10	DLQ G-10		3812	-0-	3812	11700	3791	2	21	9	Y	19					32
11	15160	X	3460	-0-	-11700	-0-	3430	2	30	9	Y	27	46	1			13
*12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4071	2	21	9	Y	19					32
01	4185	X	3865	-0-	-320	-0-	3847	2	18	9	Y	16					48

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	DLQ G-10		1662	-0-	1662	1662	1660	2	2	9	Y	2					45
09	DLQ G-10		1905	-0-	1905	3567	1903	2	2	9	Y	2					47
10	DLQ G-10		49	-0-	49	3616	48	2	1	9	Y	1					48
11	5413	X	1797	-0-	-3616	-0-	1797	2			Y	-0-					48
*12	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1360	2	4	9	Y	4					52
01	1984	X	1595	-0-	-389	-0-	1595	2			Y	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2004	-0-	2004	2004	2003	2	1	9	Y	1					28
09	DLQ G-10		2069	-0-	2069	4073	2058	2	11	9	Y	10					38
10	DLQ G-10		2295	-0-	2295	6368	2295	2			Y	-0-					38
11	7809	X	1441	-0-	-6368	-0-	1441	2			Y	-0-					38
*12	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2403	2	121	9	Y	110	107	1			41
*01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					41

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	DLQ G-10		1421	-0-	1421	1421	1420	2	1	9	Y	1					28
09	DLQ G-10		218	-0-	218	1639	207	2	11	9	Y	10					38
10	DLQ G-10		1528	-0-	1528	3167	1528	2			Y	-0-					38
11	4441	X	1274	-0-	-3167	-0-	1274	2			Y	-0-					38
*12	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1558	2	23	9	Y	21	36	1			23
*01	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					23

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	DLQ G-10		1985	-0-	1985	1985	1983	2	2	9	Y	2					45
09	DLQ G-10		1956	-0-	1956	3941	1954	2	2	9	Y	2					47
10	DLQ G-10		1749	-0-	1749	5690	1748	2	1	9	Y	1					48
11	7468	X	1778	-0-	-5690	-0-	1778	2			Y	-0-					48
*12	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1362	2	4	9	Y	4					52
01	2015	X	1676	-0-	-339	-0-	1676	2			Y	-0-					52

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	DLQ G-10		875	-0-	875	875	855	2	20	9	Y	18					48
09	DLQ G-10		877	-0-	877	1752	865	2	12	9	Y	11	46	1			13
10	DLQ G-10		753	-0-	753	2505	732	2	21	9	Y	19					32
11	3288	X	783	-0-	-2505	-0-	753	2	30	9	Y	27	46	1			13
*12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	944	2	21	9	Y	19					32
*01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	913	2	18	9	Y	16					48

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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	DLQ G-10		1429	-0-	1429	1429	60	1	1369	2	Y	-0-					120
09	DLQ G-10		1738	-0-	1738	3167	60	1	1678	2	Y	-0-					120
10	700	N	827	-0-	127	3294	34	1	793	2	Y	-0-					120
11	3000	N	458	-0-	-2542	752	14	1	444	2	Y	-0-					120
12	752	N	-0-	-0-	-752	-0-					Y	-0-					120
*01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	60	1	1689	2	Y	10					130
							11	9									

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	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	62	1	3822	2	N	3					68
							3	9									
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	60	1	3505	2	N	5					73
							6	9									
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	62	1	5097	2	N	15	1	8			87
							17	9									
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	32	1	3816	2	N	-0-					87
12	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	62	1	6502	2	N	-0-					87
*01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	62	1	3846	2	N	1	1	8			87
							1	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	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	345	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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

08	1519	N	1161	-0-	-358	-0-	62	1	1099	2	N	-0-					229
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	N	-0-					229
10	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	62	1	979	2	N	-0-					229
11	1110	N	584	-0-	-526	-0-	26	1	558	2	N	-0-	181	1			48
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	50	1	1301	2	N	-0-					48
*01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	62	1	1730	2	N	-0-					48

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	62	1	2020	2	N	1	181	1			60
							1	9									
09	2070	N	1838	-0-	-232	-0-	60	1	1745	2	N	30					90
							33	9									
10	2108	N	1651	-0-	-457	-0-	62	1	1554	2	N	32	2	8			120
							35	9									
11	2010	N	206	-0-	-1804	-0-	12	1	194	2	N	-0-					120
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	58	1	2292	2	N	22					142
							24	9									
01	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	62	1	1223	2	N	1	1	8			142
							1	9									

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	62	1	2036	2	N	-0-					58
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	60	1	1932	2	N	-0-					58
10	2077	N	1608	-0-	-469	-0-	62	1	1546	2	N	-0-					58
11	2040	N	961	-0-	-1079	-0-	16	1	945	2	N	-0-					58
12	2046	N	1527	-0-	-519	-0-	62	1	1428	2	N	34					92
							37	9									
01	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	62	1	1409	2	N	-0-					92

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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	62	1	1188	2	N	8					160
							9	9									
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	60	1	1562	2	N	-0-					160
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1316	2	N	2					162
							2	9									
11	1230	N	425	-0-	-805	-0-	14	1	411	2	N	-0-					162
12	3100	N	4213	-0-	1113	1113	54	1	4142	2	N	15					177
							17	9									
*01	2608	N	1495	-0-	-1113	-0-	62	1	1430	2	N	3					180
							3	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	62	1	1979	2	N	-0-					27
09	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	58	1	1193	2	N	-0-					27
10	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	62	1	1514	2	N	-0-					27
11	1980	N	1305	-0-	-675	-0-	32	1	1272	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	24	1	1580	2	N	-0-					27
*01	3100	N	3196	-0-	96	96	62	1	3134	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	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	62	1	2527	2	N	7					127
							8	9									
09	2460	N	1859	-0-	-601	-0-	60	1	1791	2	N	7					134
							8	9									
10	3100	X	1896	-0-	-1204	-0-	54	1	1842	2	N	-0-					134
11	3000	X	1645	-0-	-1355	-0-	32	1	1613	2	N	-0-					134
12	3100	X	1980	-0-	-1120	-0-	62	1	1867	2	N	46					180
							51	9									
01	2604	X	2381	-0-	-223	-0-	62	1	2301	2	N	16	169	1			27
							18	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	3100	X	2138	-0-	-962	-0-	62	1	2073	2	N	3					190
							3	9									
09	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	60	1	2524	2	N	5					195
							6	9									
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	62	1	2583	2	N	6	1	8			200
							7	9									
11	2250	X	995	-0-	-1255	-0-	20	1	975	2	N	-0-					200
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	62	1	1735	2	N	5					205
							6	9									
01	2666	N	2157	-0-	-509	-0-	62	1	2083	2	N	11	1	8			215
							12	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	310	N	217	-0-	-93	-0-	16	1	201	2	N	-0-					71
09	600	N	275	-0-	-325	-0-	12	1	263	2	N	-0-					71
10	372	N	121	-0-	-251	-0-	4	1	117	2	N	-0-					71
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	N	-0-					71
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	N	-0-					71
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	8	1	61	2	N	-0-					71

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	1736	N	1358	-0-	-378	-0-	60	1	1298	2	N	-0-					37
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	60	1	2070	2	N	19					56
							21	9									
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	62	1	1704	2	N	-0-					56
11	1320	N	510	-0-	-810	-0-	10	1	500	2	N	-0-					56
12	3100	N	3173	-0-	73	73	62	1	3111	2	N	-0-					56
*01	2068	N	1995	-0-	-73	-0-	62	1	1933	2	N	-0-					56

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	62	1	1940	2	N	-0-					112
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	60	1	2230	2	N	18					130
							20	9									
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	62	1	2079	2	N	-0-					130
11	1950	N	242	-0-	-1708	-0-	12	1	230	2	N	-0-					130
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	75	178	1			27
*01	3100	N	4067	-0-	967	967	46	1	4019	2	N	2	2	8			27
							2	9									

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	991	2	N	-0-					35
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	54	1	1068	2	N	-0-					35
10	1643	N	727	-0-	-916	-0-	36	1	691	2	N	-0-					35
11	1020	N	691	-0-	-329	-0-	12	1	679	2	N	-0-					35
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	62	1	1169	2	N	-0-					35
*01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	N	-0-					35

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	62	1	1798	2	N	-0-					78
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	60	1	2421	2	N	-0-					78
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	62	1	2163	2	N	-0-					78
11	1800	N	399	-0-	-1401	-0-	12	1	387	2	N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	60	1	2652	2	N	-0-					78

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	62	1	1211	2	N	-0-					127
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	60	1	1273	2	N	-0-					127
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	1001	2	N	-0-					127
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					127
12	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	32	1	3063	2	N	-0-					127
*01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	60	1	2351	2	N	-0-					127

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	62	1	1847	2	N	-0-					10
09	1680	N	1291	-0-	-389	-0-	60	1	1231	2	N	-0-					10
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	62	1	1715	2	N	-0-					10
11	1680	N	1035	-0-	-645	-0-	32	1	1003	2	N	-0-					10
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	62	1	1746	2	N	-0-					10
01	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	62	1	1523	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	DLQ G-10		556	-0-	556	556	16	1	540	2	Y	-0-					75
09	DLQ G-10		354	-0-	354	910	14	1	340	2	Y	-0-					75
10	700	N	53	-0-	-647	263	14	1	39	2	Y	-0-					75
11	263	N	-0-	-0-	-263	-0-					Y	-0-					75
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					75
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	62	1	1357	2	N	-0-					82
09	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	60	1	1414	2	N	-0-					82
10	1860	N	1216	-0-	-644	-0-	46	1	1170	2	N	-0-					82
11	1380	N	753	-0-	-627	-0-	32	1	721	2	N	-0-					82
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	681	2	N	10					92
							11	9									
*01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	62	1	1414	2	N	7					99
							8	9									

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	403	N	271	-0-	-132	-0-	8	1	263	2	N	-0-					155
09	660	N	547	-0-	-113	-0-	10	1	537	2	N	-0-					155
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	28	1	1998	2	N	-0-					155
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					155
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					155
01	868	N	402	-0-	-466	-0-	10	1	392	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	372	N	226	-0-	-146	-0-	8	1	218	2	N	-0-					192
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					192
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	14	1	386	2	N	-0-					192
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	4	1	114	2	N	-0-					192
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	N	-0-					192

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	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	69	1	2305	2	Y	-0-					-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	88	1	2460	2	Y	-0-					-0-
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	104	1	2534	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	96	1	2184	2	Y	-0-					-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	86	1	2466	2	Y	-0-					-0-
*01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	79	1	2723	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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	6	1	168	2	N	-0-					-0-
10	186	N	75	-0-	-111	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	N	-0-					-0-
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	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	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	62	1	1259	2	N	-0-					22
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	60	1	1667	2	N	-0-					22
10	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	62	1	1200	2	N	-0-					22
11	1290	N	167	-0-	-1123	-0-	10	1	157	2	N	-0-					22
12	1519	N	28	-0-	-1491	-0-	2	1	26	2	N	-0-					22
01	1271	N	579	-0-	-692	-0-	16	1	563	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	1891	N	1155	-0-	-736	-0-	62	1	1093	2	N	-0-					68
09	1260	N	830	-0-	-430	-0-	60	1	770	2	N	-0-					68
10	1736	N	1155	-0-	-581	-0-	62	1	1093	2	N	-0-					68
11	1110	N	595	-0-	-515	-0-	32	1	563	2	N	-0-					68
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	24	1	875	2	N	-0-					68
*01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	62	1	1253	2	N	124	160	1			32
							136	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	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	62	1	1299	2	N	3					58
							3	9									
09	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	60	1	974	2	N	2					60
							2	9									
10	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	62	1	1348	2	N	4					64
							4	9									
11	1320	N	896	-0-	-424	-0-	32	1	864	2	N	-0-					64
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	62	1	2013	2	N	7					71
							8	9									
01	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	56	1	1197	2	N	3					74
							3	9									

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	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	98	1	3298	2	Y	-0-					-0-
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	126	1	3495	2	Y	-0-					-0-
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	155	1	3626	2	Y	-0-					-0-
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	153	1	3488	2	Y	-0-					-0-
12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	128	1	3700	2	Y	-0-					-0-
*01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	112	1	3837	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	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					86
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					86
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

08	2170	N	1751	-0-	-419	-0-	62	1	1689	2	N	-0-					99
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	60	1	2167	2	N	-0-					99
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	62	1	2308	2	N	-0-					99
11	1680	N	1389	-0-	-291	-0-	22	1	1367	2	N	-0-					99
12	3100	N	5500	-0-	2400	2400	62	1	5438	2	N	-0-					99
*01	3100	N	4272	-0-	1172	3572	62	1	4210	2	N	-0-					99

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	2	N	-0-					72
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	60	1	1636	2	N	-0-					72
10	1240	N	972	-0-	-268	-0-	50	1	921	2	N	1	1	8			72
							1	9									
11	1410	N	896	-0-	-514	-0-	32	1	864	2	N	-0-					72
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-					72
*01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	58	1	1342	2	N	38	1	8			109
							42	9									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	62	1	1814	2	N	-0-					130
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	60	1	1776	2	N	-0-					130
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	62	1	1482	2	N	10	1	8			139
							11	9									
11	1830	N	256	-0-	-1574	-0-	10	1	246	2	N	-0-					139
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	56	1	2185	2	N	-0-					139
01	1550	N	1113	-0-	-437	-0-	62	1	1051	2	N	-0-					139

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

08	2511	N	2332	-0-	-179	-0-	62	1	2270	2	N	-0-					167
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	60	1	2380	2	N	-0-					167
10	2511	N	2318	-0-	-193	-0-	62	1	2256	2	N	-0-					167
11	2250	N	255	-0-	-1995	-0-	10	1	245	2	N	-0-					167
12	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	52	1	2391	2	N	-0-					167
*01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	62	1	2292	2	N	20					187
							22	9									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

08	1147	N	719	-0-	-428	-0-	36	1	683	2	N	-0-					41
09	1050	N	948	-0-	-102	-0-	36	1	912	2	N	-0-					41
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	30	1	1637	2	N	-0-					41
11	690	N	301	-0-	-389	-0-	6	1	294	2	N	1	1	8			41
							1	9									
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	38	1	1634	2	N	-0-					41
01	1674	N	1023	-0-	-651	-0-	36	1	986	2	N	1	1	8			41
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	39	1	1320	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1518	-0-	-762	-0-	53	1	1465	2	Y	-0-					-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	96	1	2356	2	Y	-0-					-0-
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	108	1	2463	2	Y	-0-					-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	84	1	2435	2	Y	-0-					-0-
*01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	80	1	2744	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	69	1	2326	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	75	1	2085	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	87	1	2029	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2080	-0-	-230	-0-	87	1	1993	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	1971	-0-	-261	-0-	66	1	1905	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	55	1	1901	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	24	1	2373	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	25	1	2446	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	25	1	2517	2	Y	-0-					-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	24	1	2381	2	Y	-0-					-0-
12	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	29	1	2865	2	Y	-0-					-0-
*01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	28	1	2801	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	11	1	1066	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1163	-0-	-277	-0-	12	1	1151	2	Y	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	14	1	1378	2	Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	14	1	1433	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	10	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	937	-0-	-458	-0-	9	1	928	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					8
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	12	1	283	3	Y	1					9
							1	9									
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	16	1	291	3	Y	1					10
							1	9									
11	300	N	185	-0-	-115	-0-	12	1	172	3	Y	1					11
							1	9									
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	17	1	278	3	Y	4					15
							4	9									
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	283	3	Y	1					16
							1	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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	284	-0-	-136	-0-	11	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	170	-0-	-160	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	Y	-0-					-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	3	Y	-0-					23
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	38	1	890	3	Y	-0-					23
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	909	3	Y	-0-					23
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	59	1	857	3	Y	-0-					23
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	66	1	1072	3	Y	-0-					23
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	45	1	811	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	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	53	1	1119	2	N	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	48	1	1015	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	49	1	1045	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	51	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	48	1	1006	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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	52	1	1094	2	N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	46	1	984	2	N	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	2	N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	56	1	1193	2	N	-0-					-0-
*01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	1095	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	43	1	858	3	Y	-0-					70
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	38	1	896	3	Y	-0-					70
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	51	1	906	3	Y	2					72
							2	9									
11	870	N	748	-0-	-122	-0-	48	1	700	3	Y	-0-					72
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	57	1	913	3	Y	-0-					72
01	930	N	863	-0-	-67	-0-	45	1	809	3	Y	8					80
							9	9									

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					37
09	T. A.		6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-					37
10	T. A.		8	-0-	8	14	1	1	7	3	Y	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					37
12	18	X	4	-0-	-14	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					37
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	37	1	738	3	Y	-0-					19
09	810	N	729	-0-	-81	-0-	30	1	696	3	Y	3					22
							3	9									
10	806	N	746	-0-	-60	-0-	40	1	703	3	Y	3					25
							3	9									
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	74	1	1089	3	Y	3					28
							3	9									
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	161	1	2595	3	Y	14					42
							15	9									
*01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	125	1	2233	3	Y	5					47
							6	9									

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	3	Y	-0-					21
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	55	1	1299	3	Y	4					25
							4	9									
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	63	1	1116	3	Y	4					29
							4	9									
11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	63	1	927	3	Y	3					32
							3	9									
12	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	62	1	1003	3	Y	14					46
							15	9									
01	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	55	1	981	3	Y	5					51
							6	9									

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	68	1	1369	3	Y	-0-					129
09	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	53	1	1252	3	Y	-0-					129
10	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	65	1	1151	3	Y	6					135
							7	9									
11	1350	N	900	-0-	-450	-0-	57	1	843	3	Y	-0-					135
12	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	73	1	1188	3	Y	-0-					135
*01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	64	1	1154	3	Y	-0-					135

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	62	1	1241	3	Y	-0-					74
09	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	54	1	1260	3	Y	-0-					74
10	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	67	1	1184	3	Y	-0-					74
11	1260	N	998	-0-	-262	-0-	64	1	933	3	Y	1					75
							1	9									
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	80	1	1301	3	Y	2					77
							2	9									
*01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	68	1	1223	3	Y	-0-					77

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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	Y	-0-					45
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	741	3	Y	-0-					45
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	Y	-0-					45
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	618	3	Y	12					57
							13	9									
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	697	3	Y	2					59
							2	9									
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	3	Y	-0-					59

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					43
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	14	1	340	3	Y	-0-					43
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	19	1	343	3	Y	-0-					43
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					43
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	3	Y	-0-					43
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	19	1	340	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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	627	3	Y	2					72
							2	9									
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	21	1	501	3	Y	-0-					72
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	620	3	Y	2					74
							2	9									
11	630	N	506	-0-	-124	-0-	32	1	474	3	Y	-0-					74
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	3	Y	-0-					74
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	32	1	586	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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	66	1	1332	3	Y	-0-					27
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	57	1	1348	3	Y	6					33
							7	9									
10	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	70	1	1246	3	Y	5					38
							6	9									
11	1350	N	994	-0-	-356	-0-	63	1	927	3	Y	4					42
							4	9									
12	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	64	1	1041	3	Y	17					59
							19	9									
01	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	61	1	1096	3	Y	5					64
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	40	1	810	3	Y	2					127
							2	9									
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	41	1	970	3	Y	-0-					127
10	930	N	855	-0-	-75	-0-	45	1	802	3	Y	7					134
							8	9									
11	810	N	541	-0-	-269	-0-	34	1	504	3	Y	3					137
							3	9									
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	55	1	886	3	Y	-0-					137
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	50	1	903	3	Y	-0-					137

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	1116	N	902	-0-	-214	-0-	876	2	26	9	N	24					342
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	850	2	22	9	N	20					362
10	961	N	847	-0-	-114	-0-	821	2	26	9	N	24					386
11	870	N	792	-0-	-78	-0-	764	2	28	9	N	25					411
12	899	N	753	-0-	-146	-0-	722	2	31	9	N	28					439
01	837	N	734	-0-	-103	-0-	712	2	22	9	N	20					459

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 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	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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2019 - PLUGGED 01/03/19

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	144	1	1394	2	N	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	144	1	1854	2	N	-0-					-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	144	1	1761	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	144	1	1678	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	105	1	2226	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2010	N	1547	-0-	-463	-0-	70	1	1477	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1438	-0-	-639	-0-	64	1	1374	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1309	-0-	-701	-0-	59	1	1249	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	72	1	1449	2	Y	-0-					-0-
*01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	69	1	1417	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	141	1	2987	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3060	X	2962	-0-	-98	-0-	135	1	2825	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	133	1	2825	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	140	1	2970	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	152	1	3080	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	146	1	3020	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	133	1	2811	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3090	X	2913	-0-	-177	-0-	133	1	2778	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	143	1	3045	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	3030	X	2583	-0-	-447	-0-	116	1	2464	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	150	1	3021	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	138	1	2858	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

08	527	N	525	-0-	-2	-0-	110	1	415	2	N	-0-					12
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	112	1	363	2	N	57					69
							63	9									
10	558	N	455	-0-	-103	-0-	122	1	333	2	N	-0-					69
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	134	1	388	2	N	-0-					69
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	116	1	403	2	N	-0-					69
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	116	1	359	2	N	-0-					69

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	210	N	101	-0-	-109	-0-	5	1	95	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	164	-0-	-115	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

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	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	147	1 2 9	3115	2	Y	2	3	1			-0-
09	3210	X	2934	-0-	-276	-0-	134	1 2 9	2798	2	Y	2	1	1			1
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	157	1 1 9	3355	2	Y	1	1	1			1
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	150	1 1 9	3172	2	Y	1	2	1			-0-
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	162	1	3260	2	Y	-0-					-0-
*01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	161	1 1 9	3325	2	Y	1	1	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

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	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	2593	2	Y	1	2	1			-0-
09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2526	2	Y	2	1	1			1
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	126	1 2 9	2688	2	Y	2	2	1			1
11	2640	N	2617	-0-	-23	-0-	118	1 4 9	2495	2	Y	4	5	1			-0-
12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	140	1 1 9	2819	2	Y	1	1	1			-0-
01	2821	N	2714	-0-	-107	-0-	125	1 2 9	2587	2	Y	2	1	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

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	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	98	1 6 9	2081	2	Y	5	6	1			1
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1 7 9	2033	2	Y	6	4	1			3
10	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	93	1 6 9	1989	2	Y	5	4	1			4
11	2100	N	1840	-0-	-260	-0-	82	1 8 9	1750	2	Y	7	11	1			-0-
12	2201	N	1339	-0-	-862	-0-	63	1 3 9	1273	2	Y	3	2	1			1
01	2077	N	1231	-0-	-846	-0-	57	1 4 9	1170	2	Y	4	3	1			2

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

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	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	50	1 3 9	1057	2	Y	3	4	1			1
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	56	1 4 9	1168	2	Y	4	3	1			2
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	55	1 2 9	1172	2	Y	2	2	1			2
11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	46	1 2 9	981	2	Y	2	4	1			-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	71	1 2 9	1424	2	Y	2	1	1			1
*01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	1420	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	137	1	2902	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	144	1	3021	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	140	1	2992	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	122	1	2580	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	164	1	3299	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	153	1	3173	2	Y	2	2	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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	71	1	1506	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	372	-0-	-1188	-0-	17	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	589	-0-	-1023	-0-	26	1	563	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	775	-0-	-755	-0-	35	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	38	1	758	2	Y	-0-					-0-
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	727	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	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	162	1	3441	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3780	X	3698	-0-	-82	-0-	169	1	3525	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	177	1	3766	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	167	1	3539	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	193	1	3890	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	184	1	3799	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2349	-0-	-410	-0-	106	1	2240	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2310	N	2114	-0-	-196	-0-	96	1	2015	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	95	1	2032	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	2280	N	1598	-0-	-682	-0-	72	1	1522	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	2170	N	1676	-0-	-494	-0-	78	1	1596	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2139	N	1782	-0-	-357	-0-	83	1	1697	2	Y	2	2	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	496	N	423	-0-	-73	-0-	19	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	245	-0-	-96	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	266	-0-	-154	-0-	12	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	2	Y	-0-					-0-
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	38 1 9	806	2	Y	1	1	1	1	8		-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31 1 9	653	2	Y	1	1	1				-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	38 1 9	803	2	Y	1						1
11	810	N	716	-0-	-94	-0-	32 1	684	2	Y	-0-	1	1				-0-
12	713	N	669	-0-	-44	-0-	32 1	637	2	Y	-0-						-0-
*01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	45 1	929	2	Y	-0-						-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 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-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	43 1 20 9	900	2	Y	18	24	1				4
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40 1 11 9	841	2	Y	10	10	1				4
10	992	N	865	-0-	-127	-0-	39 1 4 9	822	2	Y	4	3	1				5
11	930	N	788	-0-	-142	-0-	35 1 4 9	749	2	Y	4	9	1				-0-
12	930	N	759	-0-	-171	-0-	36 1 2 9	721	2	Y	2	1	1				1
01	868	N	715	-0-	-153	-0-	33 1 4 9	678	2	Y	4	3	1				2

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	161 1	1265	2	N	-0-						58
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	159 1	813	2	N	-0-						58
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	164 1	788	2	N	-0-						58
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	147 1	649	2	N	-0-						58
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	143 1	616	2	N	-0-						58
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	139 1	533	2	N	-0-						58

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	1			-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

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	589	N	502	-0-	-87	-0-	23	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	403	-0-	-137	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	418	-0-	-171	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	347	-0-	-133	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	16	1	320	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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	2	Y	-0-					-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	57	1	1202	2	Y	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	65	1	1376	2	Y	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	72	1	1534	2	Y	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	79	1	1614	2	Y	-0-					-0-
*01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	78	1	1630	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	59	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	56	1	1198	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	47	1	1005	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	47	1	985	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	50	1	1034	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	80	1	562	2	Y	-0-					28
09	450	N	188	-0-	-262	-0-	22	1	145	2	Y	19					47
							21	9									
10	620	N	79	-0-	-541	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					47
11	630	N	475	-0-	-155	-0-	80	1	395	2	Y	-0-					47
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	90	1	445	2	Y	33	75	1			5
							36	9									
*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	75	1	387	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	172	-0-	-138	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	79	-0-	-221	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	104	-0-	-113	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	249	X	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	X	101	-0-	-199	-0-	5	1	94	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	274	X	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	181	-0-	-222	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3088	-0-	-74	-0-	139	1	2947	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	135	1	2818	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	136	1	2905	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	121	1	2565	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	154	1	3116	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	155	1	3201	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	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 #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	58	1	1236	2	Y	-0-					-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1191	2	Y	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	58	1	1243	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	56	1	1179	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	60	1	1218	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	59	1	1212	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	54	1	1147	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	50	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	51	1	1097	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	52	1	1040	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	52	1	1068	2	Y	2					2
							2	9									

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	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	69	1	1470	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	63	1	1309	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	66	1	1414	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	58	1	1234	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	68	1	1362	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	65	1	1347	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	116	1	2452	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	136	1	2836	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	140	1	2986	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	128	1	2724	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	143	1	2873	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	135	1	2798	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	63	1	1331	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	59	1	1249	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	59	1	1255	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	57	1	1211	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	60	1	1214	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	58	1	1204	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 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	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	129	1	2732	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	120	1	2530	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	118	1	2510	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	125	1	2656	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	133	1	2698	2	Y	-0-					-0-
*01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	129	1	2659	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

08	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	60	1	1272	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	57	1	1201	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	55	1	1169	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	49	1	1049	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	57	1	1141	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	55	1	1139	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

08	3844	X	3559	-0-	-285	-0-	160	1	3398	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3690	X	3530	-0-	-160	-0-	161	1	3367	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3782	X	3457	-0-	-325	-0-	155	1	3301	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3600	X	3383	-0-	-217	-0-	152	1	3230	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3658	X	3307	-0-	-351	-0-	156	1	3150	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	156	1	3207	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1458	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1522	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	74	1	1586	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1529	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	80	1	1607	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	77	1	1595	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	171	1	3628	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	167	1	3512	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	167	1	3552	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	154	1	3265	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	173	1	3482	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	158	1	3263	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	147	1	3100	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3720	X	2584	-0-	-1136	-0-	119	1	2462	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	3844	X	3448	-0-	-396	-0-	155	1	3291	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	158	1	3356	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	3844	X	3473	-0-	-371	-0-	162	1	3309	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	159	1	3289	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	461	1	3642	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	488	1	3791	2	Y	-0-					3
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	446	1	3561	2	Y	21	1	1			23
							23	9									
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	374	1	2906	2	Y	8	28	1			3
							9	9									
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	539	1	4117	2	Y	1					4
							1	9									
*01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	594	1	4513	2	Y	2	1	1			5
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	174	1	3678	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	169	1	3536	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	181	1	3851	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	175	1	3706	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	182	1	3656	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3844	X	3780	-0-	-64	-0-	174	1	3604	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	701	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	33	1	700	2	Y	-0-					-0-
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	2	Y	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	53	1	1100	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	49	1	1054	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	48	1	1018	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	51	1	1028	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	49	1	1015	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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	Y	-0-	1	1			8
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	936	2	Y	1					9
							1	9									
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1005	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	51	1	1023	2	Y	-0-					8
*01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	49	1	1019	2	Y	6					14
							7	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	47	1	986	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	45	1	942	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	45	1	958	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	964	-0-	-26	-0-	43	1	921	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	886	-0-	-137	-0-	42	1	844	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	894	-0-	-98	-0-	41	1	853	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	21	-0-	-129	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

08	2449	N	2298	-0-	-151	-0-	104	1	2192	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	103	1	2165	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	105	1	2250	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	94	1	2002	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
12	2356	N	1764	-0-	-592	-0-	83	1	1679	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	103	1	2121	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

08	3007	X	2475	-0-	-532	-0-	112	1	2361	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	2910	X	2505	-0-	-405	-0-	114	1	2388	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
10	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	120	1	2566	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	108	1	2293	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	128	1	2583	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2697	X	2537	-0-	-160	-0-	117	1	2419	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	2542	N	2264	-0-	-278	-0-	102	1	2161	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2220	N	2085	-0-	-135	-0-	95	1	1989	2	Y	1					1
							1	9									
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	103	1	2199	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	99	1	2104	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	103	1	2064	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2294	N	1637	-0-	-657	-0-	76	1	1559	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

08	186	N	87	-0-	-99	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					-0-
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

08	868	N	775	-0-	-93	-0-	35	1	740	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	720	-0-	-120	-0-	33	1	687	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	717	-0-	-120	-0-	32	1	685	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	31	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					-0-
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	687	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

08	527	N	488	-0-	-39	-0-	22	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1102	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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	294	1	1108	2	N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	282	1	924	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1044	-0-	-506	-0-	278	1	766	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1007	-0-	-343	-0-	260	1	747	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	986	-0-	-254	-0-	228	1	758	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	241	1	747	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	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	163	1	3452	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3540	X	3503	-0-	-37	-0-	159	1	3341	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	3658	X	3637	-0-	-21	-0-	163	1	3471	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	3540	X	3422	-0-	-118	-0-	154	1	3265	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	171	1	3456	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	167	1	3458	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

08	2790	N	2480	-0-	-310	-0-	112	1	2366	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	2520	N	2418	-0-	-102	-0-	110	1	2301	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	2573	N	2418	-0-	-155	-0-	108	1	2306	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	2400	N	2070	-0-	-330	-0-	93	1	1976	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
12	2511	N	2388	-0-	-123	-0-	113	1	2272	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	111	1	2307	2	Y	6	3	1			4
							7	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

08	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	83	1	1761	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
09	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	82	1	1715	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
10	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	83	1	1760	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	81	1	1718	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
12	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	87	1	1745	2	Y	-0-					8
*01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1	1786	2	Y	6					14
							7	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 #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	912	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	41	1	859	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	919	-0-	-42	-0-	41	1	877	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	41	1	862	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	44	1	879	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	42	1	876	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	225	1	1783	2	Y	-0-					14
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	205	1	1602	2	Y	-0-					14
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	236	1	1862	2	Y	-0-					14
11	3000	N	3210	-0-	210	210	364	1	2845	2	Y	1	15	1			-0-
							1	9									
12	2587	N	2377	-0-	-210	-0-	269	1	2107	2	Y	1					1
							1	9									
01	1643	N	1133	-0-	-510	-0-	131	1	1002	2	Y	-0-					1

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

08	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	76	1	1615	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	983	-0-	-667	-0-	45	1	938	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	983	-0-	-722	-0-	44	1	939	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1022	-0-	-628	-0-	46	1	976	2	Y	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	55	1	1113	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	378	-0-	-614	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	122	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	116	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	127	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	413	-0-	-127	-0-	105	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	173	1	569	2	Y	-0-					-0-
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	170	1	526	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	124	1	2636	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	128	1	2686	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	120	1	2548	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	2640	N	2396	-0-	-244	-0-	108	1	2282	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
12	2728	N	2696	-0-	-32	-0-	127	1	2567	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	127	1	2615	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	111	1	2337	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	106	1	2246	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	113	1	2416	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	110	1	2320	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	119	1	2395	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	106	1	2187	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	24	1	508	2	Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	24	1	506	2	Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	135	1	2856	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	133	1	2784	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	135	1	2878	2	Y	-0-					1
11	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	128	1	2725	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	144	1	2909	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	141	1	2916	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	909	-0-	-52	-0-	138	1	771	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	927	-0-	-33	-0-	142	1	785	2	Y	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	140	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	144	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	146	1	789	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	932	-0-	-29	-0-	148	1	784	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	58	1	1227	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	56	1	1174	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	54	1	1161	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	51	1	1087	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	55	1	1107	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	53	1	1087	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
WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	307	1	1716	2	Y	7	2	8			18
							8	9									
09	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	290	1	1601	2	Y	4	1	8			21
							4	9									
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	308	1	1765	2	Y	3	21	1	1	8	2
							3	9									
11	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	307	1	1621	2	Y	-0-					2
12	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	293	1	1584	2	Y	8					10
							9	9									
01	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	310	1	1646	2	Y	2					12
							2	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	59	1	1242	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1186	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	57	1	1210	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	57	1	1200	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	62	1	1249	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	61	1	1256	2	Y	4	3	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-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	899	N	649	-0-	-250	-0-	98	1	545	2	Y	5					18
							6	9									
09	750	N	615	-0-	-135	-0-	94	1	518	2	Y	3					21
							3	9									
10	775	N	660	-0-	-115	-0-	100	1	560	2	Y	-0-	21	1			-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	95	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	104	1	561	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	101	1	533	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CUNNINGHAM "A" WELL #: 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	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	319	1	2571	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	302	1	2378	2	Y	-0-					14
10	3100	N	3293	-0-	193	193	366	1	2905	2	Y	20					34
							22	9									
11	2306	N	2113	-0-	-193	-0-	234	1	1870	2	Y	8	39	1			3
							9	9									
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	279	1	2223	2	Y	1					4
							1	9									
*01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	291	1	2237	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

08	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	154	1	3263	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	3480	X	3271	-0-	-209	-0-	148	1	3115	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	156	1	3326	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	3390	X	2898	-0-	-492	-0-	130	1	2764	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
12	3503	X	3116	-0-	-387	-0-	147	1	2968	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	166	1	3426	2	Y	-0-	1	1			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	172	1	967	2	Y	5					18
							6	9									
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	172	1	953	2	Y	3					21
							3	9									
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	192	1	1050	2	Y	2	21	1			2
							2	9									
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	197	1	1042	2	Y	-0-					2
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	213	1	1151	2	Y	8					10
							9	9									
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	199	1	1055	2	Y	2					12
							2	9									

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	88	1	1864	2	Y	-0-					-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	87	1	1829	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	86	1	1834	2	Y	-0-					-0-
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	86	1	1815	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	87	1	1763	2	Y	-0-					-0-
*01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	91	1	1871	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	93	1	1963	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	91	1	1915	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	94	1	2007	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	92	1	1959	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	102	1	2052	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	100	1	2074	2	Y	5	2	1			4
							6	9									

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	561	1	3134	2	Y	12					25
							13	9									
09	3660	X	3573	-0-	-87	-0-	548	1	3018	2	Y	6					31
							7	9									
10	3658	X	3499	-0-	-159	-0-	524	1	2971	2	Y	4	31	1			4
							4	9									
11	3600	X	3261	-0-	-339	-0-	519	1	2742	2	Y	-0-					4
12	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	564	1	3044	2	Y	15					19
							17	9									
01	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	562	1	2983	2	Y	5					24
							6	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	124	1	2630	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	127	1	2676	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	127	1	2709	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2940	X	2578	-0-	-362	-0-	116	1	2460	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	133	1	2661	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2914	X	2858	-0-	-56	-0-	132	1	2724	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	137	1	2893	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2910	X	2486	-0-	-424	-0-	113	1	2371	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3007	X	2402	-0-	-605	-0-	108	1	2293	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2910	X	2364	-0-	-546	-0-	106	1	2256	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	132	1	2643	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	135	1	2794	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3348	X	2609	-0-	-739	-0-	117	1	2491	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3240	X	3042	-0-	-198	-0-	138	1	2902	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3348	X	2882	-0-	-466	-0-	129	1	2751	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	128	1	2724	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	3131	X	2808	-0-	-323	-0-	133	1	2674	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	135	1	2787	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1463	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	67	1	1408	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	69	1	1472	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	64	1	1359	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	68	1	1363	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	65	1	1348	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	27	-0-	-531	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	107	-0-	-265	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	129	1	2729	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	137	1	2864	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	119	1	2529	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	120	1	2545	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	142	1	2872	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	136	1	2800	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3657	-0-	-435	-0-	165	1 4 9	3488	2	Y	4	4	1			1
09	3960	X	3663	-0-	-297	-0-	167	1 4 9	3492	2	Y	4	3	1			2
10	4030	X	4009	-0-	-21	-0-	180	1 4 9	3825	2	Y	4	3	1			3
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	169	1 4 9	3583	2	Y	4	7	1			-0-
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	185	1 3 9	3729	2	Y	3	2	1			1
01	3999	X	3472	-0-	-527	-0-	160	1 2 9	3310	2	Y	2	2	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	115	1 4 9	2438	2	Y	4	4	1			1
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	117	1 4 9	2448	2	Y	4	3	1			2
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	121	1 4 9	2571	2	Y	4	3	1			3
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	2378	2	Y	3	6	1			-0-
12	2635	N	2502	-0-	-133	-0-	118	1 3 9	2381	2	Y	3	2	1			1
01	2635	N	2171	-0-	-464	-0-	100	1 3 9	2068	2	Y	3	2	1			2

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	2728	N	2615	-0-	-113	-0-	118	1 1 9	2496	2	Y	1	2	1			-0-
09	2580	N	2496	-0-	-84	-0-	114	1 4 9	2378	2	Y	4	2	1			2
10	2728	N	2184	-0-	-544	-0-	98	1 2 9	2084	2	Y	2	2	1			2
11	2520	N	2319	-0-	-201	-0-	104	1 1 9	2214	2	Y	1	3	1			-0-
12	2573	N	2375	-0-	-198	-0-	113	1 1 9	2261	2	Y	1	1	1			-0-
*01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	117	1 3 9	2430	2	Y	3	2	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3021	-0-	-110	-0-	136	1 2 9	2883	2	Y	2	2	1			9
09	3150	X	2975	-0-	-175	-0-	135	1 1 9	2839	2	Y	1	1	1			9
10	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	134	1 3 9	2864	2	Y	3	2	1			10
11	3150	X	2784	-0-	-366	-0-	125	1 3 9	2656	2	Y	3	5	1			8
12	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	142	1	2854	2	Y	-0-					8
*01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	150	1 7 9	3096	2	Y	6					14

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3130	-0-	-435	-0-	141	1 3 9	2986	2	Y	3	4	1			1
09	3360	X	2988	-0-	-372	-0-	137	1 2 9	2849	2	Y	2	2	1			1
10	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	141	1 3 9	2998	2	Y	3	2	1			2
11	3300	X	2775	-0-	-525	-0-	124	1 3 9	2648	2	Y	3	5	1			-0-
12	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	151	1 1 9	3037	2	Y	1	1	1			-0-
01	3131	X	3129	-0-	-2	-0-	144	1 3 9	2982	2	Y	3	2	1			1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	5633	-0-	-1249	-0-	254	1 1 9	5378	2	Y	1	1	1			-0-
09	5550	X	2770	-0-	-2780	-0-	126	1 1 9	2643	2	Y	1	1	1			-0-
10	5735	X	3804	-0-	-1931	-0-	171	1	3633	2	Y	-0-					-0-
11	5460	X	4175	-0-	-1285	-0-	187	1 1 9	3987	2	Y	1	1	1			-0-
12	5642	X	5047	-0-	-595	-0-	239	1	4808	2	Y	-0-					-0-
01	5642	X	4523	-0-	-1119	-0-	209	1	4314	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2741	-0-	-421	-0-	124	1 2 9	2615	2	Y	2	3	1			-0-
09	3060	X	2663	-0-	-397	-0-	122	1 3 9	2538	2	Y	3	1	1			2
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	135	1 3 9	2875	2	Y	3	3	1			2
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	139	1 6 9	2957	2	Y	5	7	1			-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	148	1 3 9	2985	2	Y	3	2	1			1
*01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	145	1 2 9	2998	2	Y	2	2	1			1

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	86	1	1830	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	88	1	1833	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	91	1	1940	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	89	1	1898	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	92	1	1856	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	88	1	1822	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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	3937	X	3006	-0-	-931	-0-	136	1	2866	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	3810	X	1328	-0-	-2482	-0-	60	1	1266	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3937	X	2695	-0-	-1242	-0-	121	1	2574	2	Y	-0-					1
11	3810	X	2361	-0-	-1449	-0-	106	1	2255	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	X	855	-0-	-2245	-0-	40	1	815	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1103	-0-	-1904	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2797	-0-	-55	-0-	126	1	2668	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	119	1	2495	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	120	1	2560	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2730	X	2490	-0-	-240	-0-	112	1	2374	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	2821	X	2313	-0-	-508	-0-	109	1	2202	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	105	1	2177	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

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	2635	N	2314	-0-	-321	-0-	104	1	2206	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	2460	N	2441	-0-	-19	-0-	112	1	2325	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	112	1	2388	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	109	1	2312	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	128	1	2587	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	121	1	2491	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
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	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	120	1	2552	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	127	1	2659	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	124	1	2642	2	Y	-0-					9
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	118	1	2491	2	Y	-0-	1	1			8
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	124	1	2503	2	Y	-0-					8
*01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	121	1	2507	2	Y	6					14
							7	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	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	144	1	3056	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
09	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	131	1	2746	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
10	3100	X	2838	-0-	-262	-0-	127	1	2707	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
11	3090	X	3054	-0-	-36	-0-	137	1	2910	2	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
12	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	142	1	2883	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	3193	X	2801	-0-	-392	-0-	129	1	2665	2	Y	6	4	1			4
							7	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	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	159	1	3378	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	156	1	3260	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	155	1	3307	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	3300	X	3210	-0-	-90	-0-	144	1	3060	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
12	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	156	1	3138	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3410	X	3295	-0-	-115	-0-	152	1	3137	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	75	1	1582	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	127	1	2639	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	86	1	1835	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	92	1	1940	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	126	1	2578	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	72	1	1491	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3100	N	3906	-0-	806	1568	176	1	3722	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
09	3000	N	3638	-0-	638	2206	166	1	3466	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
10	6034	X	3828	-0-	-2206	-0-	171	1	3650	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	159	1	3368	2	Y	11	14	1			1
							12	9									
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	172	1	3470	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	166	1	3437	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	Y	3					6
							3	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	643	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	675	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	31	1	635	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	31	1	646	2	Y	3	4	1			3
							3	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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	149	1	1182	2	Y	-0-					14
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	145	1	1124	2	Y	-0-					14
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	160	1	1254	2	Y	20					34
							22	9									
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	167	1	1299	2	Y	7	38	1			3
							8	9									
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	176	1	1345	2	Y	1					4
							1	9									
*01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	194	1	1470	2	Y	-0-					4

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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	147	1	1163	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
09	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	137	1	1051	2	Y	-0-					14
10	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	121	1	948	2	Y	20					34
							22	9									
11	1260	N	997	-0-	-263	-0-	113	1	876	2	Y	7	38	1			3
							8	9									
12	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	122	1	926	2	Y	1					4
							1	9									
01	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	123	1	933	2	Y	-0-					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4360	X	3544	-0-	-816	-0-	160	1	3384	2	Y	-0-					34
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	139	1	2899	2	Y	-0-					34
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	169	1	3600	2	Y	-0-					34
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	152	1	3227	2	Y	1	13	1			22
							1	9									
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	173	1	3481	2	Y	-0-					22
*01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	165	1	3410	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	114	1	2417	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2460	N	1748	-0-	-712	-0-	80	1	1666	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2821	N	2814	-0-	-7	-0-	126	1	2687	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2460	N	2335	-0-	-125	-0-	105	1	2228	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1798	N	1380	-0-	-418	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2122	-0-	-699	-0-	98	1	2021	2	Y	3	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	153	1	3237	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	3540	X	3421	-0-	-119	-0-	156	1	3258	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	3658	X	3223	-0-	-435	-0-	144	1	3076	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	3360	X	3239	-0-	-121	-0-	145	1	3088	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
12	3534	X	3530	-0-	-4	-0-	167	1	3360	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	161	1	3335	2	Y	4	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	143	1	3025	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3180	X	2690	-0-	-490	-0-	122	1	2566	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	111	1	2370	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	139	1	2955	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	150	1	3032	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	145	1	2990	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 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	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	109	1	2302	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	100	1	2103	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	2232	N	944	-0-	-1288	-0-	42	1	902	2	Y	-0-	1	1			1
11	2310	N	958	-0-	-1352	-0-	43	1	913	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2294	N	1107	-0-	-1187	-0-	52	1	1053	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	52	1	1073	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	50	1	1058	2	Y	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	51	1	1071	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	48	1	1016	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	52	1	1053	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	51	1	1048	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	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	129	1	2740	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	2940	X	2738	-0-	-202	-0-	125	1	2609	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	129	1	2741	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2790	N	2531	-0-	-259	-0-	114	1	2413	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	2821	N	2258	-0-	-563	-0-	107	1	2150	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2883	N	2181	-0-	-702	-0-	100	1	2075	2	Y	5	1	1			4
							6	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2251	-0-	-105	-0-	101	1	2147	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2280	N	2065	-0-	-215	-0-	94	1	1969	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2356	N	2181	-0-	-175	-0-	98	1	2081	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2190	N	1848	-0-	-342	-0-	83	1	1763	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2139	N	1892	-0-	-247	-0-	89	1	1801	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	107	1	2214	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	86	1	1818	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	102	1	2161	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	100	1	2125	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	81	1	1711	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2139	N	1918	-0-	-221	-0-	90	1	1828	2	Y	-0-					-0-
*01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	125	1	2618	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	125	1	2651	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2940	X	2824	-0-	-116	-0-	127	1	2694	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	129	1	2750	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	130	1	2747	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	140	1	2820	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	136	1	2818	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	127	1	2683	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	111	1	2333	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	123	1	2624	2	Y	-0-					1
11	2640	N	2564	-0-	-76	-0-	115	1	2449	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	131	1	2648	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	133	1	2739	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 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	4185	X	3623	-0-	-562	-0-	162	1	3455	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	4050	X	3453	-0-	-597	-0-	157	1	3292	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	182	1	3874	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	176	1	3735	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	197	1	3979	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	4061	X	4002	-0-	-59	-0-	185	1	3813	2	Y	4	3	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	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	136	1	2868	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	132	1	2747	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	124	1	2653	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	118	1	2509	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	124	1	2511	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	125	1	2591	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	8	1	44	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	6	1	26	2	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	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	143	1	3030	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	134	1	2800	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3255	X	2962	-0-	-293	-0-	133	1	2827	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3060	X	2834	-0-	-226	-0-	128	1	2705	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	147	1	2958	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	140	1	2900	2	Y	3	2	1			1
							3	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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	84	1	1786	2	Y	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	58	1	1221	2	Y	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	48	1	1033	2	Y	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	48	1	1023	2	Y	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	52	1	1064	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	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	2889	2	Y	2	2	1			3
09	3120	X	2476	-0-	-644	-0-	112	1 3 9	2361	2	Y	3	2	1			4
10	3007	X	2321	-0-	-686	-0-	104	1 4 9	2213	2	Y	4	3	1			5
11	2940	X	2142	-0-	-798	-0-	96	1 2 9	2044	2	Y	2	5	1			2
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	147	1 2 9	2947	2	Y	2	1	1			3
*01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	145	1 14 9	2987	2	Y	13	1	1			15

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	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	103	1 3 9	2179	2	Y	3	3	1			1
09	2130	N	2041	-0-	-89	-0-	93	1 1 9	1947	2	Y	1	1	1			1
10	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	89	1 1 9	1889	2	Y	1	1	1			1
11	2130	N	1904	-0-	-226	-0-	86	1 2 9	1816	2	Y	2	3	1			-0-
12	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	94	1 1 9	1893	2	Y	1					1
*01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	1945	2	Y	2	2	1			1

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	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	110	1 4 9	2332	2	Y	4	4	1			1
09	2250	N	2168	-0-	-82	-0-	99	1 3 9	2066	2	Y	3	2	1			2
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	2537	2	Y	2	2	1			2
11	2370	N	2159	-0-	-211	-0-	97	1 2 9	2060	2	Y	2	4	1			-0-
12	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	104	1 2 9	2095	2	Y	2	1	1			1
01	2511	N	2017	-0-	-494	-0-	93	1 2 9	1922	2	Y	2	2	1			1

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	2046	N	1520	-0-	-526	-0-	69	1 3 9	1448	2	Y	3	3	1			1
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	120	1 3 9	2500	2	Y	3	2	1			2
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	2381	2	Y	3	3	1			2
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	97	1 3 9	2080	2	Y	3	5	1			-0-
12	2356	N	2046	-0-	-310	-0-	96	1 2 9	1948	2	Y	2	1	1			1
01	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	103	1 2 9	2117	2	Y	2	2	1			1

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	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	107	1	2274	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	105	1	2190	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2542	N	2166	-0-	-376	-0-	97	1	2068	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2310	N	1632	-0-	-678	-0-	73	1	1557	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2387	N	1501	-0-	-886	-0-	71	1	1429	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2170	N	1407	-0-	-763	-0-	65	1	1341	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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	54	1	1126	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1085	N	936	-0-	-149	-0-	42	1	892	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3000	N	3514	-0-	514	514	159	1	3354	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	6438	-0-	3338	3852	303	1	6124	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
*01	3100	N	4925	-0-	1825	5677	227	1	4669	2	Y	26	15	1			15
							29	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	89	1	1882	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1620	N	1368	-0-	-252	-0-	62	1	1304	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	81	1	1732	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1920	N	1626	-0-	-294	-0-	73	1	1552	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	63	1	1254	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1305	-0-	-524	-0-	60	1	1244	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

08	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	98	1	2065	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	118	1	2464	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	103	1	2201	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	114	1	2412	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	2666	N	2011	-0-	-655	-0-	95	1	1915	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	104	1	2140	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	118	1	2507	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2460	X	2306	-0-	-154	-0-	105	1	2199	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2387	X	2252	-0-	-135	-0-	101	1	2150	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2550	X	2022	-0-	-528	-0-	91	1	1930	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2635	X	2187	-0-	-448	-0-	102	1	2084	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	124	1	2552	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	1191	2	Y	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	50	1	1055	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	52	1	1103	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	49	1	1042	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	47	1	964	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	213	1	1188	2	Y	6	1	8			18
							7	9									
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	185	1	1018	2	Y	3					21
							3	9									
10	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	174	1	956	2	Y	2	21	1			2
							2	9									
11	1200	N	932	-0-	-268	-0-	148	1	784	2	Y	-0-					2
12	1240	N	889	-0-	-351	-0-	138	1	742	2	Y	8					10
							9	9									
01	1147	N	869	-0-	-278	-0-	138	1	729	2	Y	2					12
							2	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	123	1	2605	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	128	1	2673	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	124	1	2653	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	122	1	2583	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	3191	-0-	91	91	150	1	3041	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	4014	-0-	914	1005	186	1	3828	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	101	1	2157	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	3000	N	3111	-0-	111	111	141	1	2955	2	Y	14	8	1			7
							15	9									
10	3100	N	3497	-0-	397	508	156	1	3322	2	Y	17	13	1			11
							19	9									
11	2692	N	2184	-0-	-508	-0-	98	1	2073	2	Y	12	23	1			-0-
							13	9									
12	2077	X	2009	-0-	-68	-0-	95	1	1908	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
01	2077	X	1972	-0-	-105	-0-	91	1	1873	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	68	1	1430	2	Y	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	61	1	1285	2	Y	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	63	1	1336	2	Y	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1284	2	Y	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	68	1	1381	2	Y	-0-					-0-
*01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	64	1	1314	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	97	1	2052	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	95	1	1993	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	98	1	2090	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	96	1	2029	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	100	1	2018	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	101	1	2092	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 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	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	418	1	2592	2	Y	-0-					45
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	504	1	2671	2	Y	18					63
							20	9									
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	607	1	2917	2	Y	-0-					63
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	526	1	2324	2	Y	-0-					63
12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	556	1	2400	2	Y	33	91	1			5
							36	9									
01	2883	X	2845	-0-	-38	-0-	586	1	2259	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	79	1	1675	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	75	1	1570	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	80	1	1710	2	Y	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	73	1	1551	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	68	1	1378	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	67	1	1391	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	255	1	1426	2	Y	6	1	8			18
							7	9									
09	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	242	1	1333	2	Y	3					21
							3	9									
10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	244	1	1345	2	Y	2	21	1			2
							2	9									
11	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	240	1	1264	2	Y	-0-					2
12	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	233	1	1256	2	Y	8					10
							9	9									
01	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	241	1	1274	2	Y	2					12
							2	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	508	-0-	-182	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	338	-0-	-313	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	418	-0-	-109	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	55	-0-	55	55	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	95	1	2001	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	86	1	1797	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	67	1	1432	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1560	N	1274	-0-	-286	-0-	57	1	1215	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	90	1	1816	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	84	1	1728	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1470	N	1161	-0-	-309	-0-	53	1	1107	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	48	1	1015	2	Y	1					1
							1	9									
11	1290	N	1033	-0-	-257	-0-	46	1	987	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1209	N	776	-0-	-433	-0-	38	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	824	-0-	-230	-0-	38	1	786	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1955	-0-	-277	-0-	88	1	1863	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	104	1	2183	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	106	1	2267	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	102	1	2160	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	2356	N	1960	-0-	-396	-0-	91	1	1866	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	105	1	2156	2	Y	3	2	1			2
							3	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-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	2	Y	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	62	1	1301	2	Y	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	2	Y	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	63	1	1269	2	Y	-0-					-0-
*01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

08	496	N	324	-0-	-172	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	124	1	2613	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3210	X	2723	-0-	-487	-0-	124	1	2595	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	138	1	2951	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	3210	X	1922	-0-	-1288	-0-	87	1	1834	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	136	1	2744	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3100	X	2065	-0-	-1035	-0-	95	1	1969	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 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	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	107	1 9	2270	2	Y	1	2	1			-0-
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	106	1 9	2219	2	Y	2	1	1			1
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	111	1 9	2364	2	Y	1	1	1			1
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	110	1 9	2332	2	Y	2	3	1			-0-
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	121	1 9	2442	2	Y	1	1	1			-0-
01	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	110	1 9	2269	2	Y	2	1	1			1

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3334	-0-	234	234	151	1 2 9	3181	2	Y	2	3	1			-0-
09	2567	N	2333	-0-	-234	-0-	106	1 4 9	2223	2	Y	4	2	1			2
10	3100	N	3669	-0-	569	569	164	1 1 9	3504	2	Y	1	2	1			1
11	2538	X	1969	-0-	-569	-0-	89	1 2 9	1878	2	Y	2	3	1			-0-
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	122	1	2467	2	Y	-0-					-0-
*01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	138	1 3 9	2850	2	Y	3	2	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	3534	X	3164	-0-	-370	-0-	142	1 6 9	3016	2	Y	5	6	1			1
09	3420	X	2559	-0-	-861	-0-	117	1 8 9	2434	2	Y	7	5	1			3
10	3534	X	2275	-0-	-1259	-0-	102	1 6 9	2167	2	Y	5	4	1			4
11	3330	X	2226	-0-	-1104	-0-	100	1 6 9	2120	2	Y	5	9	1			-0-
12	3317	X	2294	-0-	-1023	-0-	108	1 3 9	2183	2	Y	3	2	1			1
01	3162	X	2291	-0-	-871	-0-	106	1 3 9	2182	2	Y	3	2	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	146	1 3 9	3097	2	Y	3	4	1			1
09	3090	X	3085	-0-	-5	-0-	140	1 6 9	2939	2	Y	5	5	1			1
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	144	1 6 9	3061	2	Y	5	3	1			3
11	3090	X	2920	-0-	-170	-0-	131	1 6 9	2783	2	Y	5	8	1			-0-
12	3193	X	3189	-0-	-4	-0-	151	1 1 9	3037	2	Y	1	1	1			-0-
*01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	148	1 3 9	3060	2	Y	3	2	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	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	98	1 3 9	2082	2	Y	3	3	1			1
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	111	1 3 9	2315	2	Y	3	2	1			2
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2475	2	Y	2	2	1			2
11	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	126	1 6 9	2690	2	Y	5	7	1			-0-
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	2726	2	Y	2	1	1			1
*01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2524	2	Y	2	2	1			1

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	2728	X	1659	-0-	-1069	-0-	74	1 4 9	1581	2	Y	4	6	1			1
09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	122	1 6 9	2567	2	Y	5	2	1			4
10	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	119	1 7 9	2525	2	Y	6	6	1			4
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	166	1 12 9	3519	2	Y	11	14	1			1
12	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	140	1 4 9	2866	2	Y	4	4	1			1
*01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	124	1 7 9	2545	2	Y	6	4	1			3

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	135	1	2859	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2670	N	2524	-0-	-146	-0-	115	1	2407	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2759	N	2360	-0-	-399	-0-	106	1	2253	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2670	N	2389	-0-	-281	-0-	108	1	2280	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2604	N	2232	-0-	-372	-0-	105	1	2127	2	Y	-0-					-0-
*01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	129	1	2651	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1531	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	70	1	1477	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	72	1	1544	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	65	1	1375	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	66	1	1339	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	73	1	1507	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	130	1	2757	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
09	2730	N	2658	-0-	-72	-0-	121	1	2534	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	127	1	2712	2	Y	4	3	1			11
							4	9									
11	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	120	1	2554	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	135	1	2720	2	Y	-0-					8
01	2852	N	2829	-0-	-23	-0-	130	1	2692	2	Y	6					14
							7	9									

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	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	104	1	2191	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	3180	X	2168	-0-	-1012	-0-	99	1	2068	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	3286	X	2205	-0-	-1081	-0-	99	1	2104	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
11	2370	X	1840	-0-	-530	-0-	83	1	1756	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	2294	X	1424	-0-	-870	-0-	67	1	1355	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	2294	X	1398	-0-	-896	-0-	64	1	1320	2	Y	13	1	1			15
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	167	1 7 9	3535	2	Y	6	7	1			1
09	3990	X	3568	-0-	-422	-0-	163	1 8 9	3397	2	Y	7	5	1			3
10	4123	X	3740	-0-	-383	-0-	167	1 6 9	3567	2	Y	5	4	1			4
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	168	1 7 9	3569	2	Y	6	10	1			-0-
12	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	174	1 4 9	3505	2	Y	4	2	1			2
*01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	180	1 4 9	3710	2	Y	4	3	1			3

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

08	4247	X	2697	-0-	-1550	-0-	122	1 4 9	2571	2	Y	4	4	1			1
09	4110	X	2488	-0-	-1622	-0-	114	1 2 9	2372	2	Y	2	2	1			1
10	4247	X	2521	-0-	-1726	-0-	113	1 1 9	2407	2	Y	1	1	1			1
11	4020	X	2059	-0-	-1961	-0-	92	1 2 9	1965	2	Y	2	3	1			-0-
12	2697	X	2135	-0-	-562	-0-	102	1 1 9	2032	2	Y	1					1
01	2697	X	68	-0-	-2629	-0-	3	1	65	2	Y	-0-	1	1			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	147	1 1 9	3116	2	Y	1	2	1			-0-
09	3120	X	3118	-0-	-2	-0-	142	1 2 9	2974	2	Y	2	1	1			1
10	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	137	1 1 9	2916	2	Y	1	1	1			1
11	3150	X	2881	-0-	-269	-0-	130	1 1 9	2750	2	Y	1	2	1			-0-
12	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	133	1 1 9	2682	2	Y	1	1	1			-0-
01	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	137	1 2 9	2825	2	Y	2	1	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	4679	X	3585	-0-	-1094	-0-	162	1	3422	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3540	X	3132	-0-	-408	-0-	142	1	2990	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3119	-0-	-539	-0-	140	1	2978	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3540	X	2307	-0-	-1233	-0-	104	1	2202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3658	X	2041	-0-	-1617	-0-	97	1	1944	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	1424	-0-	-2172	-0-	66	1	1358	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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	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	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	171	1	3624	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	171	1	3588	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	171	1	3647	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3660	X	3519	-0-	-141	-0-	158	1	3359	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	3844	X	3639	-0-	-205	-0-	172	1	3466	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3844	X	3450	-0-	-394	-0-	159	1	3289	2	Y	2	1	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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	948	2	Y	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	2	Y	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	59	1	1248	2	Y	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	35	1	701	2	Y	-0-					-0-
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	45	1	927	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		32	-0-	32	38	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		72	-0-	72	110	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		146	-0-	146	256	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4	-0-	4	260	4	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	806	-0-	-64	-0-	37	1	769	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	817	-0-	-82	-0-	37	1	780	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	36	1	765	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	38	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	81	1	1711	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	77	1	1620	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	83	1	1772	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	87	1	1848	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	104	1	2095	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	111	1	2287	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2574	-0-	-154	-0-	116	1	2457	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2550	N	2416	-0-	-134	-0-	110	1	2303	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	117	1	2503	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2490	N	2151	-0-	-339	-0-	96	1	2051	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	119	1	2412	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	121	1	2504	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	59	1	1259	2	Y	-0-					-0-
09	2550	N	1219	-0-	-1331	-0-	55	1	1164	2	Y	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	52	1	1108	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	836	-0-	-454	-0-	38	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	767	-0-	-504	-0-	36	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	701	-0-	-446	-0-	32	1	669	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	109	1	2306	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	106	1	2217	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	113	1	2412	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	2340	N	2038	-0-	-302	-0-	91	1	1940	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	125	1	2505	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	116	1	2382	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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. 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	2604	N	2595	-0-		-9	-0-		117	1 2 9	2476	2	Y	2	4	1			-0-
09	2416	N	2416	-0-		-0-	-0-		110	1 4 9	2302	2	Y	4	1	1			3
10	2418	N	2390	-0-		-28	-0-		107	1 4 9	2279	2	Y	4	4	1			3
11	2520	N	2476	-0-		-44	-0-		111	1 6 9	2359	2	Y	5	8	1			-0-
12	2665	N	2665	-0-		-0-	-0-		126	1 3 9	2536	2	Y	3	2	1			1
*01	2580	N	2580	-0-		-0-	-0-		119	1 3 9	2458	2	Y	3	2	1			2

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

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	2996	X	2996	-0-		-0-	-0-		336	1 2 9	2658	2	Y	2	2	1			3
09	2940	X	2325	-0-		-615	-0-		262	1 1 9	2062	2	Y	1	1	1			3
10	3131	X	2595	-0-		-536	-0-		293	1 2 9	2300	2	Y	2	1	1			4
11	3030	X	2799	-0-		-231	-0-		316	1 9 9	2474	2	Y	8	9	1			3
12	3131	X	2328	-0-		-803	-0-		269	1 1 9	2058	2	Y	1					4
01	3007	X	2458	-0-		-549	-0-		286	1 2 9	2170	2	Y	2	1	1			5

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. 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	2751	X	2707	-0-		-44	-0-		122	1 4 9	2581	2	Y	4	5	1			1
09	3180	X	2391	-0-		-789	-0-		109	1 6 9	2276	2	Y	5	4	1			2
10	3286	X	2485	-0-		-801	-0-		111	1 3 9	2371	2	Y	3	2	1			3
11	3180	X	2464	-0-		-716	-0-		111	1 4 9	2349	2	Y	4	7	1			-0-
12	2976	X	2589	-0-		-387	-0-		122	1 2 9	2465	2	Y	2	1	1			1
01	2697	X	2444	-0-		-253	-0-		113	1 2 9	2329	2	Y	2	2	1			1

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. 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	2349	N	2349	-0-		-0-	-0-		106	1 1 9	2242	2	Y	1	1	1			-0-
09	2400	N	2257	-0-		-143	-0-		103	1	2154	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2322	-0-		-3	-0-		104	1 1 9	2217	2	Y	1					1
11	2280	N	2207	-0-		-73	-0-		99	1	2108	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2325	N	2281	-0-		-44	-0-		108	1 1 9	2172	2	Y	1	1	1			-0-
01	2325	N	2289	-0-		-36	-0-		106	1 1 9	2182	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2779	2	Y	2	2	1			-0-
09	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	2751	2	Y	2	1	1			1
10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	131	1 1 9	2785	2	Y	1	1	1			1
11	2790	N	2247	-0-	-543	-0-	101	1 3 9	2143	2	Y	3	4	1			-0-
12	2883	N	2298	-0-	-585	-0-	109	1 2 9	2187	2	Y	2	1	1			1
01	2883	N	2286	-0-	-597	-0-	105	1 2 9	2179	2	Y	2	2	1			1

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	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	155	1 1 9	3286	2	Y	1	2	1			-0-
09	3510	X	3087	-0-	-423	-0-	141	1 2 9	2944	2	Y	2	1	1			1
10	3534	X	3443	-0-	-91	-0-	154	1 2 9	3287	2	Y	2	2	1			1
11	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	149	1 3 9	3165	2	Y	3	4	1			-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	165	1 1 9	3328	2	Y	1	1	1			-0-
*01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	163	1 2 9	3363	2	Y	2	1	1			1

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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	90	1 4 9	1904	2	Y	4	5	1			1
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	105	1 7 9	2198	2	Y	6	4	1			3
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	93	1 2 9	1976	2	Y	2	2	1			3
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	97	1 4 9	2049	2	Y	4	7	1			-0-
12	2387	N	2253	-0-	-134	-0-	107	1 2 9	2144	2	Y	2	1	1			1
01	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	93	1 2 9	1922	2	Y	2	2	1			1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	94	1	2000	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	2250	N	1981	-0-	-269	-0-	90	1	1890	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	91	1	1934	2	Y	1					1
							1	9									
11	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	89	1	1886	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	98	1	1975	2	Y	-0-					-0-
*01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	95	1	1956	2	Y	7	5	1			2
							8	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	73	1	1539	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	68	1	1427	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	72	1	1527	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	69	1	1462	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	74	1	1490	2	Y	-0-					-0-
*01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	73	1	1507	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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
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	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	120	1	2531	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	2700	X	2561	-0-	-139	-0-	117	1	2440	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	119	1	2533	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	2580	X	2479	-0-	-101	-0-	111	1	2364	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	2666	X	2587	-0-	-79	-0-	122	1	2462	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2666	X	2553	-0-	-113	-0-	118	1	2427	2	Y	7	3	1			5
							8	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	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	130	1	2761	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	158	1	3317	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	160	1	3405	2	Y	-0-					1
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	154	1	3274	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	161	1	3248	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	146	1	3023	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	283	-0-	-151	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	56	1	1186	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1309	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	53	1	1121	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	63	1	1276	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	2	Y	2	1	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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	89	1	1877	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	106	1	2228	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	114	1	2429	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	102	1	2169	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	2418	N	1801	-0-	-617	-0-	85	1	1715	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2418	N	1818	-0-	-600	-0-	84	1	1732	2	Y	2	1	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	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	118	1	2502	2	Y	6	7	1			121
							7	9									
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	131	1	2746	2	Y	-0-					121
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	132	1	2814	2	Y	-0-					121
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	124	1	2634	2	Y	1	1	1			121
							1	9									
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	138	1	2785	2	Y	47	148	1			20
							52	9									
*01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	138	1	2848	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	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	109	1	2305	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	2125	-0-	-65	-0-	97	1	2028	2	Y	-0-					-0-
10	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	104	1	2207	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	2159	-0-	-31	-0-	97	1	2061	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2201	N	1642	-0-	-559	-0-	79	1	1563	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	-0-	-0-	-2263	-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	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	123	1	2604	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
09	2760	N	2586	-0-	-174	-0-	118	1	2465	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
10	2759	N	2751	-0-	-8	-0-	123	1	2626	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	2640	N	2450	-0-	-190	-0-	110	1	2338	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	2666	N	2330	-0-	-336	-0-	111	1	2217	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	2759	N	2361	-0-	-398	-0-	108	1	2236	2	Y	15	2	1			16
							17	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	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	168	1	1625	2	Y	-0-					38
09	1530	N	528	-0-	-1002	-0-	196	1	332	2	Y	-0-					38
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	225	1	2172	2	Y	-0-					38
11	1740	N	1043	-0-	-697	-0-	106	1	937	2	Y	-0-					38
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	156	1	1101	2	Y	-0-					38
01	2387	N	803	-0-	-1584	-0-	109	1	694	2	Y	-0-					38

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	1023	N	923	-0-	-100	-0-	107	1	816	2	Y	-0-	27	1			-0-
09	990	N	179	-0-	-811	-0-	71	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	906	-0-	-117	-0-	92	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	858	-0-	-42	-0-	111	1	747	2	Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	88	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	121	1	772	2	Y	-0-					-0-

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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	287	1	1605	2	Y	5					18
							6	9									
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	281	1	1549	2	Y	3					21
							3	9									
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	291	1	1618	2	Y	2	21	1			2
							2	9									
11	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	287	1	1518	2	Y	-0-					2
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	325	1	1757	2	Y	8					10
							9	9									
01	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	300	1	1588	2	Y	2					12
							2	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	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	101	1	2139	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	96	1	2011	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	95	1	2024	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	2160	N	2052	-0-	-108	-0-	92	1	1958	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	103	1	2071	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	99	1	2053	2	Y	15	2	1			16
							17	9									

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	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	97	1	2059	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1950	N	1865	-0-	-85	-0-	85	1	1777	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	2170	N	1795	-0-	-375	-0-	80	1	1713	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2100	N	1394	-0-	-706	-0-	62	1	1328	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	1922	N	1606	-0-	-316	-0-	76	1	1528	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	83	1	1713	2	Y	3	3	1			1
							3	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	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	110	1	2339	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	108	1	2259	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	108	1	2301	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	101	1	2149	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	110	1	2215	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	110	1	2271	2	Y	3	3	1			1
							3	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	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	117	1	2471	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	2550	N	2468	-0-	-82	-0-	112	1	2355	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	115	1	2445	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
11	2520	N	2221	-0-	-299	-0-	100	1	2120	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	122	1	2456	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	115	1	2376	2	Y	13	1	1			15
							14	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	3454	X	3145	-0-	-309	-0-	142	1	3001	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	3480	X	2464	-0-	-1016	-0-	113	1	2349	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3596	X	3111	-0-	-485	-0-	139	1	2971	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3480	X	2827	-0-	-653	-0-	127	1	2699	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3131	X	2544	-0-	-587	-0-	118	1	2426	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2706	-0-	-425	-0-	125	1	2579	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	41	1	872	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	989	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	992	N	801	-0-	-191	-0-	36	1	763	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	870	N	809	-0-	-61	-0-	36	1	771	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1085	N	466	-0-	-619	-0-	20	1	445	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	47	1	970	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

08	11496	X	3579	-0-	-7917	-0-	162	1	3413	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	3450	X	2656	-0-	-794	-0-	120	1	2534	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4464	X	2528	-0-	-1936	-0-	113	1	2411	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
11	4320	X	2361	-0-	-1959	-0-	106	1	2251	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	4464	X	2445	-0-	-2019	-0-	116	1	2327	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3565	X	2410	-0-	-1155	-0-	111	1	2296	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	137	1	2899	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2910	X	2446	-0-	-464	-0-	110	1	2334	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3038	X	2357	-0-	-681	-0-	106	1	2249	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	2940	X	2293	-0-	-647	-0-	103	1	2187	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	3038	X	2395	-0-	-643	-0-	113	1	2279	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3038	X	2415	-0-	-623	-0-	111	1	2301	2	Y	3	2	1			2
							3	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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	16	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	114	-0-	-971	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	132	1	2793	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	114	1	2380	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	135	1	2888	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
11	2880	X	2530	-0-	-350	-0-	113	1	2408	2	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
12	2976	X	2532	-0-	-444	-0-	118	1	2411	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	132	1	2732	2	Y	4	4	1			2
							4	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	2635	N	1898	-0-	-737	-0-	218	1	1660	2	Y	18	95	1			18
							20	9									
09	2220	N	333	-0-	-1887	-0-	133	1	200	2	Y	-0-					18
10	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	184	1	1630	2	Y	-0-					18
11	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	202	1	1375	2	Y	-0-					18
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	197	1	1236	2	Y	-0-					18
01	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	227	1	1427	2	Y	-0-					18

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	144	1	3051	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	134	1	2809	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	135	1	2871	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2696	-0-	-484	-0-	121	1	2574	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	153	1	3092	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	144	1	2964	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	114	1	2416	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	2520	X	2492	-0-	-28	-0-	113	1	2373	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	2604	X	2573	-0-	-31	-0-	115	1	2449	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
11	2520	X	2275	-0-	-245	-0-	102	1	2166	2	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
12	2573	X	2501	-0-	-72	-0-	118	1	2380	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	2573	X	1239	-0-	-1334	-0-	57	1	1180	2	Y	2	2	1			2
							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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		380	-0-	380	380	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		309	-0-	309	689	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		253	-0-	253	942	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		284	-0-	284	1226	13	1	271	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	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	81	1	1715	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2370	X	1515	-0-	-855	-0-	70	1	1445	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1565	-0-	-884	-0-	70	1	1494	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2370	X	1450	-0-	-920	-0-	65	1	1384	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2263	X	1381	-0-	-882	-0-	65	1	1316	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1369	-0-	-429	-0-	63	1	1306	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TOON GU 1 WELL #: 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	527	X	385	-0-	-142	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	112	1	2343	2	Y	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	912	2	Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	383	-0-	-144	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	377	-0-	-150	-0-	17	1	360	2	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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	97	1	2048	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	92	1	1929	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	93	1	1990	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	87	1	1847	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	94	1	1887	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	82	1	1697	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	105	1	2224	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	102	1	2129	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	97	1	2068	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	102	1	2166	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	112	1	2254	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	113	1	2337	2	Y	12	9	1			4
							13	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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1830	N	793	-0-	-1037	-0-	36	1	755	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1612	N	654	-0-	-958	-0-	29	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	670	-0-	-230	-0-	31	1	638	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	122	1	2450	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	135	-0-	-516	-0-	6	1	128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	812	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	40	1	826	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	856	-0-	-105	-0-	38	1	818	2	Y	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	778	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	40	1	814	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	782	-0-	-86	-0-	36	1	746	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	392	1	2187	2	Y	5					18
							6	9									
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	393	1	2166	2	Y	3					21
							3	9									
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	391	1	2190	2	Y	2	21	1			2
							2	9									
11	2490	N	2482	-0-	-8	-0-	396	1	2086	2	Y	-0-					2
12	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	408	1	2198	2	Y	8					10
							9	9									
*01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	422	1	2235	2	Y	2					12
							2	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	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	117					117
							129	9									
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	87	172	1			32
							96	9									
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	2	Y	319	169	1			182
							351	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	87	1	1749	2	Y	277	342	1			117
							305	9									
*01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	117	1	2416	2	Y	229	171	1			175
							252	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	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	404	1	3019	2	Y	-0-					42
09	2850	X	707	-0-	-2143	-0-	273	1	434	2	Y	-0-					42
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	363	1	3271	2	Y	-0-					42
11	2850	X	2288	-0-	-562	-0-	288	1	2000	2	Y	-0-					42
12	2945	X	2405	-0-	-540	-0-	326	1	2079	2	Y	-0-					42
01	2945	X	1989	-0-	-956	-0-	269	1	1720	2	Y	-0-					42

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	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	142	1	3003	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	3210	X	2988	-0-	-222	-0-	136	1	2850	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	135	1	2869	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3060	X	3015	-0-	-45	-0-	136	1	2878	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	149	1	3003	2	Y	-0-					-0-
*01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	147	1	3034	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	90	1	1894	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	72	1	1512	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1139	-0-	-411	-0-	51	1	1087	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1500	N	986	-0-	-514	-0-	44	1	941	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1550	N	960	-0-	-590	-0-	45	1	915	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	802	-0-	-345	-0-	37	1	765	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	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	496	N	170	-0-	-326	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

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-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

08	2139	X	1482	-0-	-657	-0-	67	1	1415	2	Y	-0-					-0-
09	2070	X	1673	-0-	-397	-0-	76	1	1597	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	1516	-0-	-623	-0-	68	1	1448	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	1316	-0-	-334	-0-	59	1	1257	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	1051	-0-	-685	-0-	49	1	1002	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1491	-0-	-245	-0-	69	1	1422	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

08	2480	X	2170	-0-	-310	-0-	98	1	2071	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2100	X	1719	-0-	-381	-0-	78	1	1640	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1767	X	1559	-0-	-208	-0-	70	1	1487	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2100	X	1795	-0-	-305	-0-	81	1	1713	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2170	X	1419	-0-	-751	-0-	67	1	1352	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1084	-0-	-466	-0-	50	1	1034	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	51	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	66	1	1406	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	68	1	1449	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	64	1	1285	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	553	1	3089	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3477	-0-	-123	-0-	534	1	2943	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	612	1	2857	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3425	-0-	-175	-0-	546	1	2879	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	551	1	2968	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	555	1	2939	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	137	1	2890	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3000	X	2953	-0-	-47	-0-	135	1	2815	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	142	1	3029	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	136	1	2895	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	142	1	2873	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	148	1	3067	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	173	1 2 9	3666	2	Y	2	3	1			1
09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	191	1 6 9	3996	2	Y	5	3	1			3
10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	193	1 6 9	4104	2	Y	5	4	1			4
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	183	1 6 9	3880	2	Y	5	9	1			-0-
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	191	1 3 9	3856	2	Y	3	2	1			1
*01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	189	1 4 9	3906	2	Y	4	3	1			2

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	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	135	1 3 9	2850	2	Y	3	4	1			45
09	3030	X	2872	-0-	-158	-0-	131	1 3 9	2738	2	Y	3	2	1			46
10	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	132	1 3 9	2807	2	Y	3	2	1			47
11	2940	X	2891	-0-	-49	-0-	129	1 26 9	2736	2	Y	24	4	1			67
12	2976	X	2857	-0-	-119	-0-	135	1	2722	2	Y	-0-					67
01	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	136	1	2802	2	Y	-0-					67

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	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	2160	2	Y	1	2	1			-0-
09	2280	N	2159	-0-	-121	-0-	98	1 2 9	2059	2	Y	2	1	1			1
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	103	1 4 9	2203	2	Y	4	3	1			2
11	2190	N	2069	-0-	-121	-0-	93	1 4 9	1972	2	Y	4	6	1			-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	2161	2	Y	2	1	1			1
01	2325	N	108	-0-	-2217	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					1

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2129	X	1909	-0-	-220	-0-	84	1	1825	2	Y	-0-					-0-
09	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	1444	2	Y	2	1	1			1
10	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	1078	2	Y	1	1	1			1
11	1860	X	1081	-0-	-779	-0-	49	1 2 9	1030	2	Y	2	3	1			-0-
12	1922	X	917	-0-	-1005	-0-	43	1	874	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	760	-0-	-1162	-0-	35	1	725	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1893	-0-	-91	-0-		85	1	1807	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-		85	1	1778	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-		87	1	1852	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	1830	N	1800	-0-	-30	-0-		81	1	1718	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
12	1922	N	1841	-0-	-81	-0-		87	1	1753	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	1953	N	1727	-0-	-226	-0-		80	1	1645	2	Y	2	1	1			1
								2	9									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-		372	1	1841	2	Y	2	7	1			1
								2	9									
09	2250	N	2176	-0-	-74	-0-		352	1	1820	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
10	2294	N	2201	-0-	-93	-0-		356	1	1838	2	Y	6	4	1			5
								7	9									
11	2130	N	2116	-0-	-14	-0-		332	1	1775	2	Y	8	13	1			-0-
								9	9									
12	2263	N	2099	-0-	-164	-0-		359	1	1736	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
01	2201	N	1955	-0-	-246	-0-		366	1	1587	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-		196	1	1952	2	N	-0-					33
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-		154	1	914	2	N	-0-					33
10	527	N	473	-0-	-54	-0-		83	1	390	2	N	-0-					33
11	540	N	534	-0-	-6	-0-		86	1	448	2	N	-0-					33
12	558	N	515	-0-	-43	-0-		78	1	437	2	N	-0-					33
01	465	N	381	-0-	-84	-0-		69	1	312	2	N	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-		98	1	2077	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
09	2400	X	2045	-0-	-355	-0-		93	1	1952	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2170	N	2139	-0-	-31	-0-		96	1	2043	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2070	-0-	-30	-0-		93	1	1975	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
12	2108	N	2090	-0-	-18	-0-		98	1	1991	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	2139	N	2013	-0-	-126	-0-		93	1	1918	2	Y	2	1	1			1
								2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	169	1 8 9	3570	2	Y	7	5	1			7
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	174	1 9 9	3689	2	Y	8	10	1			5
10	3875	X	3763	-0-	-112	-0-	168	1 8 9	3587	2	Y	7	6	1			6
11	3750	X	3475	-0-	-275	-0-	156	1 9 9	3310	2	Y	8	11	1			3
12	3937	X	3310	-0-	-627	-0-	156	1 7 9	3147	2	Y	6	5	1			4
01	3937	X	3151	-0-	-786	-0-	145	1 8 9	2998	2	Y	7	6	1			5

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	95	-0-	-184	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	95	1 4 9	2010	2	Y	4	5	1			1
09	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	91	1 4 9	1910	2	Y	4	3	1			2
10	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	89	1 2 9	1897	2	Y	2	2	1			2
11	2040	N	1944	-0-	-96	-0-	87	1 6 9	1851	2	Y	5	7	1			-0-
12	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	91	1 2 9	1841	2	Y	2	1	1			1
01	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	89	1 4 9	1833	2	Y	4	3	1			2

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	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	137	1 2 9	2899	2	Y	2	2	1			1
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	133	1 2 9	2780	2	Y	2	1	1			2
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	136	1 1 9	2902	2	Y	1	2	1			1
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	135	1 3 9	2861	2	Y	3	4	1			-0-
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	147	1 2 9	2954	2	Y	2	1	1			1
*01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	140	1 1 9	2881	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	137	1	2894	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
09	2910	X	2887	-0-	-23	-0-	131	1	2748	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	138	1	2935	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	135	1	2855	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	147	1	2956	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	136	1	2807	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	84	1	636	2	Y	-0-	44	1			-0-
09	690	N	103	-0-	-587	-0-	41	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	625	-0-	-88	-0-	62	1	563	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	82	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	61	1	385	2	Y	-0-					-0-
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	94	1	596	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	96	1	2025	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	95	1	1996	2	Y	2					2
							2	9									
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	95	1	2015	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	84	1	1780	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	93	1	1870	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	94	1	1941	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	95	1	2007	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	96	1	2011	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	97	1	2069	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
11	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	90	1	1906	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
12	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	94	1	1905	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	96	1	1976	2	Y	3	2	1			2
							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 #: 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	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	82	1	1742	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	80	1	1683	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
10	1643	N	153	-0-	-1490	-0-	7	1	146	2	Y	-0-	1	1			2
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	1829	N	1018	-0-	-811	-0-	45	1	973	2	Y	-0-					-0-
*01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	114	1	2353	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

08	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	133	1	2810	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3000	X	2814	-0-	-186	-0-	128	1	2682	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	126	1	2682	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	120	1	2540	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	132	1	2669	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	130	1	2695	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	124	1	2624	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	118	1	2462	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	135	1	2871	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	126	1	2669	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	138	1	2785	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	127	1	2622	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

08	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	131	1	2784	2	Y	4	5	1			45
							4	9									
09	3030	X	2840	-0-	-190	-0-	130	1	2707	2	Y	3	2	1			46
							3	9									
10	3131	X	2828	-0-	-303	-0-	127	1	2697	2	Y	4	2	1			48
							4	9									
11	2850	X	2651	-0-	-199	-0-	118	1	2508	2	Y	23	4	1			67
							25	9									
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	140	1	2824	2	Y	-0-					67
01	2945	X	2778	-0-	-167	-0-	128	1	2650	2	Y	-0-					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	1034	1	21891	2	Y	171	32	1			312
							188	9									
09	23520	X	21579	-0-	-1941	-0-	972	1	20387	2	Y	200	355	1			157
							220	9									
10	24304	X	21331	-0-	-2973	-0-	947	1	20184	2	Y	182	192	1			147
							200	9									
11	22920	X	20254	-0-	-2666	-0-	902	1	19135	2	Y	197	226	1			118
							217	9									
12	23281	X	20900	-0-	-2381	-0-	975	1	19658	2	Y	243	179	1			182
							267	9									
01	23126	X	20449	-0-	-2677	-0-	935	1	19302	2	Y	193	196	1			179
							212	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	810	1	17139	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
09	18900	X	17424	-0-	-1476	-0-	793	1	16611	2	Y	18	12	1			10
							20	9									
10	19499	X	17792	-0-	-1707	-0-	797	1	16977	2	Y	16	13	1			13
							18	9									
11	18090	X	16991	-0-	-1099	-0-	764	1	16202	2	Y	23	34	1			2
							25	9									
12	18011	X	18007	-0-	-4	-0-	850	1	17144	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
01	18011	X	17945	-0-	-66	-0-	828	1	17097	2	Y	18	14	1			9
							20	9									

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1216	-0-	-210	-0-	1205	2	11	9	N	10					72
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1276	2	2	9	N	2					74
10	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1284	2	12	9	N	11					85
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1262	2	19	9	N	17					102
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	N	13					115
01	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1222	2	6	9	N	5					120

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	2			N	-0-					130
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	851	2	9	9	N	8					138
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	856	2	13	9	N	12					150
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2					152
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	887	2	22	9	N	20					172
01	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					172

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2069	-0-	-256	-0-	553	1	1516	2	N	-0-					65
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	801	1	2292	2	N	-0-					65
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	806	1	2558	2	N	-0-					65
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	817	1	2887	2	N	-0-					65
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	845	1	3420	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	845	1	2706	2	N	1	1	8			65
							1	9									

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	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					110
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					110
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					110
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					110
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					110
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	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-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	218	1	824	2	N	5					32
							6	9									
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	281	1	859	2	N	-0-					32
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					32
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					32
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-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	372	N	227	-0-	-145	-0-	40	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	116	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	181	1	781	2	Y	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	149	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	99	1	550	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	99	1	554	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 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	1333	X	1323	-0-	-10	-0-	282	1	924	2	Y	106	89	1			41
							117	9									
09	1200	X	1143	-0-	-57	-0-	271	1	872	2	Y	-0-					41
10	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	281	1	903	2	Y	-0-					41
11	1290	X	1134	-0-	-156	-0-	285	1	849	2	Y	-0-					41
12	1333	X	1153	-0-	-180	-0-	285	1	868	2	Y	-0-					41
01	1333	X	1098	-0-	-235	-0-	279	1	819	2	Y	-0-					41

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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	131	1	713	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
09	840	N	768	-0-	-72	-0-	119	1	649	2	Y	-0-					23
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	132	1	727	2	Y	-0-					23
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	113	1	724	2	Y	-0-					23
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	157	1	755	2	Y	-0-					23
01	868	N	713	-0-	-155	-0-	106	1	607	2	Y	-0-					23

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1986	-0-	-618	-0-	121	1	1813	2	Y	47					143
							52	9									
09	2700	N	1761	-0-	-939	-0-	111	1	1647	2	Y	3	1	8			145
							3	9									
10	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	124	1	1632	2	Y	1	1	8			145
							1	9									
11	1920	N	1655	-0-	-265	-0-	116	1	1536	2	Y	3	3	8			145
							3	9									
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	136	1	1824	2	Y	2	1	8			146
							2	9									
*01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	134	1	1731	2	Y	2	2	8			146
							2	9									

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	351	-0-	-300	-0-	351	2			N	-0-					73
09	960	N	345	-0-	-615	-0-	345	2			N	-0-					73
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					73
11	330	N	118	-0-	-212	-0-	118	2			N	-0-					73
12	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					73
01	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	2			N	-0-					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	181	1	2720	2	N	1	1	8			124
							1	9									
09	3000	N	4424	-0-	1424	1424	283	1	4141	2	N	-0-					124
10	3100	N	2338	-0-	-762	662	156	1	2182	2	N	-0-					124
11	2490	N	1557	-0-	-933	-0-	103	1	1454	2	N	-0-					124
12	2543	X	2311	-0-	-232	-0-	152	1	2158	2	N	1	1	8			124
							1	9									
01	2542	X	2151	-0-	-391	-0-	149	1	2002	2	N	-0-					124

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		205	-0-	205	205	71	1	134	2	Y	-0-					8
10	205		-0-	-0-	-205	-0-					Y	-0-					8
11	205		-0-	-0-	-205	-0-					Y	-0-					8
12	205		-0-	-0-	-205	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	126	1	412	2	Y	42	91	1			41
							46	9									
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	116	1	375	2	Y	7					48
							8	9									
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	113	1	365	2	Y	21					69
							23	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	109	1	325	2	Y	20					89
							22	9									
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	105	1	319	2	Y	20					109
							22	9									
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	99	1	289	2	Y	22					131
							24	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	306	1	1672	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	284	1	1544	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	303	1	1676	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	291	1	1869	2	Y	-0-					-0-
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	359	1	1722	2	Y	-0-					-0-
*01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	298	1	1707	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1630	-0-	-1346	-0-	99	1	1486	2	Y	41	1	8			40
							45	9									
09	2880	X	1538	-0-	-1342	-0-	97	1	1440	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
10	2139	X	1153	-0-	-986	-0-	81	1	1068	2	Y	4	40	1	4	8	-0-
							4	9									
11	2070	X	843	-0-	-1227	-0-	59	1	781	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	2077	X	792	-0-	-1285	-0-	55	1	735	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	197	1	2552	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	2	Y	-0-					32
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	2	Y	-0-					32
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					32
11	270	N	169	-0-	-101	-0-	2	1	167	2	Y	-0-					32
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	2	Y	-0-					32
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	2	Y	-0-					32

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	3	1	560	2	Y	-0-					25
09	690	X	658	-0-	-32	-0-	3	1	655	2	Y	-0-					25
10	713	X	384	-0-	-329	-0-	3	1	381	2	Y	-0-					25
11	690	X	233	-0-	-457	-0-	2	1	231	2	Y	-0-					25
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					25
01	682	X	539	-0-	-143	-0-	3	1	536	2	Y	-0-					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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 #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2202	-0-		-1611	-0-	138 1	1 9	2063	2	Y	1	1	8			67
09	3690	X	2075	-0-		-1615	-0-	131 1	1 9	1943	2	Y	1	1	8			67
10	3813	X	1859	-0-		-1954	-0-	132 1	1 9	1726	2	Y	1	1	8			67
11	2970	X	1875	-0-		-1095	-0-	118 202	1 9	1555	2	Y	184	182	1	2	8	67
12	2728	X	1583	-0-		-1145	-0-	109 1	1 9	1473	2	Y	1	1	8			67
01	2201	X	1388	-0-		-813	-0-	99 3	1 9	1286	2	Y	3	3	8			67

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	946	-0-		-480	-0-	81	1	865	2	Y	-0-					136
09	1200	N	902	-0-		-298	-0-	90	1	812	2	Y	-0-					136
10	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	106	1	1260	2	Y	-0-					136
11	1195	N	1195	-0-		-0-	-0-	128	1	1067	2	Y	-0-					136
12	930	N	346	-0-		-584	-0-	55	1	291	2	Y	-0-					136
01	1364	N	158	-0-		-1206	-0-	31	1	127	2	Y	-0-					136

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	166	1	2129	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	163	1	2243	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	214	1	2373	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	205	1	1931	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	211	1	1953	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
01	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	200	1	1784	2	Y	2	2	8			63
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	587	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
09	660	N	315	-0-	-345	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					28
10	682	N	235	-0-	-447	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					28
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	662	2	Y	-0-					28
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	79	1	729	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	84	1	747	2	Y	-0-					28

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2028	-0-	-235	-0-	126	1	1902	2	Y	-0-					10
09	2130	N	1870	-0-	-260	-0-	120	1	1750	2	Y	-0-					10
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	138	1	1926	2	Y	-0-					10
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	150	1	2131	2	Y	-0-					10
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	130	1	1855	2	Y	-0-					10
01	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	142	1	1908	2	Y	-0-					10

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	134	1	1768	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	136	1	1830	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

08	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	155	1	1491	2	N	-0-					101
09	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	150	1	1484	2	N	-0-					101
10	1767	N	1197	-0-	-570	-0-	115	1	1082	2	N	-0-					101
11	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	140	1	1279	2	N	-0-					101
12	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	150	1	1332	2	N	-0-					101
*01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	155	1	1296	2	N	-0-					101

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

08	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	281	1	1532	2	Y	-0-					2
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	317	1	1387	2	Y	-0-					2
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	345	1	1226	2	Y	-0-					2
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	302	1	1480	2	Y	-0-					2
12	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	298	1	1444	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	297	1	1318	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

08	T. A.		624	-0-	624	624	39	1	584	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	T. A.		489	-0-	489	1113	31	1	457	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	T. A.		749	-0-	749	1862	53	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	1862	X	-0-	-0-	-1862	-0-					Y	-0-					-0-
12	907	X	907	-0-	-0-	-0-	63	1	844	2	Y	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

08	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	232	1	1268	2	Y	-0-					112
09	1770	N	1185	-0-	-585	-0-	220	1	965	2	Y	-0-					112
10	1767	N	784	-0-	-983	-0-	172	1	612	2	Y	-0-					112
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	298	1	1460	2	Y	-0-					112
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	311	1	1510	2	Y	-0-					112
*01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	320	1	1422	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	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	167	1	2144	2	Y	3	3	8			33
							3	9									
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	170	1	2340	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	216	1	2394	2	Y	-0-					33
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	228	1	2147	2	Y	-0-					33
12	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	219	1	2025	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
01	2418	N	2156	-0-	-262	-0-	217	1	1937	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	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	142	1	2130	2	Y	12					89
							13	9									
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	117	1	1726	2	Y	-0-					89
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	150	1	1967	2	Y	178	136	1	2	8	129
							196	9									
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	94	1	1245	2	Y	182	181	1	2	8	128
							200	9									
12	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	80	1	1081	2	Y	94	171	1	3	8	48
							103	9									
*01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	182	1	2362	2	Y	351	374	1	2	8	23
							386	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

08	837	N	725	-0-	-112	-0-	45	1	674	2	N	5					57
							6	9									
09	870	N	620	-0-	-250	-0-	39	1	578	2	N	3					60
							3	9									
10	775	N	671	-0-	-104	-0-	47	1	612	2	N	11	1	8			70
							12	9									
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	60	1	788	2	N	3	1	8			72
							3	9									
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	57	1	761	2	N	15	5	8			82
							17	9									
*01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	66	1	855	2	N	-0-					82

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	1382	-0-	-292	-0-	118	1	1264	2	Y	-0-					2
09	1680	X	1333	-0-	-347	-0-	132	1	1201	2	Y	-0-					2
10	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	136	1	1607	2	Y	-0-					2
11	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	191	1	1602	2	Y	-0-					2
12	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	244	1	1280	2	Y	-0-					2
01	1736	X	1674	-0-	-62	-0-	325	1	1349	2	Y	-0-					2

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	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	96	1	1432	2	N	-0-					26
09	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	90	1	1326	2	N	-0-					26
10	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	103	1	1350	2	N	-0-					26
11	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	96	1	1270	2	N	1	1	8			26
							1	9									
12	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	100	1	1344	2	N	-0-					26
*01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	104	1	1353	2	N	100	1	8			125
							110	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1385	-0-	-258	-0-	214	1	1171	2	Y	-0-					4
09	1500	X	1464	-0-	-36	-0-	227	1	1237	2	Y	-0-					4
10	1550	X	1408	-0-	-142	-0-	216	1	1192	2	Y	-0-					4
11	1350	X	942	-0-	-408	-0-	127	1	814	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
12	1519	X	780	-0-	-739	-0-	135	1	645	2	Y	-0-					4
01	1519	X	730	-0-	-789	-0-	108	1	622	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	520	1	1135	2	Y	-0-					19
09	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	497	1	940	2	Y	-0-					19
10	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	537	1	933	2	Y	-0-					19
11	1590	N	1332	-0-	-258	-0-	580	1	752	2	Y	-0-					19
12	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	367	1	799	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
01	1457	N	555	-0-	-902	-0-	144	1	409	2	Y	2	2	8			19
							2	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	65	1	972	2	N	2	2	8			41
							2	9									
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	922	2	N	3	3	8			41
							3	9									
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	95	1	1245	2	N	9	9	8			41
							10	9									
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	93	1	1232	2	N	8	8	8			41
							9	9									
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	108	1	1449	2	N	11	11	8			41
							12	9									
01	651	N	466	-0-	-185	-0-	33	1	427	2	N	5	5	8			41
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	113	1	1685	2	N	1	1	8			85
							1	9									
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	122	1	1815	2	N	1	1	8			85
							1	9									
10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	208	1	2734	2	N	3	3	8			85
							3	9									
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	156	1	2055	2	N	4	4	8			85
							4	9									
12	1984	N	1568	-0-	-416	-0-	108	1	1457	2	N	3	3	8			85
							3	9									
01	1984	N	1143	-0-	-841	-0-	82	1	1058	2	N	3	3	8			85
							3	9									

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

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

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

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

08	0	N	-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	2480	N	2369	-0-	-111	-0-	148	1	2220	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	2430	N	2317	-0-	-113	-0-	146	1	2170	2	N	1	1	8			25
							1	9									
10	2449	N	2318	-0-	-131	-0-	164	1	2152	2	N	2	2	8			25
							2	9									
11	2280	N	2251	-0-	-29	-0-	158	1	2090	2	N	3	3	8			25
							3	9									
12	2387	N	2152	-0-	-235	-0-	149	1	2001	2	N	2	2	8			25
							2	9									
*01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	167	1	2168	2	N	2	2	8			25
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					149
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					149
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					149
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	N	-0-					69
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	N	-0-					69
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	655	2	N	1	1	8			69
							1	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	52	1	680	2	N	2	2	8			69
							2	9									
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	56	1	747	2	N	-0-					69
*01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	64	1	826	2	N	-0-					69

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

08	3100	N	3184	-0-	84	84	199	1	2984	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2127	N	2043	-0-	-84	-0-	129	1	1913	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	141	1	1856	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1770	X	1625	-0-	-145	-0-	114	1	1511	2	N	-0-					-0-
12	1829	X	1203	-0-	-626	-0-	83	1	1120	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1265	-0-	-564	-0-	90	1	1173	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	81	1	1213	2	N	-0-					100
09	1020	N	842	-0-	-178	-0-	53	1	789	2	N	-0-					100
10	1085	N	987	-0-	-98	-0-	70	1	916	2	N	1	1	8			100
							1	9									
11	1260	N	953	-0-	-307	-0-	67	1	886	2	N	-0-					100
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	64	1	860	2	N	-0-					100
01	992	N	714	-0-	-278	-0-	51	1	662	2	N	1	1	8			100
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	N	-0-					45
09	570	N	234	-0-	-336	-0-	15	1	219	2	N	-0-					45
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	N	-0-					45
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	562	2	N	-0-					45
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	N	-0-					45
01	496	N	367	-0-	-129	-0-	26	1	341	2	N	-0-					45

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	273	-0-	-192	-0-	17	1	256	2	N	-0-					25
09	390	N	196	-0-	-194	-0-	12	1	184	2	N	-0-					25
10	558	N	358	-0-	-200	-0-	25	1	333	2	N	-0-					25
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	43	1	567	2	N	2	2	8			25
							2	9									
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	11	1	142	2	N	-0-					25
01	372	N	193	-0-	-179	-0-	14	1	178	2	N	1	1	8			25
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	515	-0-	-105	-0-	32	1	483	2	N	-0-					80
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	60	1	888	2	N	-0-					80
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					80
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					80
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	775	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	714	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	775	N	715	-0-	-60	-0-	51	1	663	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	810	N	555	-0-	-255	-0-	39	1	514	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	775	N	533	-0-	-242	-0-	37	1	494	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	713	N	392	-0-	-321	-0-	28	1	363	2	N	1	1	8			27
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	64	1	964	2	N	1	1	8			49
							1	9									
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	144	1	2128	2	N	1	1	8			49
							1	9									
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	103	1	1353	2	N	1	1	8			49
							1	9									
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	148	1	1950	2	N	3	3	8			49
							3	9									
12	3100	N	3683	-0-	583	583	255	1	3428	2	N	-0-					49
*01	2747	N	2164	-0-	-583	-0-	155	1	2007	2	N	2	2	8			49
							2	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	73	1	1099	2	N	-0-					59
09	1500	N	838	-0-	-662	-0-	53	1	785	2	N	-0-					59
10	961	N	728	-0-	-233	-0-	52	1	676	2	N	-0-					59
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	154	1	2036	2	N	3	3	8			59
							3	9									
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	84	1	1125	2	N	-0-					59
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	518	2	N	154	183	1	1	8	29
							169	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	49	1	737	2	N	-0-					52
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	30	1	437	2	N	-0-					52
10	589	N	227	-0-	-362	-0-	16	1	210	2	N	1	1	8			52
							1	9									
11	750	N	367	-0-	-383	-0-	26	1	340	2	N	1	1	8			52
							1	9									
12	496	N	331	-0-	-165	-0-	23	1	307	2	N	1	1	8			52
							1	9									
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	473	2	N	1	1	8			52
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	758	2	N	-0-					44
09	870	N	813	-0-	-57	-0-	51	1	762	2	N	-0-					44
10	806	N	707	-0-	-99	-0-	50	1	657	2	N	-0-					44
11	780	N	637	-0-	-143	-0-	45	1	592	2	N	-0-					44
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	60	1	806	2	N	-0-					44
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	46	1	591	2	N	1	1	8			44
							1	9									

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	930	N	714	-0-	-216	-0-	45	1	669	2	N	-0-					24
09	810	N	635	-0-	-175	-0-	40	1	595	2	N	-0-					24
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	54	1	709	2	N	-0-					24
11	690	N	551	-0-	-139	-0-	39	1	512	2	N	-0-					24
12	651	N	516	-0-	-135	-0-	36	1	480	2	N	-0-					24
01	775	N	320	-0-	-455	-0-	23	1	297	2	N	-0-					24

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	113	1	1687	2	Y	-0-					45
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	82	1	1222	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	102	1	1338	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
11	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	106	1	1404	2	Y	163	84	1	2	8	122
							179	9									
12	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	82	1	1101	2	Y	2	2	8			122
							2	9									
01	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	75	1	978	2	Y	1	1	8			122
							1	9									

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	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	73	1	1091	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	102	1	1514	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
10	1798	N	1488	-0-	-310	-0-	105	1	1381	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	109	1	1442	2	Y	2	23	1	2	8	-0-
							2	9									
12	1674	N	1465	-0-	-209	-0-	101	1	1362	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	111	1	1436	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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	620	N	489	-0-	-131	-0-	31	1	458	2	N	-0-					172
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	582	2	N	29					201
							32	9									
10	682	N	499	-0-	-183	-0-	35	1	461	2	N	3	3	8			201
							3	9									
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	546	2	N	1	1	8			201
							1	9									
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	104	1	1402	2	N	7	2	8			206
							8	9									
*01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	88	1	1139	2	N	1	1	8			206
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	59	1 9	890	2	Y	1	1	8			14
09	900	N	522	-0-	-378	-0-	33	1 9	488	2	Y	1	1	8			14
10	1054	N	685	-0-	-369	-0-	48	1 9	636	2	Y	1	1	8			14
11	930	N	660	-0-	-270	-0-	46	1 9	612	2	Y	2	14	1	2	8	-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	46	1 9	619	2	Y	2	2	8			-0-
*01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	65	1 9	842	2	Y	2	2	8			-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	780	N	-0-	-0-	-780	-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

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	866	-0-	-250	-0-	54	1 9	811	2	N	1	1	8			27
09	1080	N	650	-0-	-430	-0-	41	1	609	2	N	-0-					27
10	1116	N	689	-0-	-427	-0-	49	1 9	639	2	N	1	1	8			27
11	840	N	662	-0-	-178	-0-	47	1	615	2	N	-0-					27
12	682	N	507	-0-	-175	-0-	35	1	472	2	N	-0-					27
01	682	N	261	-0-	-421	-0-	19	1	242	2	N	-0-					27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	238	-0-	-196	-0-	15	1	223	2	N	-0-					55
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	N	-0-					55
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1 9	236	2	N	1	1	8			55
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	45	1 3 9	598	2	N	3	3	8			55
12	465	N	308	-0-	-157	-0-	21	1	287	2	N	-0-					55
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	N	-0-					55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	128	1	1910	2	N	1	1	8			179
							1	9									
09	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	116	1	1711	2	N	-0-					179
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	133	1	1746	2	N	24	2	8			201
							26	9									
11	1980	N	1885	-0-	-95	-0-	133	1	1751	2	N	1	1	8			201
							1	9									
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	150	1	2023	2	N	21	3	8			219
							23	9									
*01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	148	1	1915	2	N	3	3	8			219
							3	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	266	1	3979	2	Y	89	90	1			46
							98	9									
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	215	1	3179	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	252	1	3308	2	Y	-0-					46
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	238	1	3145	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	224	1	3019	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
*01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	239	1	3099	2	Y	-0-					46

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	744	N	644	-0-	-100	-0-	202	1	442	2	N	-0-					34
09	660	N	484	-0-	-176	-0-	167	1	316	2	N	1	1	8			34
							1	9									
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	223	1	388	2	N	1	1	8			34
							1	9									
11	630	N	500	-0-	-130	-0-	217	1	282	2	N	1	1	8			34
							1	9									
12	496	N	411	-0-	-85	-0-	129	1	281	2	N	1	1	8			34
							1	9									
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	144	1	409	2	N	2	2	8			34
							2	9									

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	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	131	1	1960	2	N	1	1	8			74
							1	9									
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	127	1	1879	2	N	1	1	8			74
							1	9									
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	139	1	1827	2	N	4	4	8			74
							4	9									
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	120	1	1582	2	N	5	5	8			74
							6	9									
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	129	1	1733	2	N	1	1	8			74
							1	9									
*01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	143	1	1858	2	N	-0-					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	558	1	1136	2	N	1	1	8			26
							1	9									
09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	868	1	666	2	N	1	1	8			26
							1	9									
10	961	X	725	-0-	-236	-0-	310	1	414	2	N	1	1	8			26
							1	9									
11	1650	X	816	-0-	-834	-0-	279	1	536	2	N	1	1	8			26
							1	9									
12	1705	X	1286	-0-	-419	-0-	279	1	1006	2	N	1	1	8			26
							1	9									
01	1705	X	1574	-0-	-131	-0-	217	1	1356	2	N	1	1	8			26
							1	9									

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	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	173	1	2593	2	N	1	1	8			139
							1	9									
09	2730	X	2393	-0-	-337	-0-	151	1	2242	2	N	-0-					139
10	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	184	1	2409	2	N	2	2	8			139
							2	9									
11	2730	X	2492	-0-	-238	-0-	175	1	2316	2	N	1	1	8			139
							1	9									
12	2821	X	2371	-0-	-450	-0-	164	1	2206	2	N	1	1	8			139
							1	9									
*01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	188	1	2434	2	N	2	2	8			139
							2	9									

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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	62	1	926	2	Y	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	Y	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	80	1	1055	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	68	1	896	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1023	N	740	-0-	-283	-0-	51	1	688	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1147	N	171	-0-	-976	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1900	-0-	-115	-0-	119	1	1780	2	N	1	1	8			112
							1	9									
09	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	119	1	1766	2	N	-0-					112
10	2015	N	1683	-0-	-332	-0-	119	1	1563	2	N	1	1	8			112
							1	9									
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	144	1	1899	2	N	15	2	8			125
							17	9									
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	150	1	2022	2	N	17	5	8			137
							19	9									
*01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	165	1	2140	2	N	34	2	8			169
							37	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2573	N	2299	-0-	-274	-0-	435	1	1860	2	Y	4	4	8			33
							4	9									
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	474	1	1812	2	Y	-0-					33
10	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	460	1	1613	2	Y	-0-					33
11	2220	N	2029	-0-	-191	-0-	523	1	1506	2	Y	-0-					33
12	2356	N	2032	-0-	-324	-0-	508	1	1523	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
01	2077	N	1699	-0-	-378	-0-	461	1	1236	2	Y	2	2	8			33
							2	9									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	512	1	2185	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	321	1	1227	2	Y	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	241	1	845	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	754	-0-	-296	-0-	194	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	762	-0-	-323	-0-	190	1	571	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1085	N	701	-0-	-384	-0-	190	1	510	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8	176	1			41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
11	T. A.	13	-0-	13	13	5	1	8	2		Y	-0-					41
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	13						Y	-0-					41
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13						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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	814	-0-	-178	-0-	51	1	761	2	N	2	2	8			31
							2	9									
09	1020	N	891	-0-	-129	-0-	56	1	833	2	N	2	2	8			31
							2	9									
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	70	1	913	2	N	1	1	8			31
							1	9									
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	57	1	755	2	N	-0-					31
12	930	N	727	-0-	-203	-0-	50	1	677	2	N	-0-					31
01	992	N	737	-0-	-255	-0-	53	1	684	2	N	-0-					31

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2678	-0-	-174	-0-	664	1	2005	2	N	8	184	1	2	8	38
							9	9									
09	2730	X	2561	-0-	-169	-0-	660	1	1900	2	N	1	1	8			38
							1	9									
10	2728	X	2680	-0-	-48	-0-	682	1	1996	2	N	2	2	8			38
							2	9									
11	2640	X	2372	-0-	-268	-0-	642	1	1729	2	N	1	1	8			38
							1	9									
12	2728	X	2649	-0-	-79	-0-	682	1	1964	2	N	3	3	8			38
							3	9									
*01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	682	1	2136	2	N	1	1	8			38
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	65	1	975	2	Y	-0-					32
09	1050	N	890	-0-	-160	-0-	57	1	833	2	Y	-0-					32
10	1023	N	843	-0-	-180	-0-	56	1	787	2	Y	-0-					32
11	1020	N	812	-0-	-208	-0-	53	1	759	2	Y	-0-					32
12	930	N	830	-0-	-100	-0-	54	1	773	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	55	1	746	2	Y	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	77	1	169	2	N	-0-					25
09	SHUT IN		26	-0-	26	26	9	1	17	2	N	-0-					25
*10	26		-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					25
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	267	-0-	-136	-0-	84	1	183	2	Y	-0-					67
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	92	1	175	2	Y	-0-					67
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	83	1	143	2	Y	-0-					67
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	99	1	129	2	Y	-0-					67
12	279	N	171	-0-	-108	-0-	54	1	117	2	Y	-0-					67
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	184	1	524	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	T. A.		35	-0-	35	35	11	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		19	-0-	19	54	7	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		16	-0-	16	70	6	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	80	X	10	-0-	-70	-0-	4	1	6	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
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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	81	1	1208	2	N	1	1	8			54
							1	9									
09	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	67	1	989	2	N	-0-					54
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	101	1	1324	2	N	2	2	8			54
							2	9									
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	108	1	1421	2	N	2	2	8			54
							2	9									
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	113	1	1522	2	N	3	3	8			54
							3	9									
01	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	98	1	1272	2	N	1	1	8			54
							1	9									

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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	2	N	-0-					99
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	71	1	1055	2	N	1	1	8			99
							1	9									
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	75	1	989	2	N	8	2	8			105
							9	9									
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	84	1	1114	2	N	25	6	8			124
							28	9									
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	75	1	1014	2	N	3	3	8			124
							3	9									
01	930	N	200	-0-	-730	-0-	14	1	184	2	N	2	2	8			124
							2	9									

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	341	N	335	-0-	-6	-0-	21	1	314	2	N	-0-					82
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	N	-0-					82
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	N	-0-					82
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	N	-0-					82
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	22	1	296	2	N	-0-					82
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	20	1	259	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	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	204	1	3056	2	N	1	1	8			42
							1	9									
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	205	1	3042	2	N	-0-					42
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	231	1	3025	2	N	-0-					42
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	224	1	2958	2	N	-0-					42
12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	205	1	2756	2	N	-0-					42
*01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	214	1	2768	2	N	-0-					42

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	143	1			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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	91	1	1369	2	N	9	2	8			33
							10	9									
09	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	85	1	1259	2	N	-0-					33
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	99	1	1296	2	N	1	1	8			33
							1	9									
11	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	94	1	1236	2	N	19	3	8			49
							21	9									
12	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	93	1	1258	2	N	2	2	8			49
							2	9									
01	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	98	1	1267	2	N	1	1	8			49
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	128	1	1914	2	N	1	1	8			104
							1	9									
09	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	86	1	1271	2	N	1	1	8			104
							1	9									
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	114	1	1490	2	N	-0-					104
11	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	92	1	1212	2	N	-0-					104
12	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	80	1	1076	2	N	-0-					104
01	1488	N	1044	-0-	-444	-0-	75	1	969	2	N	-0-					104

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	116	1	1735	2	N	1	1	8			82
							1	9									
09	2100	N	1623	-0-	-477	-0-	103	1	1519	2	N	1	1	8			82
							1	9									
10	1984	N	1477	-0-	-507	-0-	105	1	1372	2	N	-0-					82
11	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	107	1	1415	2	N	3	3	8			82
							3	9									
12	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	102	1	1376	2	N	2	2	8			82
							2	9									
*01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	121	1	1564	2	N	1	1	8			82
							1	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

08	2883	N	2364	-0-	-519	-0-	148	1	2216	2	N	-0-					27
09	2790	N	2157	-0-	-633	-0-	136	1	2021	2	N	-0-					27
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	197	1	2581	2	N	14	1	8			40
							15	9									
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	183	1	2413	2	N	2	2	8			40
							2	9									
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	178	1	2391	2	N	2	2	8			40
							2	9									
01	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	192	1	2490	2	N	46	1	8			85
							51	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1423	-0-	-96	-0-	89	1	1334	2	N	-0-					87
09	1410	N	1048	-0-	-362	-0-	67	1	981	2	N	-0-					87
10	1519	N	1267	-0-	-252	-0-	84	1	1183	2	N	-0-					87
11	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	85	1	1206	2	N	-0-					87
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	81	1	1145	2	N	-0-					87
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	83	1	1119	2	N	-0-					87

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1844	-0-	-1256	-0-	1842	2	2	9	Y	2	2	8			109
09	2790	X	2008	-0-	-782	-0-	2008	2			Y	-0-					109
10	2883	X	2227	-0-	-656	-0-	2225	2	2	9	Y	2	2	8			109
11	2370	X	2175	-0-	-195	-0-	2172	2	3	9	Y	3	3	8			109
12	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	Y	2	2	8			109
01	2232	X	2034	-0-	-198	-0-	2032	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	606	2	Y	89	88	1			44
							98	9									
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	70	1	917	2	Y	-0-					44
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	66	1	875	2	Y	-0-					44
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	59	1	791	2	Y	-0-					44
01	930	N	868	-0-	-62	-0-	62	1	806	2	Y	-0-					44

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	889	-0-	-72	-0-	56	1	833	2	N	-0-					94
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	55	1	811	2	N	-0-					94
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	61	1	795	2	N	-0-					94
11	870	N	833	-0-	-37	-0-	59	1	774	2	N	-0-					94
12	899	N	856	-0-	-43	-0-	59	1	797	2	N	-0-					94
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	60	1	784	2	N	1	1	8			94
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	981	-0-	-383	-0-	61	1	920	2	N	-0-					47
09	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	65	1	965	2	N	-0-					47
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	81	1	1065	2	N	1	1	8			47
							1	9									
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	66	1	870	2	N	-0-					47
12	1054	N	754	-0-	-300	-0-	52	1	700	2	N	2	2	8			47
							2	9									
01	1147	N	785	-0-	-362	-0-	56	1	728	2	N	1	1	8			47
							1	9									

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-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

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	138	1	1231	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	138	1	1221	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	130	1	1144	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	119	1	1053	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1395	N	1190	-0-	-205	-0-	127	1	1061	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	128	1	1089	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2635	N	2612	-0-	-23	-0-	160	1	2394	2	N	53					170
							58	9									
09	2580	N	2425	-0-	-155	-0-	153	1	2271	2	N	1	1	8			170
							1	9									
10	2635	N	2490	-0-	-145	-0-	176	1	2303	2	N	10	1	8			179
							11	9									
11	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	169	1	2235	2	N	24	3	8			200
							26	9									
12	2511	N	2347	-0-	-164	-0-	162	1	2181	2	N	4	178	1	1	8	25
							4	9									
01	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	168	1	2177	2	N	2	2	8			25
							2	9									

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

08	2641	N	1929	-0-	-712	-0-	1824	2	105	9	N	95	170	1	1	8	109
09	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2387	2	70	9	N	64	172	1	1	8	-0-
10	2511	X	2254	-0-	-257	-0-	2212	2	42	9	Y	38	15	1	3	8	20
11	3510	X	2883	-0-	-627	-0-	2836	2	47	9	Y	43	52	1	1	8	10
12	3317	X	1818	-0-	-1499	-0-	1778	2	40	9	Y	36	30	1	4	8	12
01	2542	X	2054	-0-	-488	-0-	2032	2	22	9	Y	20	27	1	2	8	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	90	1	809	2	N	-0-					150
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	106	1	936	2	N	-0-					150
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	116	1	1023	2	N	-0-					150
11	870	N	806	-0-	-64	-0-	82	1	724	2	N	-0-					150
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	136	1	1134	2	N	1	1	8			150
							1	9									
*01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	124	1	1057	2	N	1	1	8			150
							1	9									

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

08	2015	X	1598	-0-	-417	-0-	161	1	1437	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1720	-0-	-230	-0-	175	1	1545	2	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1954	-0-	-61	-0-	200	1	1753	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	223	1	1965	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	209	1	1741	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1953	X	1929	-0-	-24	-0-	202	1	1724	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

08	713	N	178	-0-	-535	-0-	178	2			N	-0-					94
09	990	N	419	-0-	-571	-0-	419	2			N	-0-					94
10	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					94
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					94
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	307	2	1	9	N	1	1	8			94
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	N	3	3	8			94

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

08	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	156	1	1394	2	N	-0-					115
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	162	1	1431	2	N	1	1	8			115
							1	9									
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	159	1	1397	2	N	-0-					115
11	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	143	1	1264	2	N	-0-					115
12	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	154	1	1283	2	N	1	1	8			115
							1	9									
01	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	149	1	1271	2	N	-0-					115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	108	1	969	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	78	1	687	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	113	1	991	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	951	-0-	-99	-0-	97	1	854	2	Y	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	122	1	1013	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	118	1	1007	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	78	1	1161	2	N	1	1	8			155
							1	9									
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	78	1	1159	2	N	1	1	8			155
							1	9									
10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	88	1	1152	2	N	2	2	8			155
							2	9									
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	85	1	1126	2	N	2	2	8			155
							2	9									
12	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	83	1	1123	2	N	2	2	8			155
							2	9									
01	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	88	1	1136	2	N	2	2	8			155
							2	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			N	-0-					65
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					65
10	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					65
11	1110	N	919	-0-	-191	-0-	919	2			N	-0-					65
12	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	2			N	-0-					65
01	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-					65

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	23	1	346	2	N	-0-					26
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	20	1	297	2	N	-0-					26
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	21	1	272	2	N	1	1	8			26
							1	9									
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	20	1	265	2	N	1	1	8			26
							1	9									
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	23	1	307	2	N	-0-					26
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	1	1	8			26
							1	9									

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					35
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	505	2	10	9	Y	9					44
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	Y	8					52
11	570	N	251	-0-	-319	-0-	249	2	2	9	Y	2					54
12	527	N	139	-0-	-388	-0-	137	2	2	9	Y	2	2	8			54
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	109	1	1000	2	Y	-0-					15
09	1350	N	1066	-0-	-284	-0-	93	1	967	2	Y	5	15	1	5	8	-0-
							6	9									
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	114	1	1583	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	180	1	1804	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	246	1	2312	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	212	1	1725	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

08	1209	N	599	-0-	-610	-0-	125	1	474	2	N	-0-					82
09	870	N	617	-0-	-253	-0-	152	1	462	2	N	3					85
							3	9									
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	293	1	452	2	N	1	1	8			85
							1	9									
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	286	1	483	2	N	-0-					85
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	273	1	418	2	N	-0-					85
01	744	N	422	-0-	-322	-0-	216	1	205	2	N	1	1	8			85
							1	9									

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	90	1	1355	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	870	N	365	-0-	-505	-0-	23	1	342	2	N	-0-					28
10	899	N	430	-0-	-469	-0-	30	1	400	2	N	-0-					28
11	870	N	379	-0-	-491	-0-	27	1	352	2	N	-0-					28
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	N	-0-					28
01	434	N	4	-0-	-430	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			28

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

08	1922	N	1610	-0-	-312	-0-	101	1	1508	2	N	1	1	8			31
							1	9									
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	108	1	1601	2	N	1	1	8			31
							1	9									
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	130	1	1705	2	N	2	2	8			31
							2	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	119	1	1576	2	N	4	4	8			31
							4	9									
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	133	1	1789	2	N	4	4	8			31
							4	9									
*01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	134	1	1739	2	N	15	1	8			45
							17	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

08	310	N	250	-0-	-60	-0-	16	1	234	2	N	-0-					129
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	17	1	252	2	N	-0-					129
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-					129
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-					129
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	17	1	235	2	N	-0-					129
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	N	-0-					129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	229	1	2050	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1450	-0-	-530	-0-	147	1	1303	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1573	-0-	-380	-0-	161	1	1412	2	Y	-0-					-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	244	1	2147	2	Y	-0-					-0-
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	280	1	2329	2	Y	-0-					-0-
*01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	235	1	1999	2	Y	-0-					-0-

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	94	1	1412	2	N	-0-					186
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	76	1	1119	2	N	-0-					186
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	113	1	1484	2	N	56	1	8			241
							62	9									
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	153	1	2024	2	N	3	3	8			241
							3	9									
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	100	1	1344	2	N	2	2	8			241
							2	9									
01	1674	N	1151	-0-	-523	-0-	82	1	1067	2	N	2	182	1	1	8	60
							2	9									

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

08	1178	N	679	-0-	-499	-0-	42	1	637	2	N	-0-					74
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1213	2	N	1	1	8			74
							1	9									
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	94	1	1232	2	N	-0-					74
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	123	1	1618	2	N	84	3	8			155
							92	9									
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	130	1	1755	2	N	3	3	8			155
							3	9									
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	123	1	1591	2	N	1	1	8			155
							1	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	N	1	1	8			100
							1	9									
09	600	N	426	-0-	-174	-0-	23	1	402	2	N	1	1	8			100
							1	9									
10	434	N	383	-0-	-51	-0-	31	1	352	2	N	-0-					100
11	780	N	126	-0-	-654	-0-	6	1	120	2	N	-0-					100
12	434	N	36	-0-	-398	-0-	2	1	32	2	N	2	2	8			100
							2	9									
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	44	1	768	2	N	7					107
							8	9									

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

08	3441	X	997	-0-	-2444	-0-	49	1	948	2	N	-0-					122
09	3330	X	801	-0-	-2529	-0-	44	1	757	2	N	-0-					122
10	2201	X	661	-0-	-1540	-0-	53	1	608	2	N	-0-					122
11	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	77	1	1464	2	N	-0-					122
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	226	1	4113	2	N	9	1	8			130
							10	9									
*01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	205	1	3567	2	N	-0-					130

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	104	1	1556	2	N	1	1	8			152
							1	9									
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	105	1	1552	2	N	-0-					152
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	115	1	1503	2	N	21	1	8			172
							23	9									
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	119	1	1570	2	N	1	1	8			172
							1	9									
12	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	107	1	1439	2	N	29	2	8			199
							32	9									
01	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	100	1	1303	2	N	-0-					199

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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1	1	8			69
09	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	2			N	-0-					69
10	403	N	23	-0-	-380	-0-	23	2			N	-0-					69
11	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	2			N	-0-					69
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					69
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					69

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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	233	1	878	2	N	-0-					140
09	2100	N	827	-0-	-1273	-0-	204	1	623	2	N	-0-					140
10	1271	N	854	-0-	-417	-0-	336	1	518	2	N	-0-					140
11	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	372	1	628	2	N	3	3	8			140
							3	9									
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	394	1	601	2	N	-0-					140
*01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	455	1	430	2	N	-0-					140

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	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2515	2	4	9	N	4	4	8			102
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2513	2	4	9	N	4	4	8			102
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2594	2	3	9	N	3	3	8			102
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2386	2	2	9	N	2	2	8			102
12	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	2301	2	3	9	N	3	3	8			102
01	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2229	2			N	-0-					102

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	130	1	1163	2	N	-0-					25
09	1650	N	981	-0-	-669	-0-	100	1	881	2	N	-0-					25
10	1798	N	1128	-0-	-670	-0-	115	1	1013	2	N	-0-					25
11	1260	N	831	-0-	-429	-0-	85	1	746	2	N	-0-					25
12	1023	N	972	-0-	-51	-0-	104	1	866	2	N	2	2	8			25
							2	9									
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	152	1	1295	2	N	-0-					25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
10	T. A.		769	-0-	769	769	769	2			Y	-0-					127
11	T. A.		821	-0-	821	1590	8	1	813	2	Y	-0-					127
12	T. A.		657	-0-	657	2247	6	1	651	2	Y	-0-					127
*01	3068	X	821	-0-	-2247	-0-	821	2			Y	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2233	-0-	-61	-0-	136	1	2035	2	N	56	1	8			109
							62	9									
09	2220	X	2134	-0-	-86	-0-	135	1	1997	2	N	2	2	8			109
							2	9									
10	2232	X	2023	-0-	-209	-0-	143	1	1877	2	N	3	3	8			109
							3	9									
11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	155	1	2046	2	N	5	5	8			109
							6	9									
12	2232	X	2071	-0-	-161	-0-	143	1	1925	2	N	3	3	8			109
							3	9									
*01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	154	1	1995	2	N	12	2	8			119
							13	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	53	1	800	2	N	-0-					24
09	900	N	740	-0-	-160	-0-	47	1	693	2	N	-0-					24
10	899	N	824	-0-	-75	-0-	58	1	766	2	N	-0-					24
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	106					130
							117	9									
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	72	1	968	2	N	-0-					130
*01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	72	1	933	2	N	-0-					130

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

08	620	N	205	-0-	-415	-0-	10	1	195	2	N	-0-					110
09	930	N	174	-0-	-756	-0-	9	1	165	2	N	-0-					110
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	32	1	366	2	N	-0-					110
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	N	-0-					110
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	N	-0-					110
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	2	N	-0-					110

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

08	713	N	690	-0-	-23	-0-	689	2	1	9	N	1	1	8			27
09	480	N	178	-0-	-302	-0-	178	2			N	-0-					27
10	651	N	420	-0-	-231	-0-	420	2			N	-0-					27
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	N	1	1	8			27
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	138	2	2	9	N	2	2	8			27
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	366	2	6	9	N	5	5	8			27

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

08	2759	X	2366	-0-	-393	-0-	2366	2			Y	-0-					140
09	2670	X	2533	-0-	-137	-0-	2533	2			Y	-0-					140
10	2449	X	2391	-0-	-58	-0-	2391	2			Y	-0-					140
11	2370	X	2322	-0-	-48	-0-	2308	2	14	9	Y	13	2	8			151
12	2604	X	2530	-0-	-74	-0-	2528	2	2	9	Y	2	2	8			151
01	2604	X	2388	-0-	-216	-0-	2380	2	8	9	Y	7	134	1			24

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

08	62	N	37	-0-	-25	-0-	8	1	29	2	N	-0-					120
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	N	-0-					120
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	9	1	14	2	N	-0-					120
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					120
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	15	1	23	2	N	-0-					120
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	11	1	10	2	N	-0-					120

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

08	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	205 1 2 9	1833	2	N	-0-						-0-
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	217 1	1913	2	N	-0-						-0-
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	223 1	1962	2	N	-0-						-0-
11	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	201 1	1774	2	N	-0-						-0-
12	2201	N	1914	-0-	-287	-0-	205 1 2 9	1707	2	N	2	2	8				-0-
01	2170	N	1912	-0-	-258	-0-	201 1	1711	2	N	-0-						-0-

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	100 1	895	2	N	-0-						34
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	117 1	1030	2	N	-0-						34
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	120 1	1057	2	N	-0-						34
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	104 1	919	2	N	-0-						34
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	107 1 1 9	894	2	N	1	1	8				34
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	105 1 1 9	894	2	N	1	1	8				34

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	120 1 2 9	1792	2	N	2	2	8				32
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	162 1 2 9	2404	2	N	2	2	8				32
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	151 1 4 9	1985	2	N	4	4	8				32
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	127 1 4 9	1680	2	N	4	4	8				32
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	112 1 4 9	1510	2	N	4	4	8				32
*01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	109 1 1 9	1417	2	N	1	1	8				32

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

08	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	115 1 2 9	1725	2	N	2	2	8				72
09	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	100 1 2 9	1485	2	N	2	2	8				72
10	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	124 1 3 9	1624	2	N	3	3	8				72
11	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	117 1 4 9	1548	2	N	4	4	8				72
12	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	107 1 3 9	1435	2	N	3	3	8				72
01	1736	N	372	-0-	-1364	-0-	27 1 1 9	344	2	N	1	1	8				72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	139	1	2079	2	N	2	2	8			26
							2	9									
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	137	1	2029	2	N	1	1	8			26
							1	9									
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	170	1	2233	2	N	4	4	8			26
							4	9									
11	2160	N	1935	-0-	-225	-0-	136	1	1797	2	N	2	2	8			26
							2	9									
12	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	144	1	1937	2	N	3	3	8			26
							3	9									
01	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	160	1	2071	2	N	1	1	8			26
							1	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	215	1	1921	2	N	-0-					100
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	225	1	1986	2	N	1	1	8			100
							1	9									
10	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	215	1	1886	2	N	-0-					100
11	2070	N	1890	-0-	-180	-0-	193	1	1697	2	N	-0-					100
12	2294	N	1790	-0-	-504	-0-	192	1	1597	2	N	1	1	8			100
							1	9									
01	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	194	1	1651	2	N	-0-					100

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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	854	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	360	N	185	-0-	-175	-0-	12	1	173	2	N	-0-					27
10	1116	N	154	-0-	-962	-0-	11	1	143	2	N	-0-					27
11	870	N	116	-0-	-754	-0-	8	1	108	2	N	-0-					27
12	186	N	85	-0-	-101	-0-	6	1	79	2	N	-0-					27
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	7	1	86	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	69	1	1031	2	N	54	1	8			160
							59	9									
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	75	1	1111	2	N	1	1	8			160
							1	9									
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	94	1	1237	2	N	1	1	8			160
							1	9									
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	93	1	1229	2	N	1	1	8			160
							1	9									
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	89	1	1194	2	N	2	2	8			160
							2	9									
*01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	138	1	1788	2	N	2	2	8			160
							2	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	2	N	-0-					32
09	270	N	170	-0-	-100	-0-	17	1	153	2	N	-0-					32
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	2	N	-0-					32
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	365	2	N	-0-					32
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	353	2	N	-0-					32
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	54	1	458	2	N	3	3	8			32
							3	9									

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	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-					27
09	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	1367	2			N	-0-					27
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					27
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					27
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					27
*01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	338	1	1569	2	N	-0-					104
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	460	1	2068	2	N	-0-					104
10	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	549	1	2363	2	N	-0-					104
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	366	1	1709	2	N	-0-					104
12	2573	N	1687	-0-	-886	-0-	258	1	1429	2	N	-0-					104
01	2573	N	1630	-0-	-943	-0-	247	1	1383	2	N	-0-					104

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	304	1	3261	2	N	7	7	8			44
							8	9									
09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	211	1	1915	2	N	5	5	8			44
							6	9									
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	272	1	3231	2	N	8	8	8			44
							9	9									
11	3450	X	1386	-0-	-2064	-0-	147	1	1232	2	N	6	6	8			44
							7	9									
12	3565	X	8	-0-	-3557	-0-	1	1	4	2	N	3	3	8			44
							3	9									
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	147	1	1312	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	119	1	1053	2	Y	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	156	1	1368	2	Y	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	174	1	1535	2	Y	-0-					-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	196	1	1629	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	174	1	1481	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	3100	N	3313	-0-	213	1181	163	1	3132	2	N	16	4	8			171
							18	9									
09	3000	N	2597	-0-	-403	778	141	1	2452	2	N	4	4	8			171
							4	9									
10	1788	X	1010	-0-	-778	-0-	81	1	929	2	N	-0-					171
11	2730	X	2147	-0-	-583	-0-	108	1	2039	2	N	-0-					171
12	2821	X	2376	-0-	-445	-0-	123	1	2250	2	N	3	2	8			172
							3	9									
01	2821	X	2288	-0-	-533	-0-	124	1	2152	2	N	11	2	8			181
							12	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	85	1	1267	2	N	-0-					73
09	390	N	192	-0-	-198	-0-	12	1	180	2	N	-0-					73
10	279	N	135	-0-	-144	-0-	10	1	125	2	N	-0-					73
11	1170	N	72	-0-	-1098	-0-	5	1	67	2	N	-0-					73
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	7	1	97	2	N	-0-					73
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	N	-0-					73

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	140	1	2089	2	N	39	2	8			189
							43	9									
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	129	1	1914	2	N	1	1	8			189
							1	9									
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	153	1	2011	2	N	2	2	8			189
							2	9									
11	2190	N	996	-0-	-1194	-0-	70	1	924	2	N	2	2	8			189
							2	9									
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	165	1	2224	2	N	3	3	8			189
							3	9									
*01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	171	1	2216	2	N	2	2	8			189
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	65	1	973	2	N	-0-					127
09	1200	N	953	-0-	-247	-0-	60	1	893	2	N	-0-					127
10	1054	N	890	-0-	-164	-0-	63	1	826	2	N	1	1	8			127
							1	9									
11	990	N	855	-0-	-135	-0-	60	1	794	2	N	1	1	8			127
							1	9									
12	992	N	627	-0-	-365	-0-	43	1	584	2	N	-0-					127
01	899	N	687	-0-	-212	-0-	49	1	638	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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	N	-0-					62
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	16	1	238	2	N	-0-					62
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	-0-					62
11	300	N	212	-0-	-88	-0-	15	1	197	2	N	-0-					62
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	N	-0-					62
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					62

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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	692	2	N	37					182
							41	9									
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	44	1	646	2	N	13					195
							14	9									
10	806	N	638	-0-	-168	-0-	45	1	593	2	N	-0-					195
11	750	N	684	-0-	-66	-0-	48	1	634	2	N	2	2	8			195
							2	9									
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	50	1	677	2	N	1	1	8			195
							1	9									
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	67	1	869	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

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	837	N	805	-0-	-32	-0-	81	1	724	2	N	-0-					-0-
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	82	1	725	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	899	N	735	-0-	-164	-0-	75	1	659	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	107	1	943	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	837	N	311	-0-	-526	-0-	33	1	277	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	89	1	759	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	116	1	1736	2	N	1	1	8			46
							1	9									
09	2070	N	1703	-0-	-367	-0-	108	1	1595	2	N	-0-					46
10	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	112	1	1469	2	N	1	1	8			46
							1	9									
11	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	117	1	1551	2	N	-0-					46
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	167	1	2254	2	N	60	8	8			98
							66	9									
*01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	195	1	2531	2	N	42	6	8			134
							46	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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	N	-0-					44
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	N	1	1	8			44
							1	9									
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	63	1	824	2	N	24	1	8			67
							26	9									
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	48	1	628	2	N	2	2	8			67
							2	9									
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	2	2	8			67
							2	9									
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	38	1	494	2	N	-0-					67

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3209	-0-	-232	-0-	201	1	3006	2	N	2	2	8			23
							2	9									
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	214	1	3177	2	N	69	1	8			91
							76	9									
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	250	1	3283	2	N	273	168	1	5	8	191
							300	9									
11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	228	1	3013	2	N	4	4	8			191
							4	9									
12	3596	X	2661	-0-	-935	-0-	184	1	2475	2	N	2	2	8			191
							2	9									
01	3596	X	2839	-0-	-757	-0-	203	1	2635	2	N	1	1	8			191
							1	9									

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	2046	N	1682	-0-	-364	-0-	105	1	1576	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	2010	N	1645	-0-	-365	-0-	104	1	1540	2	N	1	1	8			28
							1	9									
10	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	114	1	1493	2	N	-0-					28
11	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	107	1	1419	2	N	-0-					28
12	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	106	1	1430	2	N	-0-					28
01	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	114	1	1476	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	3100	N	3233	-0-	133	133	202	1	3023	2	N	7	7	8			26
							8	9									
09	2673	N	2540	-0-	-133	-0-	160	1	2377	2	N	3	3	8			26
							3	9									
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	146	1	1922	2	N	5	5	8			26
							6	9									
11	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	128	1	1684	2	N	5	5	8			26
							6	9									
12	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	97	1	1303	2	N	3	3	8			26
							3	9									
01	2294	X	1191	-0-	-1103	-0-	85	1	1104	2	N	2	2	8			26
							2	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1433	2	3	9	N	3	3	8			27
09	1080	N	721	-0-	-359	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			27
10	1891	N	356	-0-	-1535	-0-	356	2			N	-0-					27
11	1380	N	260	-0-	-1120	-0-	260	2			N	-0-					27
12	744	N	395	-0-	-349	-0-	386	2	9	9	N	8					35
01	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	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

08	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	106	1	1587	2	N	1	1	8			74
							1	9									
09	1770	N	1419	-0-	-351	-0-	90	1	1329	2	N	-0-					74
10	1829	N	1241	-0-	-588	-0-	88	1	1152	2	N	1	1	8			74
							1	9									
11	1650	N	1121	-0-	-529	-0-	79	1	1042	2	N	-0-					74
12	1457	N	1008	-0-	-449	-0-	70	1	938	2	N	-0-					74
01	1240	N	997	-0-	-243	-0-	71	1	926	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

08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	N	1	1	8			127
							1	9									
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	9	1	127	2	N	-0-					127
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	12	1	164	2	N	-0-					127
11	540	N	42	-0-	-498	-0-	3	1	39	2	N	-0-					127
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	75					202
							83	9									
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	7	1	90	2	N	-0-					202

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	104	1	1555	2	N	1	1	8			112
							1	9									
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	109	1	1615	2	N	3	3	8			112
							3	9									
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	127	1	1669	2	N	5	5	8			112
							6	9									
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	122	1	1608	2	N	5	5	8			112
							6	9									
12	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	115	1	1550	2	N	6	6	8			112
							7	9									
01	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	122	1	1581	2	N	5	5	8			112
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	222	1	4261	2	N	2	2	8			117
							2	9									
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	206	1	3579	2	N	1	1	8			117
							1	9									
10	3844	X	1763	-0-	-2081	-0-	141	1	1621	2	N	1	1	8			117
							1	9									
11	3720	X	3435	-0-	-285	-0-	172	1	3261	2	N	2	2	8			117
							2	9									
12	3844	X	2462	-0-	-1382	-0-	128	1	2327	2	N	6					123
							7	9									
01	3844	X	2202	-0-	-1642	-0-	120	1	2081	2	N	1	1	8			123
							1	9									

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	1054	N	376	-0-	-678	-0-	24	1	352	2	N	-0-					66
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	N	-0-					66
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	16	1	209	2	N	-0-					66
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	73	1	962	2	N	3	3	8			66
							3	9									
12	403	N	227	-0-	-176	-0-	16	1	211	2	N	-0-					66
*01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	646	2	N	2	2	8			66
							2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	146	1	2180	2	N	2	2	8			106
							2	9									
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	154	1	2285	2	N	30	2	8			134
							33	9									
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	173	1	2270	2	N	3	3	8			134
							3	9									
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	159	1	2097	2	N	3	3	8			134
							3	9									
12	1953	N	1648	-0-	-305	-0-	114	1	1534	2	N	-0-					134
01	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	137	1	1775	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	6	N	-0-	-0-	-6	-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

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	36	1	77	2	N	-0-					101
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	57	1	107	2	N	-0-					101
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	81	1	142	2	N	-0-					101
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					101
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					101
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	442	1	2409	2	Y	-0-					77
09	2250	N	2087	-0-	-163	-0-	388	1	1699	2	Y	-0-					77
10	2294	N	1837	-0-	-457	-0-	404	1	1433	2	Y	-0-					77
11	2580	N	2314	-0-	-266	-0-	392	1	1922	2	Y	-0-					77
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	399	1	1937	2	Y	-0-					77
*01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	383	1	1697	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

08	4402	X	3949	-0-	-453	-0-	246	1	3703	2	N	-0-					148
09	4260	X	3428	-0-	-832	-0-	220	1	3207	2	N	1	1	8			148
							1	9									
10	4402	X	3634	-0-	-768	-0-	242	1	3392	2	N	-0-					148
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	293	1	4153	2	N	-0-					148
12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	284	1	4036	2	N	-0-					148
*01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	294	1	3964	2	N	-0-					148

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12183 PERF.10728 - 12125

08	3193	X	2322	-0-	-871	-0-	228	1	2094	2	Y	-0-					20
09	3090	X	2566	-0-	-524	-0-	224	1	2342	2	Y	-0-	20	1			-0-
10	2542	X	1653	-0-	-889	-0-	111	1	1542	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2018

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

08	326	X	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	-0-					57
09	180	X	55	-0-	-125	-0-	4	1	51	2	N	-0-					57
10	186	X	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	2	N	-0-					57
11	330	X	201	-0-	-129	-0-	19	1	182	2	N	-0-					57
12	341	X	253	-0-	-88	-0-	25	1	227	2	N	1	1	8			57
							1	9									
01	341	X	156	-0-	-185	-0-	16	1	140	2	N	-0-					57

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	129	1	1179	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	92	1	966	2	Y	5	20	1	5	8	-0-
							6	9									
10	3100	N	4063	-0-	963	963	273	1	3784	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	3000	N	3056	-0-	56	1019	277	1	2775	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3100	N	3595	-0-	495	1514	346	1	3245	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*01	4218	X	2704	-0-	-1514	-0-	296	1	2408	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	74	1	1424	2	N	4	4	8			117
							4	9									
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	63	1	1088	2	N	2	2	8			117
							2	9									
10	744	N	507	-0-	-237	-0-	40	1	466	2	N	1	1	8			117
							1	9									
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	98	1	1863	2	N	1	1	8			117
							1	9									
12	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	52	1	952	2	N	2	2	8			117
							2	9									
*01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	43	1	755	2	N	3	3	8			117
							3	9									

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3850	-0-	-614	-0-	241	1	3608	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	272	1	4032	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4464	X	3899	-0-	-565	-0-	276	1	3620	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3780	X	3302	-0-	-478	-0-	232	1	3068	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4464	X	2578	-0-	-1886	-0-	178	1	2399	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4464	X	774	-0-	-3690	-0-	41	1	532	2	Y	183	182	1	1	8	-0-
							201	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	2201	N	1936	-0-	-265	-0-	121	1	1815	2	N	-0-					145
09	1980	N	1631	-0-	-349	-0-	104	1	1527	2	N	-0-					145
10	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	128	1	1796	2	N	-0-					145
11	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	117	1	1659	2	N	-0-					145
12	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	104	1	1474	2	N	1	1	8			145
							1	9									
01	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	109	1	1469	2	N	-0-					145

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2444	-0-	-1152	-0-	295	1	2149	2	Y	-0-					115
09	3480	X	2761	-0-	-719	-0-	367	1	2394	2	Y	-0-					115
10	3596	X	3328	-0-	-268	-0-	391	1	2936	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	360	1	2834	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	395	1	3561	2	Y	2	2	8			115
							2	9									
01	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	376	1	2675	2	Y	1	1	8			115
							1	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	2449	X	2196	-0-	-253	-0-	159	1	2037	2	N	-0-					165
09	2340	X	2080	-0-	-260	-0-	141	1	1939	2	N	-0-					165
10	2418	X	2375	-0-	-43	-0-	196	1	2179	2	N	-0-					165
11	2280	X	1943	-0-	-337	-0-	187	1	1756	2	N	-0-					165
12	2263	X	1937	-0-	-326	-0-	189	1	1748	2	N	-0-					165
01	2387	X	1790	-0-	-597	-0-	181	1	1609	2	N	-0-					165

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	170	1	1517	2	Y	4	1	1	4	8	-0-
							4	9									
09	1350	N	1068	-0-	-282	-0-	108	1	957	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	144	1	1269	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1650	N	1226	-0-	-424	-0-	125	1	1100	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1116	N	666	-0-	-450	-0-	71	1	593	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1426	N	786	-0-	-640	-0-	82	1	702	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

08	527	N	245	-0-	-282	-0-	245	2			N	-0-					152
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					152
10	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					152
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					152
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1	1	8			152
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	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

08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	130	1	1166	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	146	1	1294	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	144	1	1261	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	133	1	1176	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	144	1	1201	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	117	1	996	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	185	1	1701	2	Y	-0-					15
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2697	X	2442	-0-	-255	-0-	2441	2	1	9	N	1	1	8			94
09	2670	X	2122	-0-	-548	-0-	2122	2			N	-0-					94
10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2776	2	2	9	N	2	2	8			94
11	2670	X	2628	-0-	-42	-0-	2626	2	2	9	N	2	2	8			94
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2946	2	10	9	N	9	9	8			94
01	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	2445	2	1	9	N	1	1	8			94

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

08	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	71	1	1061	2	N	1	1	8			137
							1	9									
09	1140	N	892	-0-	-248	-0-	56	1	835	2	N	1	1	8			137
							1	9									
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	57	1	754	2	N	1	1	8			137
							1	9									
11	1110	N	540	-0-	-570	-0-	38	1	500	2	N	2	2	8			137
							2	9									
12	930	N	544	-0-	-386	-0-	38	1	506	2	N	-0-					137
*01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	96	1	1240	2	N	5	5	8			137
							6	9									

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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	4061	X	3015	-0-	-1046	-0-	572	1	2443	2	Y	-0-					53
09	3930	X	3254	-0-	-676	-0-	675	1	2579	2	Y	-0-					53
10	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	750	1	2631	2	Y	-0-					53
11	3420	X	2874	-0-	-546	-0-	740	1	2134	2	Y	-0-					53
12	3534	X	3218	-0-	-316	-0-	805	1	2413	2	Y	-0-					53
01	3379	X	2928	-0-	-451	-0-	795	1	2133	2	Y	-0-					53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

08	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	455	1	2484	2	Y	-0-					10
09	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	485	1	2125	2	Y	-0-					10
10	3038	X	2442	-0-	-596	-0-	536	1	1906	2	Y	-0-					10
11	2880	X	2465	-0-	-415	-0-	418	1	2047	2	Y	-0-					10
12	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	449	1	2177	2	Y	-0-					10
01	2945	X	2485	-0-	-460	-0-	457	1	2028	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	1505	-0-	-1657	-0-	109	1	1393	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3060	X	1653	-0-	-1407	-0-	112	1	1537	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	2821	X	362	-0-	-2459	-0-	30	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	79	-0-	-1961	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	46	-0-	-1659	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	1705	X	122	-0-	-1583	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		86	-0-	86	86	19	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		51	-0-	51	137	13	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		64	-0-	64	201	16	1	48	2	Y	-0-					-0-
*01	291	X	90	-0-	-201	-0-	24	1	66	2	Y	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					27
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					27
10	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					27
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					27
12	558	N	268	-0-	-290	-0-	266	2	2	9	N	2	2	8			27
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2	2	8			27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	1887	2	61	9	Y	55	1	8			54
12	1953	N	1749	-0-	-204	-0-	1749	2			Y	-0-					54
01	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	1767	2	6	9	Y	5	50	1			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	4371	X	3875	-0-	-496	-0-	280	1	3594	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
09	4230	X	2828	-0-	-1402	-0-	191	1	2637	2	Y	-0-					74
10	4371	X	3324	-0-	-1047	-0-	275	1	3048	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
11	3780	X	3652	-0-	-128	-0-	351	1	3300	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	389	1	3595	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
*01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	408	1	3634	2	Y	2	2	8			74
							2	9									

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	837	N	795	-0-	-42	-0-	57	1	738	2	Y	-0-					38
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	59	1	812	2	Y	-0-					38
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	75	1	830	2	Y	-0-					38
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	68	1	640	2	Y	-0-					38
12	837	N	699	-0-	-138	-0-	68	1	631	2	Y	-0-					38
01	837	N	640	-0-	-197	-0-	65	1	575	2	Y	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2418	X	1918	-0-	-500	-0-	119	1	1798	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
09	2070	N	1700	-0-	-370	-0-	109	1	1591	2	Y	-0-					78
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	125	1	1746	2	Y	-0-					78
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	134	1	1907	2	Y	-0-					78
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	147	1	2094	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
*01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	150	1	2017	2	Y	1	1	8			78
							1	9									

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	3720	X	2341	-0-	-1379	-0-	200	1	2139	2	N	2	2	8			148
							2	9									
09	3600	X	2591	-0-	-1009	-0-	257	1	2331	2	N	3	3	8			148
							3	9									
10	3720	X	2561	-0-	-1159	-0-	199	1	2361	2	N	1	1	8			148
							1	9									
11	2430	X	2104	-0-	-326	-0-	224	1	1879	2	N	1	1	8			148
							1	9									
12	2666	X	1434	-0-	-1232	-0-	229	1	1203	2	N	2	2	8			148
							2	9									
01	2666	X	1843	-0-	-823	-0-	357	1	1484	2	N	2	2	8			148
							2	9									

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	13206	X	10676	-0-	-2530	-0-	961	1	9657	2	N	53	175	1	2	8	97
							58	9									
09	12600	X	10251	-0-	-2349	-0-	899	1	9310	2	N	38	1	8			134
							42	9									
10	13020	X	9840	-0-	-3180	-0-	961	1	8820	2	N	54	1	8			187
							59	9									
11	12540	X	8519	-0-	-4021	-0-	930	1	7522	2	N	61	178	1	3	8	67
							67	9									
12	12183	X	9344	-0-	-2839	-0-	961	1	8319	2	N	58	6	8			119
							64	9									
01	10664	X	10163	-0-	-501	-0-	961	1	9144	2	N	53	5	8			167
							58	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	178	1	2278	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	150	1	2064	2	Y	-0-					67
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	205	1	2278	2	Y	-0-					67
11	2220	N	1879	-0-	-341	-0-	181	1	1698	2	Y	-0-					67
12	2294	N	1793	-0-	-501	-0-	175	1	1617	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
01	2294	N	1674	-0-	-620	-0-	169	1	1505	2	Y	-0-					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	10106	X	10071	-0-	-35	-0-	2351	1	7692	2	N	25					109
							28	9									
09	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	2283	1	7358	2	N	22					131
							24	9									
10	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	2365	1	7609	2	N	21	3	8			149
							23	9									
11	9750	X	9074	-0-	-676	-0-	2276	1	6768	2	N	27	1	8			175
							30	9									
12	10075	X	9624	-0-	-451	-0-	2369	1	7215	2	N	36	2	8			209
							40	9									
01	10075	X	9429	-0-	-646	-0-	2381	1	6981	2	N	61	181	1	1	8	88
							67	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	992	N	699	-0-	-293	-0-	85	1	614	2	Y	-0-					6
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	122	1	796	2	Y	-0-					6
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	136	1	1016	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	113	1	886	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
12	961	N	930	-0-	-31	-0-	93	1	835	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
01	992	N	913	-0-	-79	-0-	112	1	800	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

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	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	220	1	3320	2	N	3	3	8			44
							3	9									
09	3690	X	3106	-0-	-584	-0-	199	1	2904	2	N	3	3	8			44
							3	9									
10	3813	X	3515	-0-	-298	-0-	234	1	3279	2	N	2	2	8			44
							2	9									
11	3420	X	3260	-0-	-160	-0-	215	1	3043	2	N	2	2	8			44
							2	9									
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	255	1	3635	2	N	3	3	8			44
							3	9									
*01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	256	1	3449	2	N	2	2	8			44
							2	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
09	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					25
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	112	1	1693	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	89	1	1302	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	120	1	1677	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
11	1740	N	1501	-0-	-239	-0-	99	1	1400	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	102	1	1446	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
01	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	94	1	1262	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-147	-0-	2	1	28	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1385	-0-	-692	-0-	87	1	1298	2	Y	-0-					34
09	2010	X	779	-0-	-1231	-0-	49	1	730	2	Y	-0-					34
10	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	16044	2	12	9	Y	11	11	8			34
11	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11771	2	18	9	Y	16	16	8			34
12	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11567	2	11	9	Y	10	10	8			34
01	16058	X	7866	-0-	-8192	-0-	7860	2	6	9	Y	5	5	8			34

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19995	X	19481	-0-	-514	-0-	19406	2	75	9	Y	68	98	1	2	8	51
09	19350	X	17905	-0-	-1445	-0-	17842	2	63	9	Y	57	48	1	2	8	58
10	19995	X	14373	-0-	-5622	-0-	14300	2	73	9	Y	66	52	1	1	8	71
11	18840	X	17489	-0-	-1351	-0-	17382	2	107	9	Y	97	52	1	5	8	111
12	19468	X	16803	-0-	-2665	-0-	16701	2	102	9	Y	93	109	1	9	8	86
01	19468	X	16617	-0-	-2851	-0-	16499	2	118	9	Y	107	116	1	8	8	69

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46934	X	45822	-0-	-1112	-0-	45627	2	195	9	Y	177	272	1	5	8	133
09	45420	X	42203	-0-	-3217	-0-	42039	2	164	9	Y	149	130	1	1	8	151
10	46934	X	42319	-0-	-4615	-0-	42130	2	189	9	Y	172	139	1	6	8	178
11	44340	X	38951	-0-	-5389	-0-	38708	2	243	9	Y	221	129	1	8	8	262
12	45818	X	38266	-0-	-7552	-0-	38055	2	211	9	Y	192	252	1	14	8	188
01	45818	X	38179	-0-	-7639	-0-	37950	2	229	9	Y	208	244	1	14	8	138

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	21948	X	20310	-0-	-1638	-0-	1271	1	19022	2	N	15	15	8			65
							17	9									
09	20940	X	19108	-0-	-1832	-0-	1195	1	17703	2	N	191	181	1	10	8	65
							210	9									
10	21080	X	19643	-0-	-1437	-0-	1375	1	18040	2	N	207	180	1	27	8	65
							228	9									
11	20310	X	19132	-0-	-1178	-0-	1328	1	17533	2	N	246	183	1	45	8	83
							271	9									
12	20956	X	18842	-0-	-2114	-0-	1301	1	17505	2	N	33	33	8			83
							36	9									
01	20305	X	19348	-0-	-957	-0-	1364	1	17686	2	N	271	184	1	27	8	143
							298	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

08	12679	X	11377	-0-	-1302	-0-	705	1	10559	2	Y	103	95	1	9	8	49
							113	9									
09	12270	X	10163	-0-	-2107	-0-	636	1	9430	2	Y	88	92	1	5	8	40
							97	9									
10	12276	X	11050	-0-	-1226	-0-	774	1	10154	2	Y	111	92	1	14	8	45
							122	9									
11	11760	X	10562	-0-	-1198	-0-	728	1	9613	2	Y	201	187	1	21	8	38
							221	9									
12	11377	X	9425	-0-	-1952	-0-	651	1	8756	2	Y	16	16	8			38
							18	9									
01	11377	X	11204	-0-	-173	-0-	788	1	10211	2	Y	186	187	1	15	8	22
							205	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

08	13640	X	13315	-0-	-325	-0-	827	1	12381	2	Y	97	84	1	13	8	44
							107	9									
09	13260	X	12832	-0-	-428	-0-	805	1	11930	2	Y	88	85	1	8	8	39
							97	9									
10	13702	X	13073	-0-	-629	-0-	917	1	12034	2	Y	111	87	1	19	8	44
							122	9									
11	13260	X	12374	-0-	-886	-0-	856	1	11300	2	Y	198	179	1	26	8	37
							218	9									
12	13609	X	12332	-0-	-1277	-0-	851	1	11456	2	Y	23	23	8			37
							25	9									
*01	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	1002	1	12990	2	Y	178	177	1	16	8	22
							196	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

08	55645	X	48390	-0-	-7255	-0-	48175	2	215	9	N	195	178	1	5	8	202
09	53850	X	41699	-0-	-12151	-0-	41527	2	172	9	N	156	354	1	4	8	-0-
10	50065	X	41589	-0-	-8476	-0-	41345	2	244	9	Y	222	92	1	1	8	129
11	47190	X	37622	-0-	-9568	-0-	37314	2	308	9	Y	280	335	1	5	8	69
12	48763	X	37350	-0-	-11413	-0-	37021	2	329	9	Y	299	244	1	15	8	109
01	48391	X	34488	-0-	-13903	-0-	34151	2	337	9	Y	306	355	1	12	8	48

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

08	25885	X	22579	-0-	-3306	-0-	22270	2	309	9	N	281	357	1	3	8	189
09	23610	X	21142	-0-	-2468	-0-	21013	2	129	9	N	117	3	8			303
10	24056	X	21573	-0-	-2483	-0-	21438	2	135	9	N	123	185	1	14	8	227
11	22470	X	20794	-0-	-1676	-0-	20636	2	158	9	N	144	180	1	8	8	183
12	23219	X	20891	-0-	-2328	-0-	20739	2	152	9	N	138	181	1	16	8	124
01	22568	X	20087	-0-	-2481	-0-	19908	2	179	9	N	163	179	1	23	8	85

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	-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

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

08	230082	X	200809	-0-	-29273	-0-	310 2984	1 9	197515	2	N	2713	2639	1	98	8	185
09	222660	X	189465	-0-	-33195	-0-	298 2796	1 9	186371	2	N	2542	2461	1	75	8	191
10	230082	X	174311	-0-	-55771	-0-	304 2739	1 9	171268	2	N	2490	2319	1	138	8	224
11	222660	X	67825	-0-	-154835	-0-	190 442	1 9	67193	2	N	402	530	1	51	8	45
12	221588	X	148605	-0-	-72983	-0-	302 2809	1 9	145494	2	N	2554	2308	1	220	8	71
01	200818	X	133522	-0-	-67296	-0-	310 2009	1 9	131203	2	N	1826	1603	1	104	8	190

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					30
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					30
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					30
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					30
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					95
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					95
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					95
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					95
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					95
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					5
09	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	1381	2			N	-0-					5
10	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	1218	2			N	-0-					5
11	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2			N	-0-					5
12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					5
*01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	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	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2421	2	3	9	Y	3	41	1			13
09	2250	X	2203	-0-	-47	-0-	2199	2	4	9	Y	4	3	8			14
10	2139	X	1825	-0-	-314	-0-	1818	2	7	9	Y	6	4	8			16
11	2340	X	1532	-0-	-808	-0-	1525	2	7	9	Y	6					22
12	2418	X	2277	-0-	-141	-0-	2271	2	6	9	Y	5	4	8			23
01	2418	X	2029	-0-	-389	-0-	2004	2	25	9	Y	23	1	8			45

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	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	126	1	10987	2	Y	-0-					71
09	2340	X	1882	-0-	-458	-0-	139	1	1743	2	Y	-0-					71
10	2418	X	2037	-0-	-381	-0-	150	1	1886	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
*11	3300	X	1429	-0-	-1871	-0-	77	1	1352	2	Y	-0-					71
12	3410	X	1875	-0-	-1535	-0-	132	1	1743	2	Y	-0-					71
01	3410	X	1543	-0-	-1867	-0-	29	1	1514	2	Y	-0-					71

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	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	211	1	18428	2	Y	-0-					33
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	219	1	2743	2	Y	6	5	8			34
							7	9									
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	232	1	2912	2	Y	7	6	8			35
							8	9									
*11	3750	X	2353	-0-	-1397	-0-	127	1	2226	2	Y	-0-	30	1			5
12	3875	X	3092	-0-	-783	-0-	217	1	2867	2	Y	7	6	8			6
							8	9									
01	3875	X	2633	-0-	-1242	-0-	50	1	2583	2	Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	818	-0-	-112	-0-	817	2	1	9	Y	1	13	1			4
09	900	N	751	-0-	-149	-0-	751	2			Y	-0-					4
10	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	2			Y	-0-					4
11	780	N	29	-0-	-751	-0-	29	2			Y	-0-					4
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					4
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					4

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	7924	-0-	4824	4824	90	1	7833	2	Y	1					34
							1	9									
09	3000	N	1399	-0-	-1601	3223	103	1	1295	2	Y	1					35
							1	9									
10	3100	N	1389	-0-	-1711	1512	102	1	1286	2	Y	1					36
							1	9									
*11	2687	X	1175	-0-	-1512	-0-	63	1	1112	2	Y	-0-	31	1			5
12	2325	X	1430	-0-	-895	-0-	101	1	1328	2	Y	1					6
							1	9									
01	2325	X	1382	-0-	-943	-0-	26	1	1355	2	Y	1					7
							1	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	7284	-0-	4184	4184	82	1	7202	2	Y	-0-					33
09	3000	N	1256	-0-	-1744	2440	93	1	1163	2	Y	-0-					33
10	3100	N	1290	-0-	-1810	630	95	1	1195	2	Y	-0-					33
*11	2250	X	1059	-0-	-1191	-0-	57	1	1002	2	Y	-0-					33
12	2325	X	1367	-0-	-958	-0-	96	1	1271	2	Y	-0-					33
01	2325	X	1197	-0-	-1128	-0-	23	1	1174	2	Y	-0-					33

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	97	1	1327	2	Y	-0-					38
09	1500	N	1318	-0-	-182	-0-	97	1	1221	2	Y	-0-					38
10	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	99	1	1245	2	Y	-0-					38
*11	1650	X	968	-0-	-682	-0-	52	1	916	2	Y	-0-					38
12	1705	X	1538	-0-	-167	-0-	108	1	1430	2	Y	-0-					38
*01	1705	X	1271	-0-	-434	-0-	24	1	1247	2	Y	-0-					38

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	123	1	1681	2	Y	-0-					27
09	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	132	1	1657	2	Y	-0-					27
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	137	1	1724	2	Y	-0-					27
*11	2040	X	1436	-0-	-604	-0-	77	1	1359	2	Y	-0-					27
12	2108	X	1869	-0-	-239	-0-	132	1	1737	2	Y	-0-					27
*01	2108	X	1641	-0-	-467	-0-	31	1	1610	2	Y	-0-					27

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	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	34	1	3001	2	Y	-0-					18
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	43	1	536	2	Y	1					19
							1	9									
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	43	1	537	2	Y	-0-					19
*11	810	N	37	-0-	-773	-0-	2	1	34	2	Y	1	17	1			3
							1	9									
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					3
01	589	N	-0-	-0-	-589	-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	2170	N	1938	-0-	-232	-0-	1937	2	1	9	Y	1	26	1			8
09	2040	N	1809	-0-	-231	-0-	1809	2			Y	-0-					8
10	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	1813	2	2	9	Y	2					10
11	1890	N	1523	-0-	-367	-0-	1520	2	3	9	Y	3					13
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	Y	1					14
*01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1889	2	13	9	Y	12					26

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	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2666	2	3	9	Y	3	50	1			15
09	2640	X	2571	-0-	-69	-0-	2570	2	1	9	Y	1					16
10	2728	X	2317	-0-	-411	-0-	2315	2	2	9	Y	2					18
11	2640	X	1960	-0-	-680	-0-	1952	2	8	9	Y	7					25
12	2728	X	1899	-0-	-829	-0-	1898	2	1	9	Y	1					26
01	2666	X	1177	-0-	-1489	-0-	1155	2	22	9	Y	20					46

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	186	N	114	-0-	-72	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					22
09	360	N	285	-0-	-75	-0-	21	1	264	2	Y	-0-					22
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					22
*11	660	N	6	-0-	-654	-0-	6	2			Y	-0-					22
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					22
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	235	1	20516	2	Y	5					62
							6	9									
09	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	202	1	2532	2	Y	6					68
							7	9									
10	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	231	1	2900	2	Y	6					74
							7	9									
*11	7500	X	2718	-0-	-4782	-0-	146	1	2571	2	Y	1	63	1			12
							1	9									
12	7750	X	2884	-0-	-4866	-0-	203	1	2678	2	Y	3					15
							3	9									
01	7750	X	2942	-0-	-4808	-0-	56	1	2880	2	Y	5					20
							6	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	3100	N	5055	-0-	1955	1955	57	1	4997	2	Y	1					22
							1	9									
09	2636	N	681	-0-	-1955	-0-	50	1	630	2	Y	1					23
							1	9									
10	775	N	569	-0-	-206	-0-	42	1	526	2	Y	1					24
							1	9									
*11	1500	X	688	-0-	-812	-0-	37	1	650	2	Y	1	21	1			4
							1	9									
12	1550	X	1151	-0-	-399	-0-	81	1	1070	2	Y	-0-					4
01	1550	X	963	-0-	-587	-0-	18	1	944	2	Y	1					5
							1	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	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2168	2	3	9	Y	3	50	1			15
09	2100	N	1850	-0-	-250	-0-	1849	2	1	9	Y	1					16
10	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	2107	2	2	9	Y	2					18
11	2100	N	1530	-0-	-570	-0-	1523	2	7	9	Y	6					24
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2279	2	2	9	Y	2					26
*01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2181	2	28	9	Y	25					51

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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	84	1	1138	2	Y	-0-					23
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	104	1	1307	2	Y	-0-					23
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	102	1	1280	2	Y	-0-					23
*11	1950	X	354	-0-	-1596	-0-	19	1	335	2	Y	-0-					23
12	2015	X	1753	-0-	-262	-0-	123	1	1630	2	Y	-0-					23
*01	2015	X	1215	-0-	-800	-0-	23	1	1192	2	Y	-0-					23

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	3100	N	10189	-0-	7089	7089	115	1	10074	2	Y	-0-					7
09	3000	N	1614	-0-	-1386	5703	119	1	1494	2	Y	1					8
							1	9									
10	3100	N	1569	-0-	-1531	4172	116	1	1453	2	Y	-0-					8
*11	5285	X	1113	-0-	-4172	-0-	59	1	1054	2	Y	-0-	7	1			1
12	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	97	1	1278	2	Y	1					2
							1	9									
*01	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	20	1	1035	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					23
09	600	N	368	-0-	-232	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					23
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	31	1	384	2	Y	-0-					23
*11	600	N	26	-0-	-574	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					23
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					23
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					23

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

08	97402	X	78423	-0-	-18979	-0-	6200	1	72047	2	N	160	176	1			172
							176	9									
09	91380	X	72623	-0-	-18757	-0-	6000	1	66373	2	N	227	159	1	13	8	227
							250	9									
10	89311	X	71754	-0-	-17557	-0-	6150	1	65350	2	N	231	180	1	21	8	257
							254	9									
11	82530	X	67132	-0-	-15398	-0-	5975	1	60927	2	N	209	182	1			284
							230	9									
12	80817	X	66598	-0-	-14219	-0-	6142	1	60186	2	N	245	177	1	22	8	330
							270	9									
01	78430	X	63689	-0-	-14741	-0-	6175	1	57277	2	N	215	180	1	26	8	339
							237	9									

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

08	82068	X	82068	-0-	-0-	-0-	81787	2	281	9	N	255	173	1			117
09	71304	X	71304	-0-	-0-	-0-	71030	2	274	9	N	249	178	1	14	8	174
10	66487	X	66487	-0-	-0-	-0-	66227	2	260	9	N	236	357	1	20	8	33
*11	59513	X	59513	-0-	-0-	-0-	59278	2	235	9	N	214	180	1			67
12	52650	X	52650	-0-	-0-	-0-	52441	2	209	9	N	190	179	1	11	8	67
*01	47778	X	47778	-0-	-0-	-0-	906	1	46668	2	N	185	21	8			231
							204	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

08	219294	X	183199	-0-	-36095	-0-	179316	2	3883	9	N	3530	3430	1			249
09	212220	X	150833	-0-	-61387	-0-	1257	1	146423	2	N	2866	2800	1	79	8	236
							3153	9									
10	219294	X	135652	-0-	-83642	-0-	1909	1	130942	2	N	2546	2451	1	127	8	204
							2801	9									
11	212220	X	71794	-0-	-140426	-0-	62	1	70414	2	N	1198	1071	1			331
							1318	9									
12	211916	X	78234	-0-	-133682	-0-	76467	2	1767	9	N	1606	1513	1	135	8	289
*01	183210	X	79102	-0-	-104108	-0-	77211	2	1891	9	N	1719	1752	1	149	8	107

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					19
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	210	2	1	9	Y	1					20
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					20
11	270	X	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					20
*12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					20
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					20

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	3162	X	2605	-0-	-557	-0-	2605	2			Y	-0-					40
09	3030	X	2389	-0-	-641	-0-	2387	2	2	9	Y	2					42
10	3131	X	8	-0-	-3123	-0-	8	2			Y	-0-					42
11	3030	X	2200	-0-	-830	-0-	2200	2			Y	-0-					42
*12	2635	X	2384	-0-	-251	-0-	2384	2			Y	-0-					42
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					42

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			Y	-0-					27
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					27
10	744	N	184	-0-	-560	-0-	184	2			Y	-0-					27
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					27
*12	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	2			Y	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					19
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					19
10	3100	N	5137	-0-	2037	2037	5137	2			Y	-0-					19
11	2425	N	388	-0-	-2037	-0-	388	2			Y	-0-					19
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	789	-0-	-79	-0-	789	2			Y	-0-					4
09	840	X	615	-0-	-225	-0-	615	2			Y	-0-					4
10	992	X	717	-0-	-275	-0-	717	2			Y	-0-					4
11	960	X	638	-0-	-322	-0-	638	2			Y	-0-					4
*12	992	X	973	-0-	-19	-0-	973	2			Y	-0-					4
01	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					4
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					4
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					4
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					4
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					18
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					18
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					18
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					18
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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	155	N	96	-0-	-59	-0-	22	1	74	2	Y	-0-					83
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	25	1	94	2	Y	-0-					83
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					83
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					83
*12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

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	93	N	34	-0-	-59	-0-	8	1	26	2	Y	-0-					32
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	14	1	50	2	Y	-0-					32
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					32
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					32
*12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		716	-0-	716	716	108	1	608	2	Y	-0-					30
09	1000	N	799	-0-	-201	515	127	1	672	2	Y	-0-					30
10	1306	N	791	-0-	-515	-0-	64	1	727	2	Y	-0-					30
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	63	1	638	2	Y	-0-					30
12	837	N	709	-0-	-128	-0-	64	1	645	2	Y	-0-					30
01	837	N	717	-0-	-120	-0-	68	1	649	2	Y	-0-					30

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1474	-0-	-696	-0-	222	1	1252	2	N	-0-					72
09	2100	X	1547	-0-	-553	-0-	246	1	1301	2	N	-0-					72
10	1519	X	1452	-0-	-67	-0-	118	1	1334	2	N	-0-					72
11	1470	X	1282	-0-	-188	-0-	116	1	1166	2	N	-0-					72
12	1612	X	1152	-0-	-460	-0-	104	1	1048	2	N	-0-					72
01	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	125	1	1191	2	N	-0-					72

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

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

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

08	527	N	473	-0-	-54	-0-	71	1	402	2	N	-0-					13
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	79	1	416	2	N	-0-					13
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	41	1	458	2	N	-0-					13
11	450	N	358	-0-	-92	-0-	32	1	326	2	N	-0-					13
12	527	N	388	-0-	-139	-0-	35	1	353	2	N	-0-					13
01	527	N	399	-0-	-128	-0-	38	1	361	2	N	-0-					13

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

08	DLQ G-10		644	-0-	644	644	97	1	547	2	Y	-0-					12
09	1000	N	987	-0-	-13	631	157	1	830	2	Y	-0-					12
10	1269	N	638	-0-	-631	-0-	52	1	586	2	Y	-0-					12
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	51	1	510	2	Y	-0-					12
12	1023	N	516	-0-	-507	-0-	46	1	470	2	Y	-0-					12
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	62	1	589	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 GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	203	1	1474	2	N	2					67
							2	9									
09	1920	N	1575	-0-	-345	-0-	202	1	1373	2	N	-0-					67
10	1922	N	1511	-0-	-411	-0-	223	1	1274	2	N	13					80
							14	9									
11	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	230	1	1220	2	N	-0-					80
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	258	1	1442	2	N	-0-					80
*01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	237	1	1415	2	N	-0-					80

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	79	1	446	2	N	-0-					78
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	57	1	299	2	N	-0-					78
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	2	N	-0-					78
11	510	N	436	-0-	-74	-0-	39	1	397	2	N	-0-					78
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	33	1	330	2	N	-0-					78
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	30	1	284	2	N	-0-					78

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	193	1	1089	2	N	7					42
							8	9									
09	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	198	1	1049	2	N	-0-					42
10	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	101	1	1136	2	N	1					43
							1	9									
11	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	105	1	1053	2	N	-0-					43
12	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	106	1	1074	2	N	-0-					43
01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	116	1	1110	2	N	-0-					43

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1365	-0-	-123	-0-	205	1	1159	2	N	1	93	1			20
							1	9									
09	1110	N	941	-0-	-169	-0-	150	1	791	2	N	-0-					20
10	1674	N	1119	-0-	-555	-0-	91	1	1028	2	N	-0-					20
11	1320	N	846	-0-	-474	-0-	76	1	770	2	N	-0-					20
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	96	1	972	2	N	-0-					20
01	1178	N	875	-0-	-303	-0-	83	1	792	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	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	174	1	1250	2	N	7					77
							8	9									
09	1680	N	1127	-0-	-553	-0-	145	1	981	2	N	1					78
							1	9									
10	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	108	1	1441	2	N	4					82
							4	9									
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	153	1	1890	2	N	-0-					82
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	122	1	1567	2	N	2					84
							2	9									
*01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	174	1	2115	2	N	16					100
							18	9									

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	119	1	856	2	N	-0-					84
09	990	N	943	-0-	-47	-0-	122	1	821	2	N	-0-					84
10	1023	N	763	-0-	-260	-0-	52	1	697	2	N	13					97
							14	9									
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	64	1	788	2	N	2					99
							2	9									
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	68	1	876	2	N	-0-					99
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	68	1	824	2	N	-0-					99

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	1333	N	982	-0-	-351	-0-	120	1	862	2	N	-0-					75
09	1200	N	775	-0-	-425	-0-	100	1	675	2	N	-0-					75
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	89	1	1188	2	N	2					77
							2	9									
11	960	N	624	-0-	-336	-0-	47	1	577	2	N	-0-					77
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	74	1	943	2	N	-0-					77
01	1364	N	893	-0-	-471	-0-	67	1	820	2	N	5					82
							6	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	2	N	-0-					40
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	N	-0-					40
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	2	N	-0-					40
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					40
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	10	1	132	2	N	-0-					40
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	2	N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	156	1	882	2	N	2					50
							2	9									
09	1020	N	597	-0-	-423	-0-	95	1	500	2	N	2					52
							2	9									
10	1302	N	367	-0-	-935	-0-	30	1	334	2	N	3					55
							3	9									
11	1020	N	626	-0-	-394	-0-	57	1	569	2	N	-0-					55
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	56	1	570	2	N	-0-					55
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	383	2	N	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

08	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	123	1	884	2	N	-0-					65
09	930	N	877	-0-	-53	-0-	113	1	764	2	N	-0-					65
10	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	73	1	974	2	N	-0-					65
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	78	1	959	2	N	-0-					65
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	68	1	874	2	N	-0-					65
01	1116	N	884	-0-	-232	-0-	67	1	817	2	N	-0-					65

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	229	1	1647	2	N	3					45
							3	9									
09	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	199	1	1345	2	N	-0-					45
10	1550	N	1076	-0-	-474	-0-	75	1	1001	2	N	-0-					45
11	1830	N	920	-0-	-910	-0-	69	1	851	2	N	-0-					45
12	1581	N	914	-0-	-667	-0-	66	1	848	2	N	-0-					45
01	1147	N	937	-0-	-210	-0-	71	1	866	2	N	-0-					45

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	1178	N	435	-0-	-743	-0-	53	1	382	2	N	-0-					90
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					90
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	22					112
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	55	1	395	2	N	-0-					57
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	58	1	394	2	N	-0-					57
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	22	1	293	2	N	-0-					57
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	N	-0-					57
12	465	N	257	-0-	-208	-0-	19	1	238	2	N	-0-					57
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	24	1	291	2	N	-0-					57

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

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

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

08	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	175	1	1254	2	N	-0-					42
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	183	1	1236	2	N	-0-					42
10	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	93	1	1237	2	N	-0-					42
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	112	1	1378	2	N	-0-					42
12	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	86	1	1103	2	N	-0-					42
01	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	85	1	1034	2	N	-0-					42

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	DLQ G-10		2638	-0-	2638	2638	321	1	2304	2	Y	12					36
							13	9									
09	5204	X	2566	-0-	-2638	-0-	329	1	2219	2	Y	16					52
							18	9									
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	199	1	2659	2	Y	26					78
							29	9									
11	3210	X	2483	-0-	-727	-0-	185	1	2284	2	Y	13	69	1			22
							14	9									
*12	3069	X	2832	-0-	-237	-0-	204	1	2610	2	Y	16					38
							18	9									
01	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	205	1	2487	2	Y	28					66
							31	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	127	1	916	2	N	-0-					47
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	112	1	757	2	N	-0-					47
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	74	1	983	2	N	-0-					47
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	69	1	856	2	N	-0-					47
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	69	1	880	2	N	-0-					47
*01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	72	1	879	2	N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	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

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

08	DLQ G-10		1615	-0-	1615	1615	196	1	1409	2	Y	9					22
							10	9									
09	1000	N	1640	-0-	640	2255	210	1	1418	2	Y	11					33
							12	9									
10	3100	N	1460	-0-	-1640	615	101	1	1351	2	Y	7					40
							8	9									
11	2038	N	1423	-0-	-615	-0-	106	1	1304	2	Y	12	40	1			12
							13	9									
*12	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	100	1	1275	2	Y	9					21
							10	9									
01	1550	N	1041	-0-	-509	-0-	79	1	956	2	Y	5					26
							6	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

08	DLQ G-10		1468	-0-	1468	1468	178	1	1281	2	Y	8					20
							9	9									
09	1000	N	1323	-0-	323	1791	170	1	1145	2	Y	7					27
							8	9									
10	3008	N	1217	-0-	-1791	-0-	84	1	1126	2	Y	6					33
							7	9									
11	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	84	1	1032	2	Y	8	31	1			10
							9	9									
*12	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	81	1	1033	2	Y	7					17
							8	9									
01	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	88	1	1067	2	Y	11					28
							12	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	N	3					43
							3	9									
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					43
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					43
01	217	N	51	-0-	-166	-0-	4	1	47	2	N	-0-					43

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	352	1	2560	2	Y	7					26
							8	9									
09	3270	X	2890	-0-	-380	-0-	370	1	2510	2	Y	9					35
							10	9									
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	447	1	2559	2	Y	18					53
							20	9									
11	2880	X	2328	-0-	-552	-0-	369	1	1959	2	Y	-0-					53
*12	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	415	1	2321	2	Y	16	44	1			25
							18	9									
*01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	434	1	2592	2	Y	10					35
							11	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

08	DLQ G-10		1078	-0-	1078	1078	130	1	945	2	Y	3					10
							3	9									
09	1000	N	1039	-0-	39	1117	133	1	904	2	Y	2					12
							2	9									
10	2158	N	1041	-0-	-1117	-0-	154	1	880	2	Y	6					18
							7	9									
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	163	1	863	2	Y	5					23
							6	9									
*12	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	157	1	877	2	Y	3	17	1			9
							3	9									
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	166	1	989	2	Y	5					14
							6	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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	88	1	632	2	N	-0-					55
09	390	N	208	-0-	-182	-0-	27	1	181	2	N	-0-					55
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-					55
11	510	N	227	-0-	-283	-0-	17	1	210	2	N	-0-					55
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	7					62
							8	9									
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	2	N	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

08	3100	N	2319	-0-	-781	5371	279 7	1 9	2033	2	Y	6					21
09	3000	N	1909	-0-	-1091	4280	245 2	1 9	1662	2	Y	2					23
10	3100	N	2460	-0-	-640	3640	363 22	1 9	2075	2	Y	20					43
11	3000	N	2769	-0-	-231	3409	436 21	1 9	2312	2	Y	19					62
*12	3100	N	2550	-0-	-550	2859	386 2	1 9	2162	2	Y	2	41	1			23
*01	3100	N	2733	-0-	-367	2492	391 10	1 9	2332	2	Y	9					32

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

08	DLQ G-10		1555	-0-	1555	1555	189 10	1 9	1356	2	Y	9					21
09	1000	N	1173	-0-	173	1728	151 3	1 9	1019	2	Y	3					24
10	3100	N	1622	-0-	-1478	250	111 22	1 9	1489	2	Y	20					44
11	1896	N	1646	-0-	-250	-0-	122 17	1 9	1507	2	Y	15	45	1			14
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	118 12	1 9	1517	2	Y	11					25
01	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	123 17	1 9	1500	2	Y	15					40

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

08	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	152 4	1 9	1110	2	Y	4					11
09	1000	N	1256	-0-	256	1522	161 4	1 9	1091	2	Y	4					15
10	2889	N	1367	-0-	-1522	-0-	202 10	1 9	1155	2	Y	9					24
11	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	185 2	1 9	980	2	Y	2					26
*12	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	170 2	1 9	952	2	Y	2	18	1			10
01	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	163 3	1 9	972	2	Y	3					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1753	-0-	1753	1753	214	1	1539	2	Y	-0-					42
09	1000	N	1908	-0-	908	2661	246	1	1662	2	Y	-0-					42
10	3100	N	1861	-0-	-1239	1422	129	1	1729	2	Y	3					45
							3	9									
11	3000	N	1691	-0-	-1309	113	127	1	1564	2	Y	-0-					45
12	1984	N	1842	-0-	-142	-0-	133	1	1698	2	Y	10					55
							11	9									
01	1984	N	1315	-0-	-669	-0-	100	1	1215	2	Y	-0-					55

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	95	1	682	2	N	-0-					-0-
09	870	N	608	-0-	-262	-0-	78	1	530	2	N	-0-					-0-
10	806	N	499	-0-	-307	-0-	35	1	464	2	N	-0-					-0-
11	750	N	306	-0-	-444	-0-	23	1	283	2	N	-0-					-0-
12	620	N	381	-0-	-239	-0-	28	1	353	2	N	-0-					-0-
01	527	N	262	-0-	-265	-0-	20	1	242	2	N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

08	DLQ G-10		2226	-0-	2226	2226	271	1	1949	2	Y	5					20
							6	9									
09	1000	N	1791	-0-	791	3017	231	1	1560	2	Y	-0-					20
10	3100	N	1757	-0-	-1343	1674	122	1	1635	2	Y	-0-					20
11	3000	N	1894	-0-	-1106	568	142	1	1750	2	Y	2					22
							2	9									
12	2524	N	1956	-0-	-568	-0-	140	1	1791	2	Y	23					45
							25	9									
*01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	147	1	1785	2	Y	-0-					45

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

08	806	N	668	-0-	-138	-0-	82	1	586	2	N	-0-					22
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	118	1	796	2	N	-0-					22
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	55	1	737	2	N	-0-					22
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	64	1	786	2	N	-0-					22
12	868	N	644	-0-	-224	-0-	47	1	597	2	N	-0-					22
01	837	N	663	-0-	-174	-0-	50	1	613	2	N	-0-					22

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	196	1	1545	2	N	3					40
							3	9									
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	178	1	1293	2	N	-0-					40
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	143	1	1377	2	N	2					42
							2	9									
11	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	133	1	1191	2	N	-0-					42
12	1488	N	1121	-0-	-367	-0-	116	1	1005	2	N	-0-					42
01	1488	N	1143	-0-	-345	-0-	127	1	1013	2	N	3					45
							3	9									

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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	992	N	841	-0-	-151	-0-	103	1	738	2	N	-0-			25
09	930	N	893	-0-	-37	-0-	115	1	778	2	N	-0-			25
10	837	N	748	-0-	-89	-0-	52	1	696	2	N	-0-			25
11	810	N	425	-0-	-385	-0-	32	1	393	2	N	-0-			25
12	930	N	552	-0-	-378	-0-	40	1	512	2	N	-0-			25
01	806	N	504	-0-	-302	-0-	38	1	466	2	N	-0-			25

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	135	1	966	2	N	-0-			43
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	135	1	912	2	N	-0-			43
10	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	70	1	934	2	N	4			47
							4	9							
11	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	79	1	980	2	N	-0-			47
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	73	1	939	2	N	-0-			47
01	1054	N	930	-0-	-124	-0-	71	1	858	2	N	1			48
							1	9							

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	275	1	2162	2	N	3			58
							3	9							
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	278	1	2019	2	N	2			60
							2	9							
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	243	1	2337	2	N	3			63
							3	9							
11	2370	N	2312	-0-	-58	-0-	232	1	2080	2	N	-0-			63
12	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	233	1	2013	2	N	2			65
							2	9							
01	2573	N	2249	-0-	-324	-0-	250	1	1996	2	N	3			68
							3	9							

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	161	1	1159	2	N	1			68
							1	9							
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	178	1	1204	2	N	4			72
							4	9							
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	95	1	1276	2	N	3			75
							3	9							
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	97	1	1194	2	N	-0-			75
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	92	1	1184	2	N	-0-			75
*01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	100	1	1220	2	N	5			80
							6	9							

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

08	868	N	776	-0-	-92	-0-	95	1	681	2	N	-0-			27
09	810	N	674	-0-	-136	-0-	87	1	587	2	N	-0-			27
10	837	N	755	-0-	-82	-0-	53	1	702	2	N	-0-			27
11	750	N	650	-0-	-100	-0-	49	1	601	2	N	-0-			27
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	44	1	563	2	N	-0-			27
01	806	N	577	-0-	-229	-0-	44	1	533	2	N	-0-			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	97	1	698	2	N	3			53
							3	9							
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	118	1	799	2	N	-0-			53
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	720	2	N	-0-			53
11	780	N	519	-0-	-261	-0-	39	1	480	2	N	-0-			53
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	57	1	735	2	N	-0-			53
01	806	N	531	-0-	-275	-0-	40	1	487	2	N	4			57
							4	9							

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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	113	1	888	2	N	3			53
							3	9							
09	930	N	886	-0-	-44	-0-	107	1	779	2	N	-0-			53
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	120	1	1150	2	N	2			55
							2	9							
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	99	1	885	2	N	-0-			55
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	111	1	959	2	N	-0-			55
01	1271	N	837	-0-	-434	-0-	93	1	744	2	N	-0-			55

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	140	1	1100	2	N	1			28
							1	9							
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	149	1	1080	2	N	-0-			28
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	123	1	1182	2	N	-0-			28
11	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	119	1	1064	2	N	-0-			28
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	131	1	1137	2	N	-0-			28
01	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	114	1	913	2	N	2			30
							2	9							

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	850	-0-	-111	-0-	96	1	754	2	N	-0-					60
09	810	N	717	-0-	-93	-0-	86	1	625	2	N	5					65
							6	9									
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	82	1	792	2	N	-0-					65
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	78	1	699	2	N	-0-	3	5			62
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	96	1	828	2	N	6	3	5			65
							7	9									
01	868	N	625	-0-	-243	-0-	69	1	553	2	N	3					68
							3	9									

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-					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

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

08	1147	N	978	-0-	-169	-0-	119	1	857	2	N	2					35
							2	9									
09	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	138	1	930	2	N	-0-					35
10	1085	N	971	-0-	-114	-0-	67	1	902	2	N	2	2	5			35
							2	9									
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	71	1	874	2	N	2	2	5			35
							2	9									
12	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	78	1	993	2	N	2	2	5			35
							2	9									
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	78	1	946	2	N	-0-					35

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-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	69	1	499	2	N	-0-					27
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	44	1	296	2	N	5					32
							6	9									
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	22	1	294	2	N	-0-					32
11	540	N	453	-0-	-87	-0-	34	1	419	2	N	-0-					32
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-					32
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	39	1	468	2	N	-0-					32

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	46	1	333	2	N	-0-					23
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	2	N	-0-					23
10	496	N	288	-0-	-208	-0-	20	1	268	2	N	-0-					23
11	360	N	216	-0-	-144	-0-	16	1	200	2	N	-0-					23
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	19	1	246	2	N	-0-					23
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	327	2	N	-0-	13	5			10

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	96	1	688	2	N	-0-					43
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	91	1	617	2	N	-0-					43
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	42	1	562	2	N	-0-					43
11	750	N	569	-0-	-181	-0-	43	1	526	2	N	-0-					43
12	744	N	610	-0-	-134	-0-	44	1	566	2	N	-0-					43
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	45	1	541	2	N	-0-					43

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	126	1	987	2	N	2					50
							2	9									
09	1050	N	908	-0-	-142	-0-	109	1	796	2	N	3					53
							3	9									
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	109	1	1045	2	N	7					60
							8	9									
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	109	1	978	2	N	2					62
							2	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	107	1	927	2	N	1					63
							1	9									
01	1147	N	661	-0-	-486	-0-	73	1	586	2	N	2					65
							2	9									

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	61	1	412	2	N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	562	2	N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-					-0-
12	496	N	423	-0-	-73	-0-	31	1	392	2	N	-0-					-0-
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	34	1	413	2	N	-0-					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	349	1	3355	2	N	13	16	5			70
							14	9									
11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	367	1	3298	2	N	19	16	5			73
							21	9									
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	305	1	2643	2	N	18	16	5			75
							20	9									
01	3534	X	2691	-0-	-843	-0-	299	1	2389	2	N	3					78
							3	9									

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	510	1	2339	2	N	10					62
							11	9									
09	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	510	1	2328	2	N	20					82
							22	9									
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	601	1	2330	2	N	5					87
							6	9									
11	2760	N	2204	-0-	-556	-0-	594	1	1610	2	N	-0-					87
12	2945	N	2131	-0-	-814	-0-	593	1	1519	2	N	17	72	1			32
							19	9									
01	2852	N	2224	-0-	-628	-0-	594	1	1619	2	N	10					42
							11	9									

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

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

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

08	496	N	300	-0-	-196	-0-	34	1	266	2	N	-0-					63
09	390	N	105	-0-	-285	-0-	13	1	92	2	N	-0-					63
10	434	N	123	-0-	-311	-0-	12	1	111	2	N	-0-					63
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	496	2	N	-0-					63
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	N	-0-					63
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	7	1	56	2	N	-0-					63

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	136	1	1070	2	N	3					75
							3	9									
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	140	1	1021	2	N	-0-					75
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	113	1	1091	2	N	5					80
							6	9									
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	114	1	1025	2	N	2					82
							2	9									
12	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	114	1	986	2	N	-0-					82
01	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	126	1	1004	2	N	-0-					82

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	7					12
							8	9									
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	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-					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

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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	258	1	2028	2	N	2					89
							2	9									
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	264	1	1922	2	N	1					90
							1	9									
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	224	1	2155	2	N	-0-					90
11	2220	N	2071	-0-	-149	-0-	207	1	1858	2	N	5					95
							6	9									
12	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	206	1	1787	2	N	6	63	1			38
							7	9									
01	2387	N	2158	-0-	-229	-0-	240	1	1918	2	N	-0-					38

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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	68	1	539	2	N	-0-					43
09	690	N	479	-0-	-211	-0-	58	1	421	2	N	-0-					43
10	558	N	411	-0-	-147	-0-	39	1	372	2	N	-0-					43
11	600	N	511	-0-	-89	-0-	51	1	460	2	N	-0-					43
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	-0-					43
*01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	57	1	459	2	N	-0-					43

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	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	207	1	1630	2	N	-0-					84
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	250	1	1818	2	N	1					85
							1	9									
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	197	1	1899	2	N	-0-					85
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	187	1	1675	2	N	-0-					85
12	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	202	1	1744	2	N	-0-					85
01	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	215	1	1720	2	N	-0-					85

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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	1147	N	610	-0-	-537	-0-	92	1	518	2	N	-0-					73
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	144	1	760	2	N	16					89
							18	9									
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	74	1	841	2	N	-0-					89
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	80	1	810	2	N	1					90
							1	9									
12	961	N	520	-0-	-441	-0-	46	1	464	2	N	9	79	1			20
							10	9									
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	87	1	834	2	N	8					28
							9	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2299	-0-	-770	-0-	346	1	1950	2	N	3	68	1			25
							3	9									
09	2970	X	1637	-0-	-1333	-0-	259	1	1370	2	N	7					32
							8	9									
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	245	1	2771	2	N	10					42
							11	9									
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	230	1	2318	2	N	5					47
							6	9									
12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	231	1	2335	2	N	18					65
							20	9									
01	3069	X	2442	-0-	-627	-0-	232	1	2207	2	N	3					68
							3	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	170	1	959	2	N	10					27
							11	9									
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	185	1	975	2	N	8					35
							9	9									
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	95	1	1075	2	N	22					57
							24	9									
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	95	1	956	2	N	6					63
							7	9									
12	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	95	1	962	2	N	5					68
							6	9									
01	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	96	1	914	2	N	7					75
							8	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	191	1	1074	2	N	4					52
							4	9									
09	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	184	1	973	2	N	-0-					52
10	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	100	1	1124	2	N	1					53
							1	9									
11	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	111	1	1115	2	N	-0-					53
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	120	1	1215	2	N	9					62
							10	9									
*01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	133	1	1269	2	N	1					63
							1	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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

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	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	233	1	1836	2	N	7					82
							8	9									
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	237	1	1723	2	N	-0-					82
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	198	1	1909	2	N	-0-					82
11	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	197	1	1766	2	N	2					84
							2	9									
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	210	1	1815	2	N	5					89
							6	9									
01	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	218	1	1745	2	N	42	109	1			22
							46	9									

URSUS OIL AND GAS 879300
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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1890	2	4	9	N	4					41
09	1980	N	1294	-0-	-686	-0-	1294	2			N	-0-					41
10	1860	N	1522	-0-	-338	-0-	1520	2	2	9	N	2					43
11	1830	N	1570	-0-	-260	-0-	1570	2			N	-0-					43
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	N	2					45
01	1519	N	509	-0-	-1010	-0-	415	2	94	9	N	85					130

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	806	N	367	-0-	-439	-0-	1	1	366	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	362	-0-	-418	-0-	1	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	391	-0-	-415	-0-	1	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	1	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	1	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	1	1	346	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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
*01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	1	1	308	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	1	1	306	2	Y	-0-					-0-
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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 #: 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	8	1	248	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	11	1	326	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	Y	-0-					-0-
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	514	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	544	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	32	1	908	2	Y	-0-					-0-
*01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	32	1	959	2	Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	44	1	1348	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	33	1	1114	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1330	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	42	1	1236	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	50	1	1432	2	Y	21	17	1			9
							23	9									
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	36	1	1071	2	Y	13	15	1			7
							14	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-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 "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

08	1891	X	1435	-0-	-456	-0-	1435	2			Y	-0-					10
09	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1742	2	7	9	Y	6					16
10	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2054	2	6	9	Y	5					21
11	1560	X	1396	-0-	-164	-0-	1396	2			Y	-0-					21
12	1798	X	1308	-0-	-490	-0-	1308	2			Y	-0-					21
01	2046	X	1470	-0-	-576	-0-	1470	2			Y	-0-					21

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					3
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2					5
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1					6
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					6
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					6
*01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					6

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

08	744	X	653	-0-	-91	-0-	653	2			Y	-0-					4
09	690	X	580	-0-	-110	-0-	578	2	2	9	Y	2					6
10	713	X	563	-0-	-150	-0-	562	2	1	9	Y	1					7
11	690	X	642	-0-	-48	-0-	642	2			Y	-0-					7
12	651	X	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-					7
*01	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					7

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

08	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			Y	-0-					3
09	630	N	430	-0-	-200	-0-	428	2	2	9	Y	2					5
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					6
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					6
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					6
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					6

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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	Y	1	17	1			17
							1	9									
09	390	N	324	-0-	-66	-0-	9	1	314	2	Y	1					18
							1	9									
10	403	N	252	-0-	-151	-0-	7	1	244	2	Y	1					19
							1	9									
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	402	2	Y	1					20
							1	9									
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	13	1	479	2	Y	-0-					20
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	2	1	199	2	Y	-0-					20

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	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2	1	9	Y	1					11
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1991	2	8	9	Y	7					18
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2061	2	6	9	Y	5					23
11	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1442	2	4	9	Y	4					27
12	1581	N	1168	-0-	-413	-0-	1168	2			Y	-0-					27
01	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	1296	2			Y	-0-					27

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	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1327	2	7	9	Y	6					25
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7	9	Y	6					31
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1225	2	9	9	Y	8	30	1			9
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1238	2	10	9	Y	9					18
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	973	2	30	9	Y	27					45
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1134	2	21	9	Y	19	49	1			15

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	2945	X	1769	-0-	-1176	-0-	1768	2	1	9	Y	1					13
09	2460	X	327	-0-	-2133	-0-	326	2	1	9	Y	1					14
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3228	2	11	9	Y	10					24
11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					24
12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					24
01	3224	X	1964	-0-	-1260	-0-	1964	2			Y	-0-					24

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	837	X	379	-0-	-458	-0-	379	2			Y	-0-					3
09	630	X	374	-0-	-256	-0-	373	2	1	9	Y	1					4
10	651	X	568	-0-	-83	-0-	567	2	1	9	Y	1					5
11	630	X	403	-0-	-227	-0-	403	2			Y	-0-					5
12	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					5
01	558	X	374	-0-	-184	-0-	374	2			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	61	1	2164	2	Y	5	67	1			70
							6	9									
09	2340	N	1985	-0-	-355	-0-	55	1	1923	2	Y	6					76
							7	9									
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	63	1	2175	2	Y	5					81
							6	9									
11	2160	N	1425	-0-	-735	-0-	35	1	1388	2	Y	2					83
							2	9									
12	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	50	1	1823	2	Y	11					94
							12	9									
01	2232	N	245	-0-	-1987	-0-	3	1	239	2	Y	3					97
							3	9									

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	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
09	780	X	479	-0-	-301	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
10	806	X	444	-0-	-362	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
11	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
12	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
*01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-

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	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	80	1	3213	2	Y	-0-					23
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	78	1	2921	2	Y	12					35
							13	9									
10	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	76	1	2816	2	Y	14					49
							15	9									
11	2820	X	2339	-0-	-481	-0-	64	1	2247	2	Y	25					74
							28	9									
12	2914	X	2511	-0-	-403	-0-	63	1	2427	2	Y	19					93
							21	9									
01	2914	X	2266	-0-	-648	-0-	55	1	2185	2	Y	24					117
							26	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	Y	1					13
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1838	2	8	9	Y	7					20
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1799	2	4	9	Y	4					24
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					24
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					24
*01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	40	1	1632	2	Y	-0-					15
09	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	43	1	1610	2	Y	6					21
							7	9									
10	1550	X	1541	-0-	-9	-0-	40	1	1492	2	Y	8					29
							9	9									
11	1500	N	1084	-0-	-416	-0-	30	1	1054	2	Y	-0-					29
12	1550	N	1120	-0-	-430	-0-	28	1	1092	2	Y	-0-					29
01	1550	N	1114	-0-	-436	-0-	27	1	1087	2	Y	-0-					29

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	72	1	2217	2	Y	31					43
							34	9									
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	69	1	2335	2	Y	19	49	1			13
							21	9									
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	79	1	2279	2	Y	24					37
							26	9									
11	2070	N	1314	-0-	-756	-0-	43	1	1271	2	Y	-0-	37	1			-0-
12	2139	N	928	-0-	-1211	-0-	31	1	897	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	67	1	2009	2	Y	14	1	1			13
							15	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

08	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	74	1	2266	2	Y	2					3
							2	9									
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	72	1	2424	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	83	1	2400	2	Y	2					4
							2	9									
11	2280	N	1875	-0-	-405	-0-	61	1	1801	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
12	2542	N	1839	-0-	-703	-0-	61	1	1756	2	Y	20					28
							22	9									
01	2480	N	1988	-0-	-492	-0-	64	1	1907	2	Y	15	29	1			14
							17	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

08	2170	N	1779	-0-	-391	-0-	56	1	1714	2	Y	8					11
							9	9									
09	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	61	1	2052	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	71	1	2039	2	Y	7					11
							8	9									
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	68	1	2018	2	Y	30	22	1			19
							33	9									
12	2201	N	1522	-0-	-679	-0-	50	1	1431	2	Y	37					56
							41	9									
01	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	65	1	1939	2	Y	35	58	1			33
							39	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	3	1	1311	2	Y	10	35	1			11
							11	9									
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	3	1	1315	2	Y	19					30
							21	9									
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	3	1	1389	2	Y	7					37
							8	9									
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	2	1	986	2	Y	15					52
							17	9									
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	2	1	857	2	Y	65					117
							72	9									
01	930	N	620	-0-	-310	-0-	1	1	571	2	Y	44	111	1			50
							48	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1263	2	7	9	Y	6					24
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1330	2	9	9	Y	8					32
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	9	Y	7	31	1			8
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	925	2	7	9	Y	6					14
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1239	2	32	9	Y	29					43
*01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1408	2	21	9	Y	19	47	1			15

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	2	1	991	2	Y	7	31	1			7
							8	9									
09	990	N	973	-0-	-17	-0-	2	1	956	2	Y	14					21
							15	9									
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	2	1	1022	2	Y	5					26
							6	9									
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	2	1	924	2	Y	14					40
							15	9									
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	2	1	1034	2	Y	-0-					40
01	1023	N	761	-0-	-262	-0-	2	1	759	2	Y	-0-	38	1			2

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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1200	2	17	9	Y	15					15
01	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1220	2	19	9	Y	17					32

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	2	1	1169	2	Y	8	36	1			8
							9	9									
09	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	2	1	1149	2	Y	16					24
							18	9									
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1294	2	Y	7					31
							8	9									
11	1140	N	918	-0-	-222	-0-	2	1	902	2	Y	13					44
							14	9									
12	1209	N	641	-0-	-568	-0-	1	1	640	2	Y	-0-					44
01	1302	N	525	-0-	-777	-0-	1	1	524	2	Y	-0-	41	1			3

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	3	1	1340	2	Y	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	3	1	1595	2	Y	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	4	1	1739	2	Y	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	4	1	1772	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	561	-0-	-431	-0-	1	1	559	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	992	N	806	-0-	-186	-0-	2	1	802	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	96	1	2968	2	Y	21	20	1			12
							23	9									
09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	78	1	2615	2	Y	18	20	1			10
							20	9									
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	112	1	3219	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	96	1	2824	2	Y	61	47	1			24
							67	9									
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	90	1	2580	2	Y	69	64	1			29
							76	9									
*01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	87	1	2604	2	Y	57	57	1			29
							63	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. GAS LIFT (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	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	81	1	2483	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
09	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	64	1	2170	2	Y	15	17	1			8
							17	9									
10	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	90	1	2592	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	107	1	3146	2	Y	3	10	1			1
							3	9									
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	115	1	3295	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	100	1	2986	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2263	N	1954	-0-	-309	-0-	61	1	1875	2	Y	16					23
							18	9									
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	63	1	2114	2	Y	12	26	1			9
							13	9									
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	71	1	2043	2	Y	13					22
							14	9									
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	76	1	2256	2	Y	9	25	1			6
							10	9									
12	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	72	1	2064	2	Y	13					19
							14	9									
*01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	75	1	2248	2	Y	10	20	1			9
							11	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	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	74	1	3025	2	Y	22	25	1			6
							24	9									
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	66	1	2912	2	Y	20	13	1			13
							22	9									
10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	94	1	3260	2	Y	21	28	1			6
							23	9									
11	2940	X	2603	-0-	-337	-0-	101	1	2484	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	116	1	3852	2	Y	23	16	1			10
							25	9									
01	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	106	1	2777	2	Y	17	23	1			4
							19	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2134	-0-	-1183	-0-	66	1	2029	2	Y	35					50
							39	9									
09	3210	X	2123	-0-	-1087	-0-	60	1	2040	2	Y	21	55	1			16
							23	9									
10	2728	X	2416	-0-	-312	-0-	80	1	2306	2	Y	27					43
							30	9									
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	100	1	2950	2	Y	27	52	1			18
							30	9									
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	80	1	2275	2	Y	39					57
							43	9									
*01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	83	1	2485	2	Y	28	59	1			26
							31	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2388	2	1	9	Y	1					16
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2238	2	9	9	Y	8					24
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2517	2	7	9	Y	6					30
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2335	2	19	9	Y	17					47
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					47
*01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					47

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2889	2	1	9	Y	1					16
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2570	2	12	9	Y	11					27
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3074	2	8	9	Y	7					34
11	3000	N	3421	-0-	421	421	3420	2	1	9	Y	1					35
12	3100	N	3445	-0-	345	766	3445	2			Y	-0-					35
*01	3100	N	3435	-0-	335	1101	3435	2			Y	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3090	-0-	-599	-0-	74	1	3003	2	Y	12	15	1			3
							13	9									
09	3570	X	2847	-0-	-723	-0-	62	1	2773	2	Y	11	7	1			7
							12	9									
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	111	1	3820	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
11	3120	X	2340	-0-	-780	-0-	91	1	2240	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
12	3224	X	2692	-0-	-532	-0-	79	1	2603	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
01	3689	X	1784	-0-	-1905	-0-	66	1	1711	2	Y	6	9	1			1
							7	9									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3813	-0-	-868	-0-	91	1	3700	2	N	20					159
							22	9									
09	4020	X	3799	-0-	-221	-0-	83	1	3702	2	N	13					172
							14	9									
10	4154	X	4024	-0-	-130	-0-	113	1	3894	2	N	15					187
							17	9									
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	192	1	4706	2	N	17					204
							19	9									
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	169	1	5611	2	N	20	177	1			47
							22	9									
*01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	187	1	4877	2	N	26					73
							29	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	2542	X	2121	-0-	-421	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2548	-0-	-2	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	83	1	2557	2	Y	18	20	1			10
							20	9									
09	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	70	1	2367	2	Y	17	17	1			10
							19	9									
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	98	1	2824	2	Y	18	20	1			8
							20	9									
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	104	1	3073	2	Y	15	17	1			6
							17	9									
12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	104	1	2962	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
*01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	106	1	3157	2	Y	15	15	1			8
							17	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	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	2862	2	12	9	N	11	11	1			-0-
09	3330	X	2966	-0-	-364	-0-	2954	2	12	9	N	11	11	1			-0-
10	3441	X	2849	-0-	-592	-0-	2840	2	9	9	N	8	8	1			-0-
11	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	2752	2	12	9	N	11	11	1			-0-
12	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	2869	2	20	9	N	18	18	1			-0-
01	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2983	2	13	9	N	12	12	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	114	1	3495	2	Y	25	25	1			15
							28	9									
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	98	1	3302	2	Y	23	26	1			12
							25	9									
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	111	1	3203	2	Y	21	23	1			10
							23	9									
11	2790	X	2413	-0-	-377	-0-	79	1	2334	2	Y	-0-	10	1			-0-
12	2883	X	2564	-0-	-319	-0-	87	1	2477	2	Y	-0-					-0-
*01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	106	1	3168	2	Y	25	12	1			13
							28	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-
10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3433	2	36	9	Y	33					33
*01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3610	2	42	9	Y	38					71

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	3937	X	3397	-0-	-540	-0-	3344	2	53	9	Y	48					73
09	3300	X	3037	-0-	-263	-0-	2980	2	57	9	Y	52					125
10	3410	X	2979	-0-	-431	-0-	2914	2	65	9	Y	59					184
11	3300	X	2903	-0-	-397	-0-	2846	2	57	9	Y	52	188	1			48
12	3410	X	2321	-0-	-1089	-0-	2315	2	6	9	Y	5					53
01	3410	X	2669	-0-	-741	-0-	2662	2	7	9	Y	6					59

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	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	100	1	3067	2	Y	21	21	1			12
							23	9									
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	112	1	3792	2	Y	26	24	1			14
							29	9									
10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	162	1	4660	2	Y	29	30	1			13
							32	9									
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	127	1	3758	2	Y	18	24	1			7
							20	9									
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	121	1	3469	2	Y	21	19	1			9
							23	9									
*01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	119	1	3547	2	Y	18	17	1			10
							20	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	3689	X	3337	-0-	-352	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3316	-0-	-254	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3451	-0-	-145	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	2896	-0-	-584	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2792	-0-	-742	-0-	2784	2	8	9	Y	7					7
01	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	2857	2	9	9	Y	8					15

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	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	84 26	1 9	2589	2	Y	24					34
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	99 22	1 9	3327	2	Y	20	39	1			15
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	107 23	1 9	3089	2	Y	21					36
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	113 15	1 9	3342	2	Y	14	41	1			9
12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	75 17	1 9	2134	2	Y	15					24
*01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	101 19	1 9	3035	2	Y	17	25	1	3	8	13

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

08	2635	N	2503	-0-	-132	-0-	2488	2	15	9	N	14	14	1			-0-
09	2460	N	2416	-0-	-44	-0-	2403	2	13	9	N	12	12	1			-0-
10	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2460	2	10	9	N	9	9	1			-0-
11	2430	N	2195	-0-	-235	-0-	2184	2	11	9	N	10	10	1			-0-
12	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	2437	2	20	9	N	18	18	1			-0-
01	2480	N	2412	-0-	-68	-0-	2400	2	12	9	N	11	11	1			-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	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	111 28	1 9	3410	2	Y	25	24	1			15
09	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	80 21	1 9	2692	2	Y	19	23	1			11
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	105 22	1 9	3022	2	Y	20	22	1			9
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	109 6	1 9	3222	2	Y	5	12	1			2
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	114 7	1 9	3250	2	Y	6	6	1			2
*01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	139 12	1 9	4152	2	Y	11	5	1	4	8	4

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	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	76	1	2333	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	58	1	1951	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	72	1	2081	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	87	1	2576	2	Y	46	34	1			18
							51	9									
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	84	1	2396	2	Y	54	49	1			23
							59	9									
*01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	93	1	2778	2	Y	51	48	1			26
							56	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	2728	X	2348	-0-	-380	-0-	73	1	2257	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
09	2790	X	1828	-0-	-962	-0-	52	1	1763	2	Y	12	15	1			6
							13	9									
10	2511	N	2288	-0-	-223	-0-	76	1	2197	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	89	1	2620	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
12	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	98	1	2797	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
*01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	91	1	2723	2	Y	9	10	1			4
							10	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	2418	X	2118	-0-	-300	-0-	2107	2	11	9	Y	10					40
09	2370	N	2090	-0-	-280	-0-	2077	2	13	9	Y	12					52
10	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	2108	2	15	9	Y	14	50	1			16
11	2040	N	1906	-0-	-134	-0-	1892	2	14	9	Y	13					29
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2774	2	9	9	Y	8					37
*01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2505	2	6	9	Y	5	38	1			4

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	22258	X	21059	-0-	-1199	-0-	21059	2			N	-0-					87
09	23850	X	19528	-0-	-4322	-0-	19427	2	101	9	N	92					179
10	24645	X	19419	-0-	-5226	-0-	19327	2	92	9	N	84	185	1			78
11	23850	X	19141	-0-	-4709	-0-	19051	2	90	9	N	82					160
12	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	22354	2			N	-0-					160
*01	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21401	2	120	9	N	109	183	1	1	8	85

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	53847	X	42194	-0-	-11653	-0-	79 350	1 9	41765	2	Y	318	357	1			71
09	51630	X	40351	-0-	-11279	-0-	85 350	1 9	39916	2	Y	318	275	1			114
10	50065	X	40847	-0-	-9218	-0-	88 375	1 9	40384	2	Y	341	379	1			76
11	48450	X	37385	-0-	-11065	-0-	80 341	1 9	36964	2	Y	310	282	1			104
12	42408	X	37005	-0-	-5403	-0-	81 252	1 9	36672	2	Y	229	250	1			83
01	42191	X	35933	-0-	-6258	-0-	86 251	1 9	35596	2	Y	228	217	1			94

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

08	142724	X	109096	-0-	-33628	-0-	108890	2	206	9	Y	187	245	1			53
09	130140	X	109981	-0-	-20159	-0-	109792	2	189	9	Y	172	119	1			106
10	126294	X	81580	-0-	-44714	-0-	81110	2	470	9	Y	427	423	1			110
11	112620	X	86794	-0-	-25826	-0-	86281	2	513	9	Y	466	485	1			91
12	115072	X	83015	-0-	-32057	-0-	82572	2	443	9	Y	403	314	1			180
01	113646	X	81065	-0-	-32581	-0-	80614	2	451	9	Y	410	492	1			98

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

08	85002	X	59744	-0-	-25258	-0-	112 363	1 9	59269	2	Y	330	381	1			73
09	73170	X	54278	-0-	-18892	-0-	114 343	1 9	53821	2	Y	312	272	1			113
10	75268	X	52321	-0-	-22947	-0-	114 351	1 9	51856	2	Y	319	362	1			70
11	63900	X	46733	-0-	-17167	-0-	100 311	1 9	46322	2	Y	283	258	1			95
12	66030	X	49372	-0-	-16658	-0-	109 393	1 9	48870	2	Y	357	323	1			129
01	59737	X	47978	-0-	-11759	-0-	114 392	1 9	47472	2	Y	356	338	1			147

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					2
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					2
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					2
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-					2
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					2
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					2

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	Y	1					3
09	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1122	2	1	9	Y	1					4
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1244	2	8	9	Y	7					11
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1263	2	2	9	Y	2	9	1			4
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	2	1	9	Y	1					5
*01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	Y	1					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1673	2	1	9	Y	1	1	8			6
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1638	2	1	9	Y	1					7
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2221	2	12	9	Y	11					18
11	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	2			Y	-0-	10	1			8
12	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1591	2	1	9	Y	1					9
01	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	1860	2	1	9	Y	1					10

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	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			Y	-0-					15
09	900	N	620	-0-	-280	-0-	620	2			Y	-0-					15
10	806	N	631	-0-	-175	-0-	631	2			Y	-0-					15
11	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	2			Y	-0-					15
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					15
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					15

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	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			Y	-0-					15
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					15
10	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	2			Y	-0-					15
11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			Y	-0-					15
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			Y	-0-					15
*01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					15

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	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1762	2	1	9	Y	1					26
09	1590	N	1401	-0-	-189	-0-	1401	2			Y	-0-					26
10	1891	N	1158	-0-	-733	-0-	1156	2	2	9	Y	2	17	1			11
11	1710	N	1105	-0-	-605	-0-	1105	2			Y	-0-					11
12	1457	N	1043	-0-	-414	-0-	1041	2	2	9	Y	2					13
01	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			Y	-0-					13

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	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2997	2	2	9	Y	2	1	8			13
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2838	2	3	9	Y	3					16
10	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	2214	2	14	9	Y	13	1	8			28
11	2910	X	1990	-0-	-920	-0-	1988	2	2	9	Y	2	14	1			16
12	3007	X	2093	-0-	-914	-0-	2092	2	1	9	Y	1					17
01	3007	X	2536	-0-	-471	-0-	2535	2	1	9	Y	1					18

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	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1591	2	1	9	Y	1	1	8			7
09	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	1598	2	1	9	Y	1					8
10	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	1661	2	9	9	Y	8					16
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	Y	1	12	1			5
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1858	2	1	9	Y	1					6
*01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	2	1	9	Y	1					7

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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					13
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					13
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					13
11	690	N	544	-0-	-146	-0-	544	2			Y	-0-					13
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					13
*01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			Y	-0-					7
09	1020	N	897	-0-	-123	-0-	897	2			Y	-0-					7
10	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	2			Y	-0-					7
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			Y	-0-					7
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					7
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					7

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2					8
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					8
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1					9
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					9
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					9
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	Y	1					10

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					14
09	1020	N	908	-0-	-112	-0-	908	2			Y	-0-					14
10	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1000	2	2	9	Y	2	13	1			3
11	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			Y	-0-					3
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	Y	1					4
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			Y	-0-					4

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2540	2	2	9	Y	2					13
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2163	2	1	9	Y	1					14
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					14
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2181	2	8	9	Y	7					21
12	2170	N	1792	-0-	-378	-0-	1786	2	6	9	Y	5					26
01	2170	N	1415	-0-	-755	-0-	1415	2			Y	-0-					26

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

08	2728	X	2215	-0-	-513	-0-	2214	2	1	9	Y	1	1	8			11
09	2460	X	2123	-0-	-337	-0-	2122	2	1	9	Y	1					12
10	2542	X	2087	-0-	-455	-0-	2076	2	11	9	Y	10					22
11	2310	X	2154	-0-	-156	-0-	2153	2	1	9	Y	1	15	1			8
12	2294	X	2268	-0-	-26	-0-	2267	2	1	9	Y	1					9
01	2201	X	2050	-0-	-151	-0-	2049	2	1	9	Y	1					10

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

08	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	2			Y	-0-					20
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					20
10	1519	N	1070	-0-	-449	-0-	1070	2			Y	-0-					20
11	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	1151	2			Y	-0-					20
12	1209	N	932	-0-	-277	-0-	932	2			Y	-0-					20
*01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					20

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

08	2542	X	2498	-0-	-44	-0-	2498	2			Y	-0-					28
09	2820	X	2148	-0-	-672	-0-	2148	2			Y	-0-					28
10	2914	X	2027	-0-	-887	-0-	2027	2			Y	-0-					28
11	2820	X	1992	-0-	-828	-0-	1992	2			Y	-0-					28
12	2511	X	1777	-0-	-734	-0-	1777	2			Y	-0-					28
01	2511	X	2058	-0-	-453	-0-	2058	2			Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	1238	-0-	-1211	-0-	1238	2			Y	-0-					6
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3126	2	2	9	Y	2	1	8			7
10	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2088	2	11	9	Y	10					17
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	2	1	9	Y	1	15	1			3
12	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2478	2	1	9	Y	1					4
01	2449	X	1570	-0-	-879	-0-	1569	2	1	9	Y	1					5

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	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					22
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3467	2	2	9	Y	2	2	8			22
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					22
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			Y	-0-					22
12	3596	X	3048	-0-	-548	-0-	3048	2			Y	-0-					22
01	3782	X	2823	-0-	-959	-0-	2823	2			Y	-0-					22

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	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	2			Y	-0-					59
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					59
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			Y	-0-					59
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					59
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					59
*01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					59

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	3999	X	3313	-0-	-686	-0-	3311	2	2	9	Y	2					33
09	3750	X	3296	-0-	-454	-0-	3295	2	1	9	Y	1	1	8			33
10	3782	X	3086	-0-	-696	-0-	3079	2	7	9	Y	6	38	1			1
11	3660	X	3034	-0-	-626	-0-	3033	2	1	9	Y	1					2
12	3782	X	2802	-0-	-980	-0-	2796	2	6	9	Y	5					7
01	3410	X	2809	-0-	-601	-0-	2809	2			Y	-0-					7

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	4185	X	3145	-0-	-1040	-0-	3145	2			Y	-0-					27
09	4050	X	2946	-0-	-1104	-0-	2945	2	1	9	Y	1	1	8			27
10	3937	X	3154	-0-	-783	-0-	3153	2	1	9	Y	1	1	8			27
11	3600	X	3005	-0-	-595	-0-	3005	2			Y	-0-					27
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			Y	-0-					27
*01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3578	2	1	9	Y	1	1	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	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					49
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			Y	-0-					49
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					49
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					49
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					49
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	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	1147	N	933	-0-	-214	-0-	932	2	1	9	Y	1	1	8			46
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	Y	1	1	8			46
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					46
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					46
12	1364	N	907	-0-	-457	-0-	907	2			Y	-0-					46
01	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	2			Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2511	2			Y	-0-					34
09	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	2242	2	1	9	Y	1					35
10	2790	N	2494	-0-	-296	-0-	2494	2			Y	-0-					35
11	2430	N	2184	-0-	-246	-0-	2169	2	15	9	Y	14					49
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2475	2	7	9	Y	6					55
01	2480	N	2208	-0-	-272	-0-	2208	2			Y	-0-					55

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	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6074	2	2	9	Y	2					14
09	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5630	2	4	9	Y	4					18
10	6045	X	5305	-0-	-740	-0-	5283	2	22	9	Y	20	1	8			37
11	5880	X	4835	-0-	-1045	-0-	4835	2			Y	-0-					37
12	6076	X	5169	-0-	-907	-0-	5165	2	4	9	Y	4					41
01	6076	X	5022	-0-	-1054	-0-	5020	2	2	9	Y	2					43

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					31
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					31
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					31
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					31
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					31
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					31

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	4462	2	1	9	Y	1	1	8			29
09	4650	X	3660	-0-	-990	-0-	3657	2	3	9	Y	3					32
10	4681	X	3698	-0-	-983	-0-	3690	2	8	9	Y	7	36	1			3
11	4530	X	3672	-0-	-858	-0-	3672	2			Y	-0-					3
12	4681	X	3353	-0-	-1328	-0-	3351	2	2	9	Y	2					5
01	4464	X	3458	-0-	-1006	-0-	3457	2	1	9	Y	1					6

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	3008	2			Y	-0-					89
09	4020	X	2800	-0-	-1220	-0-	2800	2			Y	-0-					89
10	4154	X	3574	-0-	-580	-0-	3573	2	1	9	Y	1	1	8			89
11	4020	X	3671	-0-	-349	-0-	3668	2	3	9	Y	3					92
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4622	2	18	9	Y	16					108
*01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3881	2	29	9	Y	26					134

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	1932	2	1	9	Y	1	1	8			23
09	2040	N	1775	-0-	-265	-0-	1774	2	1	9	Y	1					24
10	2139	N	1658	-0-	-481	-0-	1655	2	3	9	Y	3	16	1			11
11	1860	N	1525	-0-	-335	-0-	1525	2			Y	-0-					11
12	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1672	2	1	9	Y	1					12
01	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1390	2	1	9	Y	1					13

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					1
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1060	2	1	9	Y	1					2
10	1147	N	785	-0-	-362	-0-	785	2			Y	-0-					2
11	1200	N	641	-0-	-559	-0-	641	2			Y	-0-					2
12	1085	N	663	-0-	-422	-0-	662	2	1	9	Y	1					3
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	853	-0-	-139	-0-	852	2	1	9	Y	1	1	8			33
09	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			Y	-0-					33
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					33
11	840	N	662	-0-	-178	-0-	662	2			Y	-0-					33
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					33
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					33

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1681	2	2	9	Y	2	2	8			62
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					62
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					62
11	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	1386	2			Y	-0-					62
12	1705	N	1445	-0-	-260	-0-	1445	2			Y	-0-					62
01	1612	N	1300	-0-	-312	-0-	1300	2			Y	-0-					62

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	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	1279	2			N	-0-					250
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1	1	8			250
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	2	1	9	N	1	1	8			250
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1	1	8			250
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	2	1	9	N	1	1	8			250
*01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1652	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	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					3
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	1	9	Y	1					4
10	1457	X	1202	-0-	-255	-0-	1202	2			Y	-0-					4
11	1410	X	936	-0-	-474	-0-	936	2			Y	-0-					4
12	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1565	2	2	9	Y	2					6
*01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2	1	9	Y	1					7

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	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1787	2	1	9	Y	1	12	1			2
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					2
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					2
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1821	2	7	9	Y	6					8
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					8
01	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1990	2			Y	-0-					8

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	403	N	397	-0-	-6	-0-	395	2	2	9	Y	2					13
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					13
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	Y	1					14
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					14
12	589	N	465	-0-	-124	-0-	464	2	1	9	Y	1					15
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	474	2	1	9	Y	1					16

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	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			Y	-0-					4
09	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1749	2	2	9	Y	2	1	8			5
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3962	2	1	9	Y	1	1	8			5
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					5
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3332	2	6	9	Y	5					10
*01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2382	2	1	9	Y	1					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	1984	X	1709	-0-	-275	-0-	1708	2	1	9	Y	1	1	8			1
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3437	2	2	9	Y	2	1	8			2
10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2068	2	11	9	Y	10					12
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2959	2	1	9	Y	1	12	1			1
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2220	2	1	9	Y	1					2
01	1984	X	1542	-0-	-442	-0-	1541	2	1	9	Y	1					3

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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	Y	1					16
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	Y	1					17
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	Y	2	16	1			3
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					3
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	2	2	9	Y	2					5
01	775	N	407	-0-	-368	-0-	407	2			Y	-0-					5

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	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	1518	2	1	9	Y	1					13
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	Y	2					15
10	3100	N	3111	-0-	11	11	3092	2	19	9	Y	17	1	8			31
11	2444	N	2433	-0-	-11	-0-	2429	2	4	9	Y	4	17	1			18
12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2652	2	1	9	Y	1					19
*01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2385	2	1	9	Y	1					20

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	1953	X	1628	-0-	-325	-0-	1627	2	1	9	Y	1	1	8			19
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					19
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2647	2	1	9	Y	1	1	8			19
11	1890	X	1702	-0-	-188	-0-	1702	2			Y	-0-					19
12	1953	X	1430	-0-	-523	-0-	1430	2			Y	-0-					19
01	1953	X	1256	-0-	-697	-0-	1256	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	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1142	2	7	9	Y	6					37
09	1560	N	1244	-0-	-316	-0-	1242	2	2	9	Y	2					39
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	9	Y	3					42
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	2	2	9	Y	2					44
12	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1147	2	1	9	Y	1					45
01	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1388	2	3	9	Y	3					48

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	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2699	2	1	9	Y	1	1	8			9
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					9
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2684	2	1	9	Y	1	1	8			9
11	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	2341	2	1	9	Y	1	1	8			9
12	2449	N	2215	-0-	-234	-0-	2214	2	1	9	Y	1	1	8			9
01	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	2255	2	1	9	Y	1	1	8			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	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2835	2	2	9	Y	2					5
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2645	2	2	9	Y	2					7
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					7
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2846	2	10	9	Y	9					16
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3067	2	9	9	Y	8					24
*01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					20
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					20
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3	9	Y	3	21	1			2
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					2
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1679	2	2	9	Y	2					4
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					4

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	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2095	2	1	9	N	1	1	8			180
09	2100	N	1375	-0-	-725	-0-	1365	2	10	9	N	9					189
10	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	1983	2			N	-0-					189
11	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	2021	2			N	-0-					189
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					189
*01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1996	2	33	9	N	30	186	1	1	8	32

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	4464	X	3595	-0-	-869	-0-	3593	2	2	9	Y	2					12
09	4320	X	3344	-0-	-976	-0-	3342	2	2	9	Y	2	1	8			13
10	4464	X	3311	-0-	-1153	-0-	3292	2	19	9	Y	17					30
11	3900	X	3210	-0-	-690	-0-	3209	2	1	9	Y	1	22	1			9
12	3751	X	3330	-0-	-421	-0-	3329	2	1	9	Y	1					10
01	3596	X	3158	-0-	-438	-0-	3157	2	1	9	Y	1					11

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	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1495	2	1	9	Y	1	14	1	1	8	4
09	1620	N	773	-0-	-847	-0-	773	2			Y	-0-					4
10	1860	N	835	-0-	-1025	-0-	835	2			Y	-0-					4
11	1440	N	996	-0-	-444	-0-	993	2	3	9	Y	3					7
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					7
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					7

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	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2811	2	2	9	Y	2	26	1			3
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					3
10	2511	X	2369	-0-	-142	-0-	2369	2			Y	-0-					3
11	2730	X	1773	-0-	-957	-0-	1766	2	7	9	Y	6					9
12	2945	X	2359	-0-	-586	-0-	2358	2	1	9	Y	1					10
01	2945	X	1226	-0-	-1719	-0-	1226	2			Y	-0-					10

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	Y	1	9	1			1
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					1
10	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			Y	-0-					1
11	1020	N	853	-0-	-167	-0-	850	2	3	9	Y	3					4
12	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	2			Y	-0-					4
01	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					4

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	2480	X	2273	-0-	-207	-0-	2272	2	1	9	Y	1	22	1			6
09	2400	X	1286	-0-	-1114	-0-	1286	2			Y	-0-					6
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2844	2	1	9	Y	1	1	8			6
11	2400	X	2348	-0-	-52	-0-	2340	2	8	9	Y	7					13
12	2263	X	2207	-0-	-56	-0-	2206	2	1	9	Y	1					14
01	2480	X	1348	-0-	-1132	-0-	1348	2			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	Y	-0-					60
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	Y	-0-					60
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	Y	-0-					60
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1946	2 2 9	Y	2					62
12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2775	2 10 9	Y	9					71
*01	3100	N	3588	-0-	488	488	3562	2 26 9	Y	24					95

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

08	3162	X	2736	-0-	-426	-0-	2736	2	Y	-0-					34
09	3060	X	2748	-0-	-312	-0-	2747	2 1 9	Y	1		1 8			34
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2	Y	-0-					34
11	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	2799	2	Y	-0-					34
12	2852	X	2662	-0-	-190	-0-	2662	2	Y	-0-					34
01	3131	X	2552	-0-	-579	-0-	2552	2	Y	-0-					34

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2426	2 2 9	Y	2					4
09	2250	N	2080	-0-	-170	-0-	2079	2 1 9	Y	1					5
10	2325	N	2023	-0-	-302	-0-	2023	2	Y	-0-					5
11	2250	N	2044	-0-	-206	-0-	2036	2 8 9	Y	7					12
12	2139	N	1898	-0-	-241	-0-	1892	2 6 9	Y	5					17
01	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	1862	2	Y	-0-					17

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2 1 9	Y	1		1 8			15
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	Y	-0-					15
10	1984	N	1834	-0-	-150	-0-	1833	2 1 9	Y	1		1 8			15
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2499	2 2 9	Y	2		2 8			15
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	Y	-0-					15
01	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1810	2	Y	-0-					15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

08	2356	X	1948	-0-	-408	-0-	1946	2 2 9	Y	2		2 8			9
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2094	2 2 9	Y	2		1 8			10
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2225	2 1 9	Y	1					11
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2	Y	-0-					11
12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2556	2 3 9	Y	3					14
*01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2444	2 1 9	Y	1					15

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4095	2 2 9	Y	2		2 8			22
09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5379	2 2 9	Y	2		2 8			22
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3872	2 1 9	Y	1		1 8			22
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2	Y	-0-					22
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	Y	-0-					22
*01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	Y	-0-					22

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2 2 9	Y	2					9
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2 1 9	Y	1					10
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	Y	-0-					10
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2144	2 8 9	Y	7					17
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2619	2 8 9	Y	7					24
*01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2	Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1055	2	1	9	Y	1	1	8			14
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					14
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1793	2	1	9	Y	1	1	8			14
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					14
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					14
*01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	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	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					33
09	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2574	2	1	9	Y	1	1	8			33
10	2635	X	2109	-0-	-526	-0-	2109	2			Y	-0-					33
11	2550	X	1832	-0-	-718	-0-	1832	2			Y	-0-					33
12	2635	X	1957	-0-	-678	-0-	1957	2			Y	-0-					33
01	2635	X	1821	-0-	-814	-0-	1821	2			Y	-0-					33

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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	2	10	9	Y	9	1	8			25
09	1410	N	918	-0-	-492	-0-	916	2	2	9	Y	2	22	1			5
10	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			Y	-0-					5
11	1200	N	965	-0-	-235	-0-	965	2			Y	-0-					5
12	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	2			Y	-0-					5
*01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					5

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	4216	X	2905	-0-	-1311	-0-	2905	2			Y	-0-					5
09	4080	X	2606	-0-	-1474	-0-	2606	2			Y	-0-					5
10	3751	X	2688	-0-	-1063	-0-	2688	2			Y	-0-					5
11	3150	X	2511	-0-	-639	-0-	2511	2			Y	-0-					5
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					5
*01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					5

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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1708	2	2	9	Y	2	2	8			98
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1895	2	1	9	Y	1	1	8			98
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					98
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					98
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					98
*01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					98

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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					52
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					52
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					52
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-					52
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					52
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					25
09	2490	N	2254	-0-	-236	-0-	2254	2			Y	-0-					25
10	2573	N	2324	-0-	-249	-0-	2324	2			Y	-0-					25
11	2400	N	2161	-0-	-239	-0-	2161	2			Y	-0-					25
12	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	2175	2			Y	-0-					25
01	2325	N	1744	-0-	-581	-0-	1744	2			Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2358	2	1	9	Y	1					22
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2289	2	1	9	Y	1					23
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2368	2	4	9	Y	4	25	1			2
11	2250	N	1971	-0-	-279	-0-	1971	2			Y	-0-					2
12	2325	N	2036	-0-	-289	-0-	2033	2	3	9	Y	3					5
01	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	2141	2			Y	-0-					5

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2509	2	3	9	Y	3	3	8			41
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2330	2	2	9	Y	2	2	8			41
10	2325	X	2156	-0-	-169	-0-	2153	2	3	9	Y	3	3	8			41
11	2250	N	1931	-0-	-319	-0-	1930	2	1	9	Y	1	1	8			41
12	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	2213	2			Y	-0-					41
01	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2148	2	1	9	Y	1	1	8			41

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					19
09	2550	X	2452	-0-	-98	-0-	2452	2			Y	-0-					19
10	2635	X	2249	-0-	-386	-0-	2249	2			Y	-0-					19
11	2550	X	1892	-0-	-658	-0-	1892	2			Y	-0-					19
12	2635	X	2232	-0-	-403	-0-	2232	2			Y	-0-					19
01	2635	X	2435	-0-	-200	-0-	2435	2			Y	-0-					19

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

08	2418	X	2041	-0-	-377	-0-	2040	2	1	9	Y	1					6
09	2340	X	1839	-0-	-501	-0-	1838	2	1	9	Y	1					7
10	2356	X	1869	-0-	-487	-0-	1858	2	11	9	Y	10					17
11	2160	X	1717	-0-	-443	-0-	1716	2	1	9	Y	1	12	1			6
12	2170	X	1504	-0-	-666	-0-	1503	2	1	9	Y	1					7
01	2046	X	1562	-0-	-484	-0-	1561	2	1	9	Y	1					8

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					6
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2525	2	1	9	Y	1	1	8			6
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2677	2	1	9	Y	1	1	8			6
11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					6
12	2325	X	2314	-0-	-11	-0-	2314	2			Y	-0-					6
*01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

08	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			Y	-0-	48	1			11
09	1560	N	1190	-0-	-370	-0-	1190	2			Y	-0-					11
10	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			Y	-0-					11
11	1230	N	993	-0-	-237	-0-	993	2			Y	-0-					11
12	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1091	2			Y	-0-					11
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					11

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

08	3565	X	3350	-0-	-215	-0-	3350	2			Y	-0-					78
09	3450	X	2979	-0-	-471	-0-	2978	2	1	9	Y	1					79
10	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	3107	2			Y	-0-					79
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3269	2	22	9	Y	20					99
12	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	3135	2	8	9	Y	7					106
01	3348	X	3087	-0-	-261	-0-	3087	2			Y	-0-					106

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	931	-0-	-61	-0-	930	2	1	9	Y	1					5
09	1110	N	860	-0-	-250	-0-	860	2			Y	-0-					5
10	992	N	859	-0-	-133	-0-	859	2			Y	-0-					5
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	863	2	3	9	Y	3					8
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	Y	2					10
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					10

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	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-	62	1			4
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					4
10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					4
11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					4
12	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					4
01	1860	X	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			Y	-0-					4

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	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	3270	2	2	9	Y	2					8
09	3330	X	2730	-0-	-600	-0-	2728	2	2	9	Y	2	1	8			9
10	3503	X	2607	-0-	-896	-0-	2593	2	14	9	Y	13					22
11	3390	X	2620	-0-	-770	-0-	2619	2	1	9	Y	1	17	1			6
12	3503	X	2691	-0-	-812	-0-	2690	2	1	9	Y	1					7
01	3286	X	2653	-0-	-633	-0-	2652	2	1	9	Y	1					8

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	2728	X	2357	-0-	-371	-0-	2355	2	2	9	Y	2					13
09	2640	X	2460	-0-	-180	-0-	2458	2	2	9	Y	2					15
10	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	2642	2	18	9	Y	16	1	8			30
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2486	2	4	9	Y	4	19	1	1	8	14
12	2542	X	2384	-0-	-158	-0-	2383	2	1	9	Y	1					15
01	2666	X	2416	-0-	-250	-0-	2415	2	1	9	Y	1					16

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	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	2	1	9	Y	1	1	8			18
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					18
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2081	2	1	9	Y	1	1	8			18
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					18
12	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1765	2			Y	-0-					18
01	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	1619	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	2129	-0-	-103	-0-	2129	2			Y	-0-					8
09	2160	N	1843	-0-	-317	-0-	1843	2			Y	-0-					8
10	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1965	2	1	9	Y	1	1	8			8
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					8
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					8
*01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	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	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-					30
09	4110	X	3778	-0-	-332	-0-	3777	2	1	9	Y	1	1	8			30
10	4371	X	3754	-0-	-617	-0-	3754	2			Y	-0-					30
11	4230	X	3839	-0-	-391	-0-	3839	2			Y	-0-					30
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					30
01	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	4261	2			Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	4278	X	3521	-0-	-757	-0-	3519	2	2	9	Y	2	1	8			34
09	4140	X	3224	-0-	-916	-0-	3221	2	3	9	Y	3					37
10	4278	X	2913	-0-	-1365	-0-	2906	2	7	9	Y	6	28	1			15
11	4110	X	2872	-0-	-1238	-0-	2872	2			Y	-0-					15
12	3844	X	3155	-0-	-689	-0-	3153	2	2	9	Y	2					17
*01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3896	2	2	9	Y	2	1	8			18

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	3379	X	2950	-0-	-429	-0-	2949	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3190	2	3	9	Y	3					20
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3498	2	17	9	Y	15					35
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					35
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3995	2	2	9	Y	2					37
*01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4643	2	1	9	Y	1					38

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	3255	X	2669	-0-	-586	-0-	2669	2			Y	-0-					81
09	3150	X	2391	-0-	-759	-0-	2387	2	4	9	Y	4					85
10	3255	X	2417	-0-	-838	-0-	2417	2			Y	-0-					85
11	3150	X	2392	-0-	-758	-0-	2392	2			Y	-0-					85
12	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	2786	2	7	9	Y	6					91
01	2666	X	2496	-0-	-170	-0-	2496	2			Y	-0-					91

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	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3221	2	12	9	N	11	1	8			144
09	2970	X	2506	-0-	-464	-0-	2506	2			N	-0-					144
10	2883	X	2209	-0-	-674	-0-	2208	2	1	9	N	1	1	8			144
11	3120	X	2013	-0-	-1107	-0-	2013	2			N	-0-					144
12	3224	X	2347	-0-	-877	-0-	2347	2			N	-0-					144
01	3224	X	1688	-0-	-1536	-0-	1688	2			N	-0-					144

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	4681	X	3289	-0-	-1392	-0-	3287	2	2	9	Y	2	2	8			19
09	4140	X	3080	-0-	-1060	-0-	3078	2	2	9	Y	2	2	8			19
10	4216	X	4102	-0-	-114	-0-	4101	2	1	9	Y	1	1	8			19
11	4080	X	3324	-0-	-756	-0-	3323	2	1	9	Y	1	1	8			19
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3956	2	1	9	Y	1	1	8			19
01	4092	X	3527	-0-	-565	-0-	3526	2	1	9	Y	1	1	8			19

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	4371	X	3858	-0-	-513	-0-	3854	2	4	9	Y	4	1	8			17
09	4080	X	3740	-0-	-340	-0-	3736	2	4	9	Y	4					21
10	4123	X	3661	-0-	-462	-0-	3638	2	23	9	Y	21	1	8			41
11	3990	X	3958	-0-	-32	-0-	3949	2	9	9	Y	8	29	1	2	8	18
12	4092	X	3940	-0-	-152	-0-	3936	2	4	9	Y	4	1	8			21
01	3875	X	3505	-0-	-370	-0-	3503	2	2	9	Y	2	1	8			22

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	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					274
09	3630	X	3547	-0-	-83	-0-	3547	2			N	-0-	181	1			93
10	3937	X	2893	-0-	-1044	-0-	2893	2			N	-0-					93
11	3810	X	2802	-0-	-1008	-0-	2800	2	2	9	N	2					95
12	3937	X	2821	-0-	-1116	-0-	2821	2			N	-0-					95
01	3875	X	2640	-0-	-1235	-0-	2640	2			N	-0-					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6231	-0-	-93	-0-	6223	2	8	9	Y	7					27
09	6150	X	5945	-0-	-205	-0-	5943	2	2	9	Y	2					29
10	6417	X	5974	-0-	-443	-0-	5973	2	1	9	Y	1	1	8			29
11	6210	X	5870	-0-	-340	-0-	5851	2	19	9	Y	17					46
12	6417	X	6195	-0-	-222	-0-	6178	2	17	9	Y	15					61
01	6231	X	5070	-0-	-1161	-0-	5070	2			Y	-0-					61

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	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1990	2	1	9	Y	1	1	8			22
09	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	1539	2			Y	-0-					22
10	1736	N	1398	-0-	-338	-0-	1395	2	3	9	Y	3	18	1			7
11	1920	N	1148	-0-	-772	-0-	1148	2			Y	-0-					7
12	1581	N	950	-0-	-631	-0-	949	2	1	9	Y	1					8
01	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	1107	2			Y	-0-					8

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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1893	2	1	9	Y	1	18	1			7
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					7
10	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	1202	2			Y	-0-					7
11	1500	N	1007	-0-	-493	-0-	1004	2	3	9	Y	3					10
12	1550	N	973	-0-	-577	-0-	973	2			Y	-0-					10
01	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1067	2			Y	-0-					10

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	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	3512	2	2	9	Y	2	2	8			10
09	3480	X	2537	-0-	-943	-0-	2536	2	1	9	Y	1	1	8			10
10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3822	2	1	9	Y	1	1	8			10
11	3690	X	3095	-0-	-595	-0-	3095	2			Y	-0-					10
12	3813	X	3285	-0-	-528	-0-	3285	2			Y	-0-					10
01	3813	X	3255	-0-	-558	-0-	3254	2	1	9	Y	1	1	8			10

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	4247	X	3634	-0-	-613	-0-	3630	2	4	9	Y	4	1	8			23
09	4020	X	3926	-0-	-94	-0-	3920	2	6	9	Y	5	1	8			27
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4001	2	26	9	Y	24	2	8			49
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4042	2	9	9	Y	8	29	1	2	8	26
12	4061	X	4043	-0-	-18	-0-	4039	2	4	9	Y	4	1	8			29
01	4061	X	3874	-0-	-187	-0-	3871	2	3	9	Y	3	1	8			31

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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1194	2	10	9	N	9					75
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					75
10	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	1094	2			N	-0-					75
11	1170	N	562	-0-	-608	-0-	562	2			N	-0-					75
12	1178	N	896	-0-	-282	-0-	896	2			N	-0-					75
*01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					75

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	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2789	2	2	9	Y	2	2	8			15
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					15
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2650	2	1	9	Y	1	1	8			15
11	2700	X	2387	-0-	-313	-0-	2385	2	2	9	Y	2	2	8			15
12	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	2495	2	1	9	Y	1	1	8			15
01	2790	X	2350	-0-	-440	-0-	2348	2	2	9	Y	2	1	8			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	2976	X	2459	-0-	-517	-0-	2459	2			Y	-0-					26
09	2880	X	1703	-0-	-1177	-0-	1703	2			Y	-0-					26
10	2387	X	2187	-0-	-200	-0-	2187	2			Y	-0-					26
11	2370	X	2343	-0-	-27	-0-	2343	2			Y	-0-					26
12	2449	X	1796	-0-	-653	-0-	1796	2			Y	-0-					26
01	2201	N	1837	-0-	-364	-0-	1837	2			Y	-0-					26

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	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2233	2	1	9	Y	1	22	1			13
09	2100	X	1961	-0-	-139	-0-	1961	2			Y	-0-					13
10	2170	X	1756	-0-	-414	-0-	1756	2			Y	-0-					13
11	2100	X	1724	-0-	-376	-0-	1720	2	4	9	Y	4					17
12	2170	X	2101	-0-	-69	-0-	2100	2	1	9	Y	1					18
*01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					18

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	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1	9	Y	1	16	1			6
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					6
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					6
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1518	2	4	9	Y	4					10
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					10
01	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			Y	-0-					10

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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1527	2	9	9	Y	8					44
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	Y	2					46
10	1457	N	1045	-0-	-412	-0-	1042	2	3	9	Y	3					49
11	1500	N	1144	-0-	-356	-0-	1142	2	2	9	Y	2					51
12	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1345	2	2	9	Y	2					53
*01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	2	3	9	Y	3					56

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	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3567	2	2	9	Y	2	2	8			24
09	2820	X	2621	-0-	-199	-0-	2620	2	1	9	Y	1	1	8			24
10	2914	X	2821	-0-	-93	-0-	2820	2	1	9	Y	1	1	8			24
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					24
12	2914	X	2373	-0-	-541	-0-	2373	2			Y	-0-					24
01	2914	X	2113	-0-	-801	-0-	2113	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	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-					34
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3845	2	2	9	Y	2	2	8			34
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-					34
11	3420	X	2956	-0-	-464	-0-	2956	2			Y	-0-					34
12	3534	X	2634	-0-	-900	-0-	2634	2			Y	-0-					34
01	3534	X	2229	-0-	-1305	-0-	2229	2			Y	-0-					34

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	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	2653	2	1	9	Y	1					24
09	2490	X	2171	-0-	-319	-0-	2170	2	1	9	Y	1					25
10	2666	X	1812	-0-	-854	-0-	1809	2	3	9	Y	3	23	1			5
11	2580	X	1817	-0-	-763	-0-	1817	2			Y	-0-					5
12	2666	X	1878	-0-	-788	-0-	1875	2	3	9	Y	3					8
01	2666	X	1951	-0-	-715	-0-	1951	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	2294	X	1383	-0-	-911	-0-	1383	2			Y	-0-					11
09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2740	2	2	9	Y	2	1	8			12
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3184	2	1	9	Y	1	1	8			12
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					12
12	2821	X	2229	-0-	-592	-0-	2226	2	3	9	Y	3					15
01	3193	X	1993	-0-	-1200	-0-	1992	2	1	9	Y	1					16

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	3813	X	3356	-0-	-457	-0-	3354	2	2	9	Y	2	1	8			27
09	3540	X	3256	-0-	-284	-0-	3253	2	3	9	Y	3					30
10	3596	X	3061	-0-	-535	-0-	3054	2	7	9	Y	6	29	1			7
11	3480	X	3156	-0-	-324	-0-	3156	2			Y	-0-					7
12	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	3084	2	2	9	Y	2					9
01	3379	X	2862	-0-	-517	-0-	2861	2	1	9	Y	1					10

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	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	3556	2	3	9	Y	3	1	8			12
09	3540	X	2957	-0-	-583	-0-	2954	2	3	9	Y	3					15
10	3658	X	3053	-0-	-605	-0-	3034	2	19	9	Y	17	1	8			31
11	3540	X	2325	-0-	-1215	-0-	2321	2	4	9	Y	4	17	1			18
12	3658	X	2029	-0-	-1629	-0-	2028	2	1	9	Y	1					19
01	3565	X	2722	-0-	-843	-0-	2721	2	1	9	Y	1					20

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	2976	X	2583	-0-	-393	-0-	2582	2	1	9	Y	1	25	1			7
09	2970	X	2146	-0-	-824	-0-	2146	2			Y	-0-					7
10	3069	X	2152	-0-	-917	-0-	2152	2			Y	-0-					7
11	2970	X	1787	-0-	-1183	-0-	1780	2	7	9	Y	6					13
12	2821	X	2484	-0-	-337	-0-	2483	2	1	9	Y	1					14
01	2573	X	2173	-0-	-400	-0-	2173	2			Y	-0-					14

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 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	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					10
09	780	N	604	-0-	-176	-0-	604	2			Y	-0-					10
10	775	N	553	-0-	-222	-0-	552	2	1	9	Y	1	9	1			2
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			Y	-0-					2
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	615	2	1	9	Y	1					3
*01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					3

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	2776	-0-	-1223	-0-	2775	2	1	9	Y	1					7
09	3870	X	2149	-0-	-1721	-0-	2148	2	1	9	Y	1					8
10	3503	X	2040	-0-	-1463	-0-	2029	2	11	9	Y	10					18
11	3060	X	2029	-0-	-1031	-0-	2028	2	1	9	Y	1	13	1			6
12	3007	X	1745	-0-	-1262	-0-	1744	2	1	9	Y	1					7
01	2790	X	1920	-0-	-870	-0-	1919	2	1	9	Y	1					8

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1259	-0-	-291	-0-	1252	2	7	9	Y	6					54
09	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	1072	2	2	9	Y	2					56
10	1581	N	1083	-0-	-498	-0-	1080	2	3	9	Y	3					59
11	1230	N	1036	-0-	-194	-0-	1034	2	2	9	Y	2					61
12	1116	N	989	-0-	-127	-0-	988	2	1	9	Y	1					62
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1042	2	2	9	Y	2					64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2982	-0-	-118	6	2978	2	4	9	Y	4	4	8			48
09	2829	N	2823	-0-	-6	-0-	2820	2	3	9	Y	3	3	8			48
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3384	2	4	9	Y	4	4	8			48
11	2790	X	2785	-0-	-5	-0-	2783	2	2	9	Y	2	2	8			48
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					48
*01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2922	2	2	9	Y	2	2	8			48

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1632	2	1	9	Y	1	1	8			15
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					15
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	Y	1	1	8			15
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					15
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					15
*01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					15

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	1635	2	1	9	Y	1					12
09	1800	N	1507	-0-	-293	-0-	1506	2	1	9	Y	1					13
10	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1652	2	11	9	Y	10	1	8			22
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	2	3	9	Y	3	12	1			13
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1669	2	1	9	Y	1					14
01	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1583	2	1	9	Y	1					15

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	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4347	2	3	9	Y	3					35
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4328	2	4	9	Y	4	1	8			38
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4411	2	10	9	Y	9	42	1	1	8	4
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4310	2	1	9	Y	1	1	8			4
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4550	2	3	9	Y	3	1	8			6
01	4464	X	3992	-0-	-472	-0-	3990	2	2	9	Y	2	1	8			7

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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1255	2	10	9	Y	9	1	8			31
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1517	2	3	9	Y	3	32	1			2
10	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			Y	-0-					2
11	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	1006	2			Y	-0-					2
12	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	1117	2			Y	-0-					2
01	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2			Y	-0-					2

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	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					36
09	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	2887	2	2	9	Y	2	2	8			36
10	3224	X	2853	-0-	-371	-0-	2853	2			Y	-0-					36
11	3870	X	3029	-0-	-841	-0-	3029	2			Y	-0-					36
12	3999	X	2763	-0-	-1236	-0-	2763	2			Y	-0-					36
01	3999	X	1957	-0-	-2042	-0-	1957	2			Y	-0-					36

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	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4072	2	2	9	Y	2	2	8			30
09	3930	X	3441	-0-	-489	-0-	3441	2			Y	-0-					30
10	4061	X	3457	-0-	-604	-0-	3455	2	2	9	Y	2	2	8			30
11	3930	X	3683	-0-	-247	-0-	3680	2	3	9	Y	3	3	8			30
12	4061	X	4005	-0-	-56	-0-	4004	2	1	9	Y	1	1	8			30
01	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	3650	2	2	9	Y	2	1	8			31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2387	2	20	9	Y	18	1	8			70
09	1980	N	1809	-0-	-171	-0-	1805	2	4	9	Y	4	45	1	1	8	28
10	1240	N	951	-0-	-289	-0-	951	2			Y	-0-					28
11	1980	N	1397	-0-	-583	-0-	1397	2			Y	-0-					28
12	1860	N	1181	-0-	-679	-0-	1181	2			Y	-0-					28
*01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					28

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	3534	X	2450	-0-	-1084	-0-	2450	2			Y	-0-					32
09	2640	X	2327	-0-	-313	-0-	2327	2			Y	-0-					32
10	2480	X	2254	-0-	-226	-0-	2253	2	1	9	Y	1	1	8			32
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					32
12	2449	X	2104	-0-	-345	-0-	2104	2			Y	-0-					32
01	2449	X	2040	-0-	-409	-0-	2040	2			Y	-0-					32

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	3348	X	2430	-0-	-918	-0-	2430	2			Y	-0-					76
09	3240	X	2168	-0-	-1072	-0-	2165	2	3	9	Y	3					79
10	3131	X	2649	-0-	-482	-0-	2649	2			Y	-0-					79
11	2730	X	2546	-0-	-184	-0-	2546	2			Y	-0-					79
12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2908	2	8	9	Y	7					86
01	2635	X	2395	-0-	-240	-0-	2395	2			Y	-0-					86

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	1488	X	1282	-0-	-206	-0-	1281	2	1	9	Y	1					10
09	1440	X	1316	-0-	-124	-0-	1315	2	1	9	Y	1					11
10	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1373	2	8	9	Y	7					18
11	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	Y	1	10	1			9
12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	Y	1					10
*01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	Y	1					11

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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					11
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	Y	1					12
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1284	2	3	9	Y	3	13	1			2
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2			Y	-0-					2
12	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1068	2			Y	-0-					2
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	Y	1					3

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	2635	X	1582	-0-	-1053	-0-	1581	2	1	9	Y	1	14	1	1	8	6
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					6
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2755	2	1	9	Y	1	1	8			6
11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2616	2	9	9	Y	8					14
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2946	2	1	9	Y	1					15
*01	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					15

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	4526	X	3858	-0-	-668	-0-	3856	2	2	9	Y	2					6
09	4380	X	3714	-0-	-666	-0-	3712	2	2	9	Y	2	2	8			6
10	4526	X	3379	-0-	-1147	-0-	3360	2	19	9	Y	17					23
11	4140	X	3205	-0-	-935	-0-	3204	2	1	9	Y	1	22	1			2
12	4216	X	2716	-0-	-1500	-0-	2715	2	1	9	Y	1					3
01	3844	X	2863	-0-	-981	-0-	2862	2	1	9	Y	1					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3704	-0-	-605	-0-	3700	2	4	9	Y	4	1	8			18
09	3810	X	3350	-0-	-460	-0-	3347	2	3	9	Y	3					21
10	3999	X	3315	-0-	-684	-0-	3295	2	20	9	Y	18	1	8			38
11	3870	X	3337	-0-	-533	-0-	3329	2	8	9	Y	7	24	1	2	8	19
12	3999	X	3395	-0-	-604	-0-	3393	2	2	9	Y	2	1	8			20
01	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	3575	2	2	9	Y	2	1	8			21

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	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5705	2	3	9	Y	3	2	8			12
09	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4794	2	6	9	Y	5	1	8			16
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4786	2	1	9	Y	1	1	8			16
11	5520	X	4373	-0-	-1147	-0-	4373	2			Y	-0-					16
12	5704	X	4478	-0-	-1226	-0-	4472	2	6	9	Y	5					21
01	5704	X	4256	-0-	-1448	-0-	4255	2	1	9	Y	1					22

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	1271	X	1218	-0-	-53	-0-	1217	2	1	9	N	1	1	8			206
09	1200	X	1113	-0-	-87	-0-	1113	2			N	-0-					206
10	1240	X	1169	-0-	-71	-0-	1150	2	19	9	N	17	182	1	1	8	40
11	1200	X	1122	-0-	-78	-0-	1122	2			N	-0-					40
12	1240	X	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					40
*01	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					40

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	1488	X	1267	-0-	-221	-0-	1260	2	7	9	Y	6					52
09	1440	X	1148	-0-	-292	-0-	1146	2	2	9	Y	2					54
10	1333	X	1268	-0-	-65	-0-	1265	2	3	9	Y	3					57
11	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1496	2	2	9	Y	2					59
12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1446	2	2	9	Y	2					61
*01	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1281	2	4	9	Y	4					65

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	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3439	2	4	9	Y	4	4	8			95
09	3180	X	2661	-0-	-519	-0-	2659	2	2	9	Y	2	2	8			95
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3406	2	4	9	Y	4	4	8			95
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3628	2	3	9	Y	3	3	8			95
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			Y	-0-					95
*01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3923	2	2	9	Y	2	2	8			95

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	3503	X	2276	-0-	-1227	-0-	2276	2			Y	-0-					40
09	3390	X	2199	-0-	-1191	-0-	2199	2			Y	-0-					40
10	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	3058	2	1	9	Y	1	1	8			40
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					40
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					40
01	3069	X	2682	-0-	-387	-0-	2681	2	1	9	Y	1	1	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	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					39
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4413	2	3	9	Y	3	3	8			39
10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			Y	-0-					39
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					39
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					39
01	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	3587	2			Y	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					15
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					15
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					15
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					15
12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			Y	-0-					15
01	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1085	2			Y	-0-					15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	Y	2	2	8			46
09	1140	N	821	-0-	-319	-0-	820	2	1	9	Y	1	1	8			46
10	1612	N	742	-0-	-870	-0-	741	2	1	9	Y	1	1	8			46
11	1170	N	972	-0-	-198	-0-	971	2	1	9	Y	1	1	8			46
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					46
*01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	2	1	9	Y	1	1	8			46

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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-	60	1			32
09	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	1861	2			Y	-0-					32
10	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	1777	2			Y	-0-					32
11	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	1643	2			Y	-0-					32
12	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	1729	2			Y	-0-					32
01	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	1511	2			Y	-0-					32

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	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					61
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3068	2	2	9	Y	2	2	8			61
10	3162	X	2743	-0-	-419	-0-	2743	2			Y	-0-					61
11	3060	X	2712	-0-	-348	-0-	2712	2			Y	-0-					61
12	3162	X	2706	-0-	-456	-0-	2706	2			Y	-0-					61
01	3162	X	2112	-0-	-1050	-0-	2112	2			Y	-0-					61

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	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3525	2	29	9	Y	26	1	8			117
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3575	2	11	9	Y	10	86	1	1	8	40
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-					40
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					40
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					40
01	3720	X	2582	-0-	-1138	-0-	2582	2			Y	-0-					40

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	2914	X	1483	-0-	-1431	-0-	1482	2	1	9	Y	1	1	8			61
09	1980	X	1201	-0-	-779	-0-	1200	2	1	9	Y	1	1	8			61
10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					61
11	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					61
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					61
01	2294	N	1609	-0-	-685	-0-	1609	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	2914	X	2594	-0-	-320	-0-	2593	2	1	9	Y	1	1	8			90
09	2820	X	2718	-0-	-102	-0-	2716	2	2	9	Y	2	2	8			90
10	2914	X	2483	-0-	-431	-0-	2483	2			Y	-0-					90
11	2820	X	2054	-0-	-766	-0-	2054	2			Y	-0-					90
12	2914	X	1984	-0-	-930	-0-	1984	2			Y	-0-					90
01	2821	X	1997	-0-	-824	-0-	1997	2			Y	-0-					90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	3255	X	2700	-0-	-555	-0-	2699	2	1	9	Y	1					10
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3658	2	2	9	Y	2	2	8			10
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3792	2	20	9	Y	18					28
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3649	2	2	9	Y	2	25	1			5
12	3782	X	3632	-0-	-150	-0-	3631	2	1	9	Y	1					6
*01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4261	2	1	9	Y	1					7

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	65472	X	49621	-0-	-15851	-0-	49370	2	251	9	N	228	179	1	20	8	262
09	57330	X	46778	-0-	-10552	-0-	46565	2	213	9	N	194	172	1	10	8	274
10	56668	X	46826	-0-	-9842	-0-	46609	2	217	9	N	197	171	1			300
11	51270	X	43559	-0-	-7711	-0-	43336	2	223	9	N	203	173	1			330
12	51832	X	46272	-0-	-5560	-0-	46162	2	110	9	N	100					430
01	49631	X	39266	-0-	-10365	-0-	39128	2	138	9	N	125	195	1			360

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	152706	X	111948	-0-	-40758	-0-	111444	2	504	9	N	458	379	1	29	8	323
09	137790	X	103154	-0-	-34636	-0-	102682	2	472	9	N	429	377	1	17	8	358
10	133145	X	98548	-0-	-34597	-0-	98140	2	408	9	N	371	372	1			357
11	122130	X	84529	-0-	-37601	-0-	84123	2	406	9	N	369	381	1			345
12	119536	X	83620	-0-	-35916	-0-	83507	2	113	9	N	103	179	1			269
01	111941	X	54119	-0-	-57822	-0-	53592	2	527	9	N	479	364	1			384

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - P/A 07/24/18

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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	9	1	851	2	N	-0-					28
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	11	1	1135	2	N	-0-					28
10	1147	N	623	-0-	-524	-0-	6	1	617	2	N	-0-					28
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	11	1	1110	2	N	-0-					28
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	13	1	1335	2	N	-0-					28
*01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	11	1	1091	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3871	-0-	771	2208	38	1	3819	2	N	13					90
							14	9									
09	5415	X	3207	-0-	-2208	-0-	32	1	3166	2	N	8					98
							9	9									
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	33	1	3347	2	N	10					108
							11	9									
11	2700	X	2500	-0-	-200	-0-	25	1	2475	2	N	-0-					108
12	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	24	1	2360	2	N	-0-					108
01	2790	X	2035	-0-	-755	-0-	20	1	2013	2	N	2					110
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	19	1	1903	2	Y	3					165
							3	9									
09	1860	N	1527	-0-	-333	-0-	15	1	1508	2	Y	4					169
							4	9									
10	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	17	1	1713	2	Y	3					172
							3	9									
11	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	17	1	1688	2	Y	5					177
							6	9									
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	16	1	1598	2	Y	4					181
							4	9									
*01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	17	1	1739	2	Y	5	114	1			72
							6	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	29	1	2894	2	N	11					135
							12	9									
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	31	1	3149	2	N	12					147
							13	9									
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	31	1	3118	2	N	4					151
							4	9									
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	32	1	3192	2	N	-0-					151
12	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	31	1	3066	2	N	-0-					151
*01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	34	1	3359	2	N	-0-					151

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	705	-0-	-814	-0-	7	1	697	2	Y	1					106
							1	9									
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-					106
10	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	22	1	2229	2	Y	-0-					106
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	16	1	1637	2	Y	-0-					106
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	24	1	2355	2	Y	2					108
							2	9									
01	2232	N	1569	-0-	-663	-0-	15	1	1546	2	Y	7					115
							8	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	12	1	1213	2	N	18	185	1			78
							20	9									
09	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	11	1	1073	2	N	37					115
							41	9									
10	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	11	1	1057	2	N	58					173
							64	9									
11	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	10	1	1003	2	N	58					231
							64	9									
12	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	10	1	989	2	N	54					285
							59	9									
01	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	10	1	995	2	N	56					341
							62	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	14	1	1440	2	Y	2					93
							2	9									
09	1470	N	1232	-0-	-238	-0-	12	1	1217	2	Y	3					96
							3	9									
10	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	12	1	1197	2	Y	2					98
							2	9									
11	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	13	1	1273	2	Y	3					101
							3	9									
12	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	10	1	1049	2	Y	3					104
							3	9									
01	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	11	1	1116	2	Y	3	72	1			35
							3	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

08	1426	N	1045	-0-	-381	-0-	10	1	1035	2	N	-0-					28
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	19	1	1868	2	N	-0-					28
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	17	1	1699	2	N	-0-					28
11	1020	N	581	-0-	-439	-0-	6	1	575	2	N	-0-					28
12	1953	N	1268	-0-	-685	-0-	13	1	1255	2	N	-0-					28
01	1705	N	1374	-0-	-331	-0-	14	1	1360	2	N	-0-					28

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

08	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	15	1	1483	2	Y	2					66
							2	9									
09	1740	N	1457	-0-	-283	-0-	14	1	1443	2	Y	-0-					66
10	1705	N	1360	-0-	-345	-0-	13	1	1347	2	Y	-0-					66
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	15	1	1505	2	Y	1					67
							1	9									
12	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	14	1	1357	2	Y	12					79
							13	9									
*01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	Y	4					83
							4	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	9	1	861	2	Y	-0-					7
09	900	N	600	-0-	-300	-0-	6	1	593	2	Y	1					8
							1	9									
10	1209	N	935	-0-	-274	-0-	9	1	924	2	Y	2					10
							2	9									
11	840	N	632	-0-	-208	-0-	6	1	624	2	Y	2					12
							2	9									
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	8	1	783	2	Y	4					16
							4	9									
01	930	N	730	-0-	-200	-0-	7	1	723	2	Y	-0-					16

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	23	1	2265	2	Y	-0-					18
09	2070	X	1707	-0-	-363	-0-	17	1	1688	2	Y	2					20
							2	9									
10	2108	X	2001	-0-	-107	-0-	20	1	1975	2	Y	5					25
							6	9									
11	2220	X	1721	-0-	-499	-0-	17	1	1697	2	Y	6					31
							7	9									
12	2294	X	1655	-0-	-639	-0-	16	1	1628	2	Y	10					41
							11	9									
01	2294	X	1430	-0-	-864	-0-	14	1	1416	2	Y	-0-					41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	12	1	1223	2	Y	3			89
							3	9							
09	1530	N	1257	-0-	-273	-0-	12	1	1245	2	Y	-0-			89
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	21	1	2138	2	Y	-0-			89
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	16	1	1576	2	Y	-0-			89
12	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	12	1	1173	2	Y	1			90
							1	9							
01	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	20	1	1951	2	Y	8			98
							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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	13	1	1332	2	Y	1			79
							1	9							
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	13	1	1294	2	Y	-0-			79
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	15	1	1479	2	Y	-0-			79
11	1260	N	805	-0-	-455	-0-	8	1	796	2	Y	1			80
							1	9							
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	13	1	1287	2	Y	11			91
							12	9							
*01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	13	1	1326	2	Y	4			95
							4	9							

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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	51	1	1425	2	Y	-0-			8
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	55	1	1434	2	Y	-0-			8
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	53	1	1309	2	Y	-0-			8
11	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	57	1	1375	2	Y	-0-			8
12	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	55	1	1470	2	Y	-0-			8
*01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	53	1	1509	2	Y	-0-			8

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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	47	1	1539	2	Y	-0-			169
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	48	1	1443	2	Y	-0-			169
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	49	1	1584	2	Y	-0-			169
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	47	1	1504	2	Y	-0-			169
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	45	1	1459	2	Y	-0-			169
01	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	43	1	1401	2	Y	-0-			169

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	930	N	921	-0-	-9	-0-	51	1	870	2	Y	-0-			36
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	53	1	960	2	Y	-0-			36
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	56	1	1008	2	Y	-0-			36
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	52	1	904	2	Y	-0-			36
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	55	1	1011	2	Y	-0-			36
*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	60	1	1112	2	Y	-0-			36

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	868	N	768	-0-	-100	-0-	43	1	725	2	Y	-0-			-0-
09	900	N	804	-0-	-96	-0-	42	1	762	2	Y	-0-			-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	Y	-0-			-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	749	2	Y	-0-			-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	47	1	861	2	Y	-0-			-0-
*01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	860	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	65	1	1706	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	67	1	1731	2	Y	-0-					-0-
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	67	1	1738	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1622	-0-	-207	-0-	53	1	1569	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	49	1	1738	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	Y	-0-					12
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					12
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	Y	-0-					12
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					12
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					12
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	21	1	383	2	Y	-0-					12

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	78	1	2503	2	N	-0-					109
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	69	1	2228	2	N	-0-					109
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	70	1	2267	2	N	-0-					109
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	59	1	1906	2	N	6	6	8			109
							7	9									
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	53	1	1707	2	N	-0-					109
*01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	59	1	1908	2	N	-0-					109

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	54	1	1747	2	Y	-0-					18
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	46	1	1490	2	Y	-0-					18
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	42	1	1366	2	Y	-0-					18
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	36	1	1167	2	Y	-0-					18
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	45	1	1462	2	Y	-0-					18
*01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	40	1	1293	2	Y	-0-					18

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	35	1	1920	2	Y	-0-					-0-
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	41	1	2062	2	Y	-0-					-0-
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	40	1	2029	2	Y	-0-					-0-
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	12	1	1811	2	Y	-0-					-0-
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
*01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

08	1984	N	1719	-0-	-265	-0-	97	1	1585	2	Y	34	85	1			19
							37	9									
09	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	105	1	1703	2	Y	62	28	1			53
							68	9									
10	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	98	1	1639	2	Y	62	88	1			27
							68	9									
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	102	1	1673	2	Y	53	29	1			51
							58	9									
12	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	113	1	1753	2	Y	45	30	1			66
							50	9									
*01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	104	1	1668	2	Y	72	95	1			43
							79	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	83	1	1357	2	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	85	1	1373	2	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	88	1	1476	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	79	1	1288	2	Y	-0-			-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	94	1	1461	2	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	87	1	1407	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	89	1	1443	2	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	85	1	1382	2	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	89	1	1490	2	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	83	1	1358	2	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	80	1	1237	2	Y	-0-			-0-
01	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	82	1	1319	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

08	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	27	1	1565	2	Y	-0-			-0-
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	31	1	1580	2	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	28	1	1484	2	Y	-0-			-0-
11	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	9	1	1378	2	Y	-0-			-0-
12	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1590	2			Y	-0-			-0-
01	1519	N	1121	-0-	-398	-0-	1121	2			Y	-0-			-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	108	1	1798	2	N	-0-			52
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	86	1	1437	2	N	-0-			52
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	100	1	1662	2	N	-0-			52
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	96	1	1592	2	N	-0-			52
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	103	1	1717	2	N	-0-			52
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	80	1	1327	2	N	-0-			52

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	N	-0-			13
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	N	-0-			13
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	12	1	392	2	N	-0-			13
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	410	2	N	-0-			13
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	N	-0-			13
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	12	1	399	2	N	-0-			13

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

08	3565	X	3170	-0-	-395	-0-	176	1	2994	2	Y	-0-			10
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	202	1	3660	2	Y	-0-			10
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	186	1	3353	2	Y	-0-			10
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	179	1	3091	2	Y	-0-			10
12	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	175	1	3232	2	Y	-0-			10
01	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	171	1	3176	2	Y	-0-			10

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/04/18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	46	1	778	2	Y	-0-			-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	752	2	Y	-0-			-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	752	-0-	-58	-0-	41	1	711	2	Y	-0-			-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	2	Y	-0-			-0-
*01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	42	1	777	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	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	28	1	1561	2	Y	-0-			-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	34	1	1695	2	Y	-0-			-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	38	1	1959	2	Y	-0-			-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	12	1	1759	2	Y	-0-			-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-			-0-
*01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	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	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	42	1	2426	2	Y	-0-			-0-
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	46	1	2402	2	Y	-0-			-0-
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	52	1	2769	2	Y	-0-			-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	17	1	2573	2	Y	-0-			-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-			-0-
01	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	33	1	542	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	32	1	523	2	Y	-0-			-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	-0-			-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	552	2	Y	-0-			-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	Y	-0-			-0-
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	580	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	83	1	1346	2	Y	-0-			-0-
09	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	78	1	1263	2	Y	-0-			-0-
10	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	81	1	1366	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	78	1	1268	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	83	1	1283	2	Y	-0-			-0-
01	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	80	1	1291	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1677	-0-	-338	-0-	97	1	1580	2	Y	-0-			-0-
09	1950	X	1473	-0-	-477	-0-	86	1	1387	2	Y	-0-			-0-
10	1705	X	1481	-0-	-224	-0-	83	1	1398	2	Y	-0-			-0-
11	1650	X	1384	-0-	-266	-0-	80	1	1304	2	Y	-0-			-0-
12	1705	X	156	-0-	-1549	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			-0-
01	1674	X	5	-0-	-1669	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	122	1	1992	2	Y	-0-			-0-
09	2010	N	1845	-0-	-165	-0-	107	1	1738	2	Y	-0-			-0-
10	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	107	1	1801	2	Y	-0-			-0-
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	124	1	2030	2	Y	-0-			-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	126	1	1963	2	Y	-0-			-0-
*01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	163	1	2626	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	2	26	1			3
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	1	1			2
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	88	1	1434	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	85	1	1371	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	87	1	1467	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	84	1	1377	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	89	1	1376	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1252	-0-	-298	-0-	73	1	1179	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	74	1	1206	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	68	1	1106	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	63	1	1051	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	59	1	972	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	970	-0-	-239	-0-	59	1	911	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	926	-0-	-190	-0-	54	1	872	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

08	1488	X	1022	-0-	-466	-0-	58 22	1 9	942	2	Y	20	50	1			11
09	1440	X	1005	-0-	-435	-0-	56 43	1 9	906	2	Y	39	17	1			33
10	1488	X	1183	-0-	-305	-0-	64 42	1 9	1077	2	Y	38	54	1			17
11	1230	X	1105	-0-	-125	-0-	62 35	1 9	1008	2	Y	32	18	1			31
12	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	69 32	1 9	1071	2	Y	29	19	1			41
*01	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	68 46	1 9	1102	2	Y	42	57	1			26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	67	1	1093	2	Y	-0-					-0-
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	137	1	2220	2	Y	-0-					-0-
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	163	1	2747	2	Y	-0-					-0-
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	137	1	2232	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	125	1	1940	2	Y	-0-					-0-
*01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	142	1	2286	2	Y	-0-					-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

08	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	64	1	1807	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1588	-0-	-302	-0-	59	1	1529	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1432	-0-	-521	-0-	56	1	1376	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1594	-0-	-206	-0-	63	1	1531	2	Y	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	66	1	1758	2	Y	-0-					-0-
*01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	67	1	1918	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	98	1	1595	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1553	-0-	-277	-0-	90	1	1463	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1574	-0-	-348	-0-	88	1	1486	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	92	1	1502	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	93	1	1442	2	Y	-0-					-0-
*01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	93	1	1495	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	38	1	638	2	Y	-0-					3
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	2	Y	-0-					3
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	Y	-0-					3
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	Y	-0-					3
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	-0-					3
*01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	664	2	Y	-0-					3

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	Y	-0-					8
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	43	1	780	2	Y	-0-					8
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	45	1	814	2	Y	-0-					8
11	810	N	782	-0-	-28	-0-	43	1	739	2	Y	-0-					8
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	46	1	845	2	Y	-0-					8
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	-0-					8

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	453	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	24	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	25	1	468	2	Y	-0-					-0-
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	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 #: 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	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	127	1	2122	2	N	-0-					102
09	2070	N	1915	-0-	-155	-0-	108	1	1807	2	N	-0-					102
10	2232	N	1583	-0-	-649	-0-	90	1	1493	2	N	-0-					102
11	2190	N	993	-0-	-1197	-0-	56	1	937	2	N	-0-					102
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	130	1	2172	2	N	-0-					102
*01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	126	1	2100	2	N	-0-					102

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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	53	1	1737	2	Y	-0-					1
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	51	1	1522	2	Y	-0-					1
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	47	1	1519	2	Y	-0-					1
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	47	1	1510	2	Y	-0-					1
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	49	1	1595	2	Y	-0-					1
01	1581	N	1116	-0-	-465	-0-	41	1	1075	2	Y	-0-					1

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	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	77	1	1310	2	Y	-0-					97
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	72	1	1300	2	Y	-0-					97
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	71	1	1270	2	Y	-0-					97
11	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	63	1	1084	2	Y	-0-					97
12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	67	1	1236	2	Y	-0-					97
01	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	67	1	1250	2	Y	-0-					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	100	1	2667	2	Y	-0-					-0-
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	98	1	2585	2	Y	-0-					-0-
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	105	1	2709	2	Y	-0-					-0-
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	98	1	2558	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2540	-0-	-95	-0-	83	1	2457	2	Y	-0-					-0-
*01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	74	1	2645	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	38	1	2116	2	Y	-0-					-0-
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	42	1	2107	2	Y	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	40	1	2062	2	Y	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	12	1	1855	2	Y	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
*01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	54	1	876	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	54	1	874	2	Y	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	52	1	880	2	Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	53	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	59	1	914	2	Y	-0-					-0-
*01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	56	1	903	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 #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-					164
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	N	-0-					164
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	2	N	-0-					164
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	61	1	1021	2	N	1	1	8			164
							1	9									
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	N	-0-					164
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	N	-0-					164

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	64	1	1041	2	Y	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	85	1	1374	2	Y	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	90	1	1506	2	Y	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	70	1	1148	2	Y	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	92	1	1432	2	Y	-0-					-0-
*01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	85	1	1364	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	122	1	1981	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	107	1	1733	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	93	1	1571	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	113	1	1851	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	101	1	1577	2	Y	-0-					-0-
*01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	102	1	1638	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1125	-0-	-890	-0-	65	1	1060	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1293	-0-	-387	-0-	75	1	1218	2	Y	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	78	1	1313	2	Y	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	63	1	1030	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	67	1	1044	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	77	1	1240	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	172	1	2801	2	Y	-0-					-0-
09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	166	1	2682	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3101	-0-	1	1	174	1	2927	2	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2312	-0-	-448	-0-	133	1	2179	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3107	-0-	7	7	188	1	2919	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3773	-0-	673	680	221	1	3552	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	98	1	1601	2	Y	31	77	1			17
							34	9									
09	1830	N	1474	-0-	-356	-0-	82	1	1329	2	Y	57	26	1			48
							63	9									
10	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	96	1	1609	2	Y	56	79	1			25
							62	9									
11	1680	N	934	-0-	-746	-0-	51	1	830	2	Y	48	27	1			46
							53	9									
12	1519	N	876	-0-	-643	-0-	51	1	800	2	Y	23	23	1			46
							25	9									
01	1767	N	902	-0-	-865	-0-	49	1	783	2	Y	64	73	1			37
							70	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	55	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	2	1	34	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	24	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	109	1	1776	2	Y	48	116	1			26
							53	9									
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	112	1	1819	2	Y	85	39	1			72
							94	9									
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	112	1	1885	2	Y	84	119	1			37
							92	9									
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	112	1	1825	2	Y	72	40	1			69
							79	9									
12	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	121	1	1887	2	Y	62	41	1			90
							68	9									
01	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	108	1	1741	2	Y	97	129	1			58
							107	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	146	1	2378	2	Y	-0-					-0-
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	141	1	2287	2	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2518	-0-	-241	-0-	141	1	2377	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2325	-0-	-105	-0-	134	1	2191	2	Y	-0-					-0-
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	154	1	2399	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	1801	-0-	-710	-0-	105	1	1696	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	141	1	2296	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2408	-0-	-172	-0-	140	1	2268	2	Y	-0-					-0-
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	156	1	2629	2	Y	-0-					-0-
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	154	1	2521	2	Y	-0-					-0-
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	169	1	2620	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2786	-0-	-4	-0-	163	1	2623	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	98	1	1597	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1618	-0-	-482	-0-	94	1	1524	2	Y	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	103	1	1724	2	Y	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	96	1	1561	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	86	1	1334	2	Y	-0-					-0-
*01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	117	1	1881	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2464	-0-	-202	-0-	139	1	2263	2	Y	56	138	1			31
							62	9									
09	2730	X	2242	-0-	-488	-0-	124	1	2007	2	Y	101	46	1			86
							111	9									
10	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	147	1	2479	2	Y	100	142	1			44
							110	9									
11	2790	X	2521	-0-	-269	-0-	140	1	2286	2	Y	86	48	1			82
							95	9									
12	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	151	1	2350	2	Y	75	49	1			108
							83	9									
01	2728	X	2393	-0-	-335	-0-	133	1	2135	2	Y	114	153	1			69
							125	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	56	1	914	2	Y	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	2	Y	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	56	1	946	2	Y	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	61	1	995	2	Y	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	2	Y	-0-					-0-
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	69	1	1114	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	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	111	1	1806	2	Y	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	123	1	1994	2	Y	-0-					-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	80	1	1337	2	Y	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	142	1	2313	2	Y	-0-					-0-
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	171	1	2659	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3185	-0-	85	85	186	1	2999	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	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	50	1	2417	2	Y	-0-					-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	55	1	2297	2	Y	-0-					-0-
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	51	1	2236	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2194	-0-	-206	-0-	17	1	2177	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	1694	-0-	-724	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	1095	-0-	-1199	-0-	1095	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	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	159	1	2584	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2685	-0-	-45	-0-	156	1	2529	2	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2616	-0-	-205	-0-	147	1	2469	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2000	-0-	-640	-0-	115	1	1885	2	Y	-0-					-0-
12	2790	N	1841	-0-	-949	-0-	111	1	1730	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	1800	-0-	-804	-0-	105	1	1695	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	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	95	1	1551	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1166	-0-	-184	-0-	68	1	1098	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	894	-0-	-253	-0-	50	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1373	-0-	-217	-0-	79	1	1294	2	Y	-0-					-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	75	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	66	1	1066	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	23	1	1217	2	Y	85					164
							94	9									
09	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	25	1	1263	2	Y	10					174
							11	9									
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	26	1	1284	2	Y	69	189	1			54
							76	9									
11	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	8	1	1174	2	Y	-0-					54
12	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1161	2	41	9	Y	37					91
01	1395	N	1012	-0-	-383	-0-	995	2	17	9	Y	15					106

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

08	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	26	1	1447	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1305	-0-	-255	-0-	25	1	1280	2	Y	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	30	1	1571	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	9	1	1304	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

08	434	N	289	-0-	-145	-0-	143	2	146	9	N	133	175	1			18
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	2			N	-0-					18
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					18
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					18
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					18
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	330	2	76	9	N	69					87

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	68	1	2276	2	N	-0-					192
09	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	67	1	2235	2	N	-0-					192
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	70	1	2323	2	N	-0-					192
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	73	1	2432	2	N	-0-					192
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	74	1	2477	2	N	-0-					192
*01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	71	1	2364	2	N	-0-					192

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

08	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	48	1	1609	2	N	4	180	1			15
							4	9									
09	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	53	1	1770	2	N	-0-					15
10	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	46	1	1525	2	N	-0-					15
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	50	1	1676	2	N	-0-					15
12	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	45	1	1505	2	N	-0-					15
*01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	50	1	1677	2	N	-0-					15

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	2	Y	-0-					3
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	13	1	329	2	Y	-0-					3
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	13	1	313	2	Y	-0-					3
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					3
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	14	1	384	2	Y	-0-					3
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	402	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

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	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

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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	45	1	1467	2	Y	-0-			13
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	47	1	1512	2	Y	-0-			13
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	38	1	1231	2	Y	-0-			13
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	37	1	1200	2	Y	-0-			13
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	40	1	1304	2	Y	-0-			13
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	43	1	1385	2	Y	-0-			13

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	0	N	-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	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	86	1	2875	2	Y	-0-			-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	83	1	2780	2	Y	-0-			-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	86	1	2869	2	Y	-0-			-0-
11	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	85	1	2827	2	Y	-0-			-0-
12	2945	N	2836	-0-	-109	-0-	83	1	2753	2	Y	-0-			-0-
01	2945	N	2504	-0-	-441	-0-	73	1	2431	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	930	N	260	-0-	-670	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	142	-0-	-848	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	124	-0-	-744	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	4	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	40	1	1350	2	Y	-0-					95
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	36	1	1198	2	Y	-0-					95
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	47	1	1571	2	Y	-0-					95
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	47	1	1581	2	Y	-0-					95
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	44	1	1479	2	Y	2	2	8			95
							2	9									
01	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	47	1	1551	2	Y	-0-					95

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	1312	-0-	-362	-0-	76	1	1236	2	Y	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	95	1	1539	2	Y	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	114	1	1921	2	Y	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	81	1	1316	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	983	-0-	-691	-0-	59	1	924	2	Y	-0-					-0-
*01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	125	1	2007	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	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			Y	-0-					9
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					9
10	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					9
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					9
12	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					9
*01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					9

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	2170	X	1728	-0-	-442	-0-	100	1	1628	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1642	-0-	-458	-0-	96	1	1546	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	1756	-0-	-414	-0-	99	1	1657	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1667	-0-	-133	-0-	96	1	1571	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	1671	-0-	-65	-0-	101	1	1570	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1464	-0-	-303	-0-	86	1	1378	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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	683	2	N	-0-					18
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	36	1	791	2	N	-0-					18
10	713	N	595	-0-	-118	-0-	26	1	569	2	N	-0-					18
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	30	1	649	2	N	-0-					18
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	56	1	1219	2	N	-0-					18
*01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	73	1	1578	2	N	-0-					18

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	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	1758	2			Y	-0-					18
09	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			Y	-0-					18
10	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1692	2			Y	-0-					18
11	1710	N	1619	-0-	-91	-0-	1598	2	21	9	Y	19					37
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1759	2	18	9	Y	16					53
*01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					53

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	106	1	1732	2	Y	22	53	1			12
							24	9									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	102	1	1655	2	Y	39	18	1			33
							43	9									
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	95	1	1593	2	Y	38	54	1			17
							42	9									
11	1620	N	1366	-0-	-254	-0-	77	1	1254	2	Y	32	18	1			31
							35	9									
12	1674	N	1300	-0-	-374	-0-	77	1	1191	2	Y	29	19	1			41
							32	9									
01	1674	N	906	-0-	-768	-0-	51	1	818	2	Y	34	55	1			20
							37	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

08	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	2			Y	-0-					127
09	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	1975	2			Y	-0-					127
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					127
11	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1859	2			Y	-0-					127
12	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	1924	2			Y	-0-					127
01	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	1919	2			Y	-0-					127

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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	600	2	Y	-0-					12
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	16	1	525	2	Y	-0-					12
10	620	N	561	-0-	-59	-0-	16	1	545	2	Y	-0-					12
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	17	1	571	2	Y	-0-					12
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	14	1	467	2	Y	-0-					12
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	35	1	1151	2	Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					13
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					13
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					13
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					13
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					13
*01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					13

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	837	N	806	-0-	-31	-0-	23	1	783	2	Y	-0-			196
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	24	1	798	2	Y	-0-			196
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	27	1	893	2	Y	-0-			196
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	909	2	Y	-0-			196
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	820	2	Y	-0-			196
01	930	N	647	-0-	-283	-0-	19	1	628	2	Y	-0-			196

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

08	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			Y	-0-			7
09	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	2			Y	-0-			7
10	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			Y	-0-			7
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	2			Y	-0-			7
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-			7
01	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	2			Y	-0-			7

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

08	2418	X	1637	-0-	-781	-0-	1637	2			Y	-0-			37
09	2340	X	1551	-0-	-789	-0-	1551	2			Y	-0-			37
10	2604	X	1636	-0-	-968	-0-	1636	2			Y	-0-			37
11	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	1429	2			Y	-0-			37
12	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	2			Y	-0-			37
01	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	1369	2			Y	-0-			37

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

08	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	66	1	2156	2	Y	-0-			8
09	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	63	1	1879	2	Y	-0-			8
10	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	63	1	2043	2	Y	-0-			8
11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	60	1	1940	2	Y	-0-			8
12	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	60	1	1949	2	Y	-0-			8
01	2108	X	1978	-0-	-130	-0-	81	1	1897	2	Y	-0-			8

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

08	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	65	1	1815	2	Y	-0-			5
09	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	65	1	1676	2	Y	-0-			5
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	75	1	1846	2	Y	-0-			5
11	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	115	1	2836	2	Y	-0-			5
12	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	110	1	2930	2	Y	-0-			5
*01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	80	1	2292	2	Y	-0-			5

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

08	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	80	1	2128	2	Y	-0-			124
09	2220	N	1857	-0-	-363	-0-	68	1	1789	2	Y	-0-			124
10	2418	N	1584	-0-	-834	-0-	59	1	1525	2	Y	-0-			124
11	2130	N	1557	-0-	-573	-0-	58	1	1499	2	Y	-0-			124
12	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	58	1	1711	2	Y	-0-			124
*01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	78	1	2776	2	Y	-0-			124

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	DLQ G-10		177	-0-	177	177	2	1	175	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		6	-0-	6	183	4	2	2	9	Y	2	2	8			3
10	DLQ G-10		360	-0-	360	543	3	1	335	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
11	543	N	-0-	-0-	-543	-0-					Y	-0-					2
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
01	372	N	118	-0-	-254	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	3462	-0-	-2025	-0-	3268	2	194	9	N	176					221
09	5310	X	3040	-0-	-2270	-0-	2887	2	153	9	N	139	180	1			180
10	3813	X	2406	-0-	-1407	-0-	2323	2	83	9	N	75					255
11	3690	X	2072	-0-	-1618	-0-	2053	2	19	9	N	17	186	1			86
12	3813	X	2077	-0-	-1736	-0-	1928	2	149	9	N	135					221
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					221

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1938	-0-	-11857	-0-	1938	3			N	-0-					96
09	13350	X	1356	-0-	-11994	-0-	1187	3	169	9	N	154	174	1			76
10	13795	X	12	-0-	-13783	-0-	12	3			N	-0-					76
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					76
12	1953	X	814	-0-	-1139	-0-	805	3	9	9	N	8					84
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	47					131

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, LP 170040
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	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					26
09	900	N	763	-0-	-137	-0-	763	2			N	-0-					26
10	837	N	623	-0-	-214	-0-	623	2			N	-0-					26
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					26
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					26
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					26

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-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
10	0		11966	-0-	11966	11966	907	1	10604	2	N	414	322	1			92
							455	9									
*11	16711	X	4745	-0-	-11966	-0-	325	1	4120	2	N	273	335	1	1	8	29
							300	9									
12	25141	X	2957	-0-	-22184	-0-	219	1	2505	2	N	212	175	1	2	8	64
							233	9									
01	25141	X	1858	-0-	-23283	-0-	130	1	1478	2	N	227	178	1	2	8	111
							250	9									

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	1022	-0-	-156	-0-	66 50	1 9	906	2	N	45	162	1	1	8	87
09	2250	X	1795	-0-	-455	-0-	124 59	1 9	1612	2	N	54	1	8			140
*10	2325	X	434	-0-	-1891	-0-	30 42	1 9	362	2	N	38	2	8			176
*11	2250	X	307	-0-	-1943	-0-	22 22	1 9	263	2	N	20	153	1	2	8	41
12	1860	X	375	-0-	-1485	-0-	29 26	1 9	320	2	N	24	2	8			63
01	1860	X	446	-0-	-1414	-0-	37 14	1 9	395	2	N	13	2	8			74

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
OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285668 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7120 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	78	1	1584	2	N	-0-					136
09	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	62	1	1329	2	N	-0-					136
10	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	76	1	1556	2	N	-0-					136
11	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	66	1	1472	2	N	-0-					136
12	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	44	1	1089	2	N	-0-					136
01	1643	N	928	-0-	-715	-0-	33	1	895	2	N	-0-					136

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

08	930	N	742	-0-	-188	-0-	35	1	707	2	N	-0-					120
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	2	N	-0-					120
10	899	N	751	-0-	-148	-0-	35	1	716	2	N	-0-					120
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	2	N	-0-					120
12	744	N	571	-0-	-173	-0-	22	1	549	2	N	-0-					120
01	744	N	418	-0-	-326	-0-	15	1	403	2	N	-0-					120

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

08	6820	X	6498	-0-	-322	-0-	302	1	6106	2	N	82					226
							90	9									
09	6600	X	6223	-0-	-377	-0-	275	1	5915	2	N	30					256
							33	9									
10	6572	X	6310	-0-	-262	-0-	292	1	6004	2	N	13					269
							14	9									
11	6330	X	6142	-0-	-188	-0-	263	1	5879	2	N	-0-	188	1			81
12	6510	X	6291	-0-	-219	-0-	246	1	6039	2	N	5					86
							6	9									
01	6510	X	6234	-0-	-276	-0-	219	1	6015	2	N	-0-					86

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-					78
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	19	1	404	2	N	-0-					78
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	N	-0-					78
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	16	1	368	2	N	-0-					78
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	435	2	N	-0-					78
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	8	1	208	2	N	2					80
							2	9									

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9701 - 11024

08	837	N	111	-0-	-726	-0-	5	1	106	2	N	-0-					96
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					96
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					96
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					96
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2018

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	N	-0-					65
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					65
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 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		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_____ 02/17/2018 - PLUGGED 02/17/18

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	443 4	1 9	3784	2	N	4					72
09	3000	N	4887	-0-	1887	1887	449 58	1 9	4380	2	N	53	98	1			27
10	7501	X	5614	-0-	-1887	-0-	453 9	1 9	5152	2	N	8					35
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	387 33	1 9	4397	2	N	30					65
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	420 8	1 9	4055	2	N	7					72
*01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	500	1	3400	2	N	-0-					72

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 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	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	7			-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2018 - PLUGGED 02/27/18

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					113
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					113
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					113
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	N	-0-					113
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					113
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

08	2294	N	1681	-0-	-613	-0-	176	1	1505	2	N	-0-					38
09	2070	N	1985	-0-	-85	-0-	185	1	1800	2	N	-0-					38
10	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	180	1	2046	2	N	-0-					38
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	191	1	2171	2	N	143	164	1			17
							157	9									
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	208	1	2008	2	N	-0-					17
01	2232	N	81	-0-	-2151	-0-	10	1	71	2	N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

08	217	N	159	-0-	-58	-0-	17	1	142	2	N	-0-					-0-
09	240	N	168	-0-	-72	-0-	16	1	152	2	N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	2	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	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	DLQ	G-10	869	-0-	869	869	869	3			Y	-0-					37
09	DLQ	G-10	835	-0-	835	1704	835	3			Y	-0-					37
10	DLQ	G-10	758	-0-	758	2462	758	3			Y	-0-					37
11	DLQ	G-10	536	-0-	536	2998	536	3			Y	-0-					37
12	DLQ	G-10	651	-0-	651	3649	651	2			Y	-0-					37
01	DLQ	G-10	682	-0-	682	4331	682	2			Y	-0-					37

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 COMPANY, LLC 775854
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

08	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	52	1	1304	2	N	4	10	1				3
							4	9										
09	1470	N	1117	-0-	-353	-0-	36	1	1077	2	N	4	5	1				2
							4	9										
10	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	39	1	984	2	N	5	4	1				3
							6	9										
11	1320	N	704	-0-	-616	-0-	21	1	680	2	N	3	2	1				4
							3	9										
12	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	33	1	1025	2	N	4	4	1				4
							4	9										
*01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	34	1	1043	2	N	10	8	1				6
							11	9										

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

08	3906	X	3874	-0-	-32	-0-	148	1	3711	2	N	14	26	1				9
							15	9										
09	3900	X	3635	-0-	-265	-0-	117	1	3498	2	N	18	16	1				11
							20	9										
10	4030	X	3904	-0-	-126	-0-	147	1	3735	2	N	20	20	1				11
							22	9										
11	3900	X	3598	-0-	-302	-0-	105	1	3476	2	N	15	10	1				16
							17	9										
12	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	122	1	3807	2	N	17	18	1				15
							19	9										
*01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	137	1	4157	2	N	38	31	1				22
							42	9										

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

08	3596	X	2719	-0-	-877	-0-	474	1	2234	2	N	10	19	1				7
							11	9										
09	3390	X	2453	-0-	-937	-0-	391	1	2049	2	N	12	12	1				7
							13	9										
10	3131	X	2421	-0-	-710	-0-	406	1	2003	2	N	11	11	1				7
							12	9										
11	3030	X	2827	-0-	-203	-0-	456	1	2358	2	N	12	7	1				12
							13	9										
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	499	1	2399	2	N	12	14	1				10
							13	9										
01	2728	X	1852	-0-	-876	-0-	308	1	1525	2	N	17	17	1				10
							19	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					-0-

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	566	3	6	9	N	5					107
09	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	600	3	6	9	N	5					112
10	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	691	3	6	9	N	5					117
11	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	588	3	3	9	N	3					120
*12	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	600	3	3	9	N	3					123
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					123

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	341	N	321	-0-	-20	B	-0-	308	2	13	9	N	12					45
09	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	434	2	139	9	N	126	157	1			14
10	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	381	2	35	9	N	32					46
11	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	375	2	67	9	N	61					107
12	434	N	375	-0-	-59	B	-0-	366	2	9	9	N	8					115
01	403	N	287	-0-	-116	B	-0-	281	2	6	9	N	5					120

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	2883	X	2807	-0-	-76	B	-0-	2764	2	43	9	N	39	67	1			25
09	2730	X	2645	-0-	-85	B	-0-	2625	2	20	9	N	18					43
10	2790	X	2620	-0-	-170	B	-0-	2592	2	28	9	N	25					68
11	2730	X	2592	-0-	-138	B	-0-	2558	2	34	9	N	31	64	1			35
12	2821	X	2616	-0-	-205	B	-0-	2596	2	20	9	N	18					53
01	2821	X	2577	-0-	-244	B	-0-	2560	2	17	9	N	15					68

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	180	2	46	9	N	42					84
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	197	2	11	9	N	10					94
10	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	203	2	1	9	N	1					95
11	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	263	2	2	9	N	2					97
12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					97
01	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	80	2	2	9	N	2					99

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	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					8
09	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					8
*10	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					8
*11	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					8
12	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					8
01	14	N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-					Y	NO RPT					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	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					120
09	570	N	553	-0-	-17 B	-0-	553	2			N	-0-					120
10	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					120
11	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					120
*12	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					120
01	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					120

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	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	21	1	583	2	N	18	3	1			57
							20	9									
09	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	28	1	636	2	N	-0-					57
10	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	26	1	623	2	N	3	3	1			57
							3	9									
11	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	20	1	585	2	N	1	1	1			57
							1	9									
12	682	N	534	-0-	-148 B	-0-	12	1	512	2	N	9	5	1			61
							10	9									
01	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					61

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	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	1	1	34	2	N	-0-					27
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	N	-0-					27
10	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	2	1	53	2	N	-0-					27
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	1	1	43	2	N	-0-					27
12	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					27
01	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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)	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-	B	-0-	6	1	164	2	N	1	1	1			104
								1	9									
09	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	7	1	153	2	N	6					110
								7	9									
10	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	7	1	165	2	N	1	1	1			110
								1	9									
11	180	N	164	-0-	-16	B	-0-	5	1	155	2	N	4					114
								4	9									
12	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	4	1	156	2	N	7	1	1			120
								8	9									
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					120

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	38	-0-	-24	B	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					50
09	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					50
*10	93	N	32	-0-	-61	B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					50
*11	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					50
*12	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					50
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					Y	NO RPT					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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	33	1	917	2	N	4	5	1			115
								4	9									
09	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	39	1	900	2	N	1					116
								1	9									
10	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	37	1	892	2	N	4	5	1			115
								4	9									
11	930	N	862	-0-	-68	B	-0-	29	1	831	2	N	2	1	1			116
								2	9									
12	961	N	670	-0-	-291	B	-0-	15	1	648	2	N	6	6	1			116
								7	9									
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					116

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

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	651	N	526	-0-	-125	B	-0-	18	1	505	2	N	3	3	1			27
								3	9									
09	660	N	591	-0-	-69	B	-0-	25	1	566	2	N	-0-					27
10	620	N	521	-0-	-99	B	-0-	21	1	497	2	N	3	3	1			27
								3	9									
11	510	N	437	-0-	-73	B	-0-	15	1	422	2	N	-0-					27
12	620	N	343	-0-	-277	B	-0-	8	1	332	2	N	3	3	1			27
								3	9									
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					27

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1523	-0-	-27	B	-0-	52	1	1461	2	N	9	9	1			123
								10	9									
09	1380	N	1036	-0-	-344	B	-0-	43	1	991	2	N	2					125
								2	9									
10	3283	X	3283	-0-	-0-	B	-0-	128	1	3111	2	N	40	15	1			150
								44	9									
11	1748	N	1748	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1666	2	N	22	2	1			170
								24	9									
12	1085	N	703	-0-	-382	B	-0-	15	1	651	2	N	34	175	1			29
								37	9									
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	B	-0-					N	NO RPT					29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1595	-0-	-265 B	-0-	116	1	1472	2	Y	6					49
							7	9									
09	1800	N	1643	-0-	-157 B	-0-	115	1	1521	2	Y	6					55
							7	9									
*10	1829	N	1804	-0-	-25 B	-0-	133	1	1665	2	Y	5					60
							6	9									
*11	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	119	1	1436	2	Y	5					65
							6	9									
*12	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	147	1	1710	2	Y	1					66
							1	9									
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					Y	NO RPT					66

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	930	N	900	-0-	-30 B	-0-	65	1	822	2	Y	12					109
							13	9									
09	870	N	844	-0-	-26 B	-0-	59	1	781	2	Y	4					113
							4	9									
*10	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	64	1	808	2	Y	1					114
							1	9									
*11	870	N	816	-0-	-54 B	-0-	62	1	754	2	Y	-0-					114
*12	868	N	832	-0-	-36 B	-0-	66	1	765	2	Y	1					115
							1	9									
01	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					Y	NO RPT					115

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	186	N	243	-0-	57 B	-939	8	1	234	2	N	1	1	1			67
							1	9									
09	120	N	291	-0-	171 B	-768	12	1	279	2	N	-0-					67
10	124	N	4	-0-	-120 B	-768	4	2			N	-0-					67
11	240	N	130	-0-	-110 B	-768	4	1	126	2	N	-0-					67
12	310	N	140	-0-	-170 B	-768	3	1	136	2	N	1	1	1			67
							1	9									
01	4	N	NO RPT	-0-	-4 B	-768					N	NO RPT					67

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	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	37	1	1037	2	N	40	6	1			72
							44	9									
09	1020	N	943	-0-	-77 B	-0-	39	1	903	2	N	1					73
							1	9									
10	1054	N	850	-0-	-204 B	-0-	34	1	813	2	N	3	4	1			72
							3	9									
11	1020	N	846	-0-	-174 B	-0-	27	1	788	2	N	28	1	1			99
							31	9									
12	961	N	794	-0-	-167 B	-0-	17	1	737	2	N	36	7	1			128
							40	9									
01	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					128

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		NO RPT	-0-	-0- B	-642					Y	NO RPT					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	64	1	1793	2	N	20	11	1			134
							22	9									
09	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	76	1	1759	2	N	4					138
							4	9									
10	1953	N	1948	-0-	-5 B	-0-	76	1	1847	2	N	23	10	1			151
							25	9									
11	1830	N	1682	-0-	-148 B	-0-	55	1	1569	2	N	53	1	1			203
							58	9									
12	1891	N	1376	-0-	-515 B	-0-	29	1	1291	2	N	51	200	1			54
							56	9									
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					54

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1575	-0-	-99 B	-0-	115	1	1460	2	Y	-0-					10
09	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	110	1	1447	2	Y	2					12
							2	9									
*10	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	121	1	1517	2	Y	-0-					12
*11	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	148	1	1787	2	Y	2					14
							2	9									
*12	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	152	1	1766	2	Y	-0-					14
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					Y	NO RPT					14

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	73	1	924	2	Y	1					138
							1	9									
09	840	N	737	-0-	-103 B	-0-	52	1	685	2	Y	-0-					138
*10	930	N	780	-0-	-150 B	-0-	57	1	722	2	Y	1					139
							1	9									
*11	960	N	693	-0-	-267 B	-0-	53	1	640	2	Y	-0-					139
*12	775	N	643	-0-	-132 B	-0-	51	1	592	2	Y	-0-					139
01	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					Y	NO RPT					139

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3075	X	3075	-0-	-0- B	-0-	104	1	2898	2	N	66	17	1			174
							73	9									
09	2760	X	2660	-0-	-100 B	-0-	108	1	2495	2	N	52					226
							57	9									
10	2852	X	2694	-0-	-158 B	-0-	104	1	2523	2	N	61	202	1			85
							67	9									
11	2760	X	2411	-0-	-349 B	-0-	79	1	2275	2	N	52	2	1			135
							57	9									
12	2852	X	1913	-0-	-939 B	-0-	41	1	1796	2	N	69	16	1			188
							76	9									
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-					N	NO RPT					188

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	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	66	1	1831	2	N	40	11	1			118
							44	9									
09	1800	N	1554	-0-	-246 B	-0-	64	1	1475	2	N	14					132
							15	9									
10	1922	N	1865	-0-	-57 B	-0-	72	1	1743	2	N	45	9	1			168
							50	9									
11	1890	N	1497	-0-	-393 B	-0-	49	1	1394	2	N	49	1	1			216
							54	9									
12	1612	N	1203	-0-	-409 B	-0-	26	1	1160	2	N	15	197	1			34
							17	9									
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	78	1	989	2	Y	-0-					24
09	990	N	984	-0-	-6 B	-0-	69	1	914	2	Y	1					25
							1	9									
*10	1054	N	1031	-0-	-23 B	-0-	76	1	955	2	Y	-0-					25
*11	1020	N	989	-0-	-31 B	-0-	76	1	912	2	Y	1					26
							1	9									
*12	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	82	1	956	2	Y	-0-					26
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					Y	NO RPT					26

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 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	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	21	1	579	2	N	3	4	1			19
							3	9									
09	720	N	676	-0-	-44 B	-0-	28	1	642	2	N	5					24
							6	9									
10	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	38	1	909	2	N	7	5	1			26
							8	9									
11	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	23	1	648	2	N	14	1	1			39
							15	9									
12	713	N	190	-0-	-523 B	-0-	4	1	184	2	N	2	2	1			39
							2	9									
01	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					39

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 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	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	22	1	622	2	N	4	4	1			27
							4	9									
09	660	N	594	-0-	-66 B	-0-	25	1	569	2	N	-0-					27
10	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	26	1	639	2	N	3	3	1			27
							3	9									
11	630	N	523	-0-	-107 B	-0-	18	1	505	2	N	-0-					27
12	620	N	455	-0-	-165 B	-0-	10	1	441	2	N	4	4	1			27
							4	9									
01	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					27

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	24	1	661	2	N	3	4	1			97
							3	9									
09	660	N	382	-0-	-278 B	-0-	16	1	366	2	N	-0-					97
10	682	N	156	-0-	-526 B	-0-	6	1	149	2	N	1	1	1			97
							1	9									
11	660	N	7	-0-	-653 B	-0-	7	2			N	-0-					97
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					97
01	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					97

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 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	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					38
09	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					38
10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					38
11	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2			N	-0-					38
12	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					38
01	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					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	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0- B	-768						N	NO RPT					65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					27
09	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					27
10	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-					27
11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					27
12	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-					27
01	5	N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-					N	NO RPT					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-191					N	-0-					100
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-191					N	-0-					100
10	8	N	-0-	-0-	-8 B	-191					N	-0-					100
11	0	N	10	-0-	10 B	-181	10	2			N	-0-					100
12	0	N	5	-0-	5 B	-176	5	2			N	-0-					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-176					N	NO RPT					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

08	7	N	27	-0-	20 B	-2945	27	2			N	-0-					30
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-2945					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-2945					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2945					N	NO RPT					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					153
09	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					153
10	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					153
11	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					153
*12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					153
01	9	N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-					N	NO RPT					153

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					150
09	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					150
10	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					150
11	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					150
12	14	N	9	-0-	-5 B	-0-	9	2			N	-0-					150
01	15	N	NO RPT	-0-	-15 B	-0-					N	NO RPT					150

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
10	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	6 1 1 9		139	2	N	1	1	1			196
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
*12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	1 1		36	2	N	-0-					196
01	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					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	0	N	158	-0-	158 B	-653	5 1 1 9		152	2	N	1	1	1			134
09	30	N	42	-0-	12 B	-641	2 1		40	2	N	-0-					134
10	31	N	39	-0-	8 B	-633	2 1		37	2	N	-0-					134
11	60	N	25	-0-	-35 B	-633	1 1		24	2	N	-0-					134
12	31	N	30	-0-	-1 B	-633	1 1		29	2	N	-0-					134
01	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-633					N	NO RPT					134

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	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	19 1 2 9		530	2	N	2	3	1			179
09	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	21 1 1 9		485	2	N	1					180
10	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	21 1 2 9		500	2	N	2	3	1			179
11	540	N	455	-0-	-85 B	-0-	15 1		440	2	N	-0-					179
12	527	N	309	-0-	-218 B	-0-	7 1 4 9		298	2	N	4	3	1			180
01	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					180

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	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	5 1		58	2	Y	-0-					5
09	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	3 1		41	2	Y	-0-					5
*10	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	4 1		51	2	Y	-0-					5
*11	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	3 1 1 9		40	2	Y	1					6
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	2 1		23	2	Y	-0-					6
01	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					Y	NO RPT					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	73	1	925	2	Y	1					24
							1	9									
09	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	58	1	770	2	Y	-0-					24
*10	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	69	1	865	2	Y	1					25
							1	9									
*11	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	78	1	937	2	Y	1					26
							1	9									
12	775	N	739	-0-	-36 B	-0-	59	1	680	2	Y	-0-					26
01	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					Y	NO RPT					26

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	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	45	1	576	2	N	-0-					14
09	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	43	1	567	2	N	1					15
							1	9									
*10	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	48	1	597	2	N	-0-					15
*11	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	48	1	580	2	N	1					16
							1	9									
*12	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	53	1	610	2	N	-0-					16
01	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					16

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	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	33	1	910	2	N	28	176	1			34
							31	9									
09	960	N	515	-0-	-445 B	-0-	21	1	494	2	N	-0-					34
10	1054	N	917	-0-	-137 B	-0-	35	1	845	2	N	34	4	1			64
							37	9									
11	930	N	673	-0-	-257 B	-0-	22	1	644	2	N	6	1	1			69
							7	9									
12	527	N	456	-0-	-71 B	-0-	9	1	413	2	N	31	4	1			96
							34	9									
01	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					96

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	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	5	1	134	2	N	1	1	1			161
							1	9									
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	6	1	147	2	N	-0-					161
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	6	1	136	2	N	1	1	1			161
							1	9									
11	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	4	1	117	2	N	-0-					161
12	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	2	1	99	2	N	1	1	1			161
							1	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					161

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	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	740	2			N	-0-					107
09	780	N	758	-0-	-22 B	-0-	689	2	69	9	N	63					170
10	682	N	649	-0-	-33 B	-0-	649	2			N	-0-					170
11	720	N	644	-0-	-76 B	-0-	644	2			N	-0-					170
12	775	N	572	-0-	-203 B	-0-	539	2	33	9	N	30					200
01	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					200

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	2	1	51	2	N	-0-					169
09	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	8	1	176	2	N	-0-					169
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	3	1	63	2	N	-0-					169
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	2	1	59	2	N	-0-					169
12	186	N	15	-0-	-171 B	-0-	15	2			N	-0-					169
01	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					169

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	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	14	1	378	2	N	2	2	1			32
							2	9									
09	390	N	231	-0-	-159 B	-0-	10	1	221	2	N	-0-					32
10	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	16	1	380	2	N	2	2	1			32
							2	9									
11	390	N	320	-0-	-70 B	-0-	11	1	307	2	N	2					34
							2	9									
12	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	4	1	194	2	N	2	2	1			34
							2	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					34

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-108					N	NO RPT					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1263	-0-	-70 B	-0-	92	1	1170	2	Y	1					12
							1	9									
09	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	92	1	1212	2	Y	1					13
							1	9									
*10	1302	N	1202	-0-	-100 B	-0-	89	1	1113	2	Y	-0-					13
*11	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	95	1	1148	2	Y	1					14
							1	9									
*12	1364	N	1268	-0-	-96 B	-0-	101	1	1167	2	Y	-0-					14
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					Y	NO RPT					14

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	9	1	252	2	N	18	1	1			94
							20	9									
09	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	2	1	53	2	N	20					114
							22	9									
10	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	15	1	353	2	N	75	2	1			187
							83	9									
11	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	9	1	246	2	N	-0-					187
*12	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	7	1	302	2	N	22	177	1			32
							24	9									
01	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	8	1	223	2	N	21	1	1			77
								23	9									
09	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	8	1	186	2	N	4					81
								4	9									
10	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	11	1	261	2	N	-0-	1	1			80
11	240	N	232	-0-	-8	B	-0-	8	1	223	2	N	1					81
								1	9									
12	217	N	144	-0-	-73	B	-0-	3	1	140	2	N	1	1	1			81
								1	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					81

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	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1133	2	N	7	7	1			111
								8	9									
09	1230	N	671	-0-	-559	B	-0-	28	1	643	2	N	-0-					111
10	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1254	2	N	9	6	1			114
								10	9									
11	1140	N	1011	-0-	-129	B	-0-	34	1	975	2	N	2	1	1			115
								2	9									
*12	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	17	1	740	2	N	7	7	1			115
								8	9									
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-					N	NO RPT					115

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	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	34	1	952	2	N	5	5	1			84
								6	9									
09	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	40	1	914	2	N	-0-					84
10	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	39	1	947	2	N	5	5	1			84
								6	9									
11	600	N	537	-0-	-63	B	-0-	18	1	519	2	N	-0-					84
*12	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	17	1	733	2	N	6	6	1			84
								7	9									
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					84

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	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	196	1	848	2	N	3					14
								3	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	197	1	826	2	N	2					16
								2	9									
10	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	214	1	838	2	N	3					19
								3	9									
11	930	N	800	-0-	-130	B	-0-	66	1	727	2	N	6					25
								7	9									
12	961	N	789	-0-	-172	B	-0-	1	1	767	2	N	19	39	1			5
								21	9									
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	85	1	1082	2	Y	-0-					24
09	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	80	1	1051	2	Y	1					25
							1	9									
*10	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	87	1	1097	2	Y	1					26
							1	9									
*11	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	91	1	1105	2	Y	1					27
							1	9									
*12	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	121	1	1403	2	Y	-0-					27
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					Y	NO RPT					27

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	15	1	426	2	N	3	3	1			74
							3	9									
09	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	17	1	391	2	N	7					81
							8	9									
10	465	N	396	-0-	-69 B	-0-	15	1	357	2	N	22	2	1			101
							24	9									
11	420	N	303	-0-	-117 B	-0-	10	1	284	2	N	8					109
							9	9									
12	434	N	70	-0-	-364 B	-0-	2	1	67	2	N	1	1	1			109
							1	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					109

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	10	1	271	2	N	2	2	1			111
							2	9									
09	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	12	1	285	2	N	-0-					111
10	310	N	270	-0-	-40 B	-0-	11	1	258	2	N	1	1	1			111
							1	9									
11	270	N	160	-0-	-110 B	-0-	5	1	155	2	N	-0-					111
12	310	N	107	-0-	-203 B	-0-	2	1	104	2	N	1	1	1			111
							1	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					111

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	43	1	1189	2	N	6	7	1			112
							7	9									
09	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	49	1	1128	2	N	1					113
							1	9									
10	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	49	1	1178	2	N	5	6	1			112
							6	9									
11	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	37	1	1070	2	N	3	1	1			114
							3	9									
*12	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	20	1	890	2	N	60	8	1			166
							66	9									
01	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					166

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1026	2	N	5	6	1			105
								6	9									
09	1050	N	976	-0-	-74	B	-0-	41	1	935	2	N	-0-					105
10	1178	N	1072	-0-	-106	B	-0-	40	1	979	2	N	48	5	1			148
								53	9									
11	1020	N	846	-0-	-174	B	-0-	28	1	805	2	N	12	1	1			159
								13	9									
12	1023	N	678	-0-	-345	B	-0-	15	1	656	2	N	6	6	1			159
								7	9									
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					159

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	-0-	-0-	-0-	B	-235					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-235					N	-0-					30
10	0	N	16	-0-	16	B	-219	1	1	15	2	N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-219					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-219					N	-0-					30
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-219					N	NO RPT					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	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1137	2	N	6	7	1			89
								7	9									
09	1200	N	1065	-0-	-135	B	-0-	44	1	1009	2	N	11					100
								12	9									
10	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1932	2	N	55	9	1			146
								61	9									
11	1140	N	1099	-0-	-41	B	-0-	36	1	1027	2	N	33	1	1			178
								36	9									
12	1116	N	803	-0-	-313	B	-0-	17	1	740	2	N	42	7	1			213
								46	9									
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	B	-0-					N	NO RPT					213

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	2325	X	1066	-0-	-1259	B	-0-	37	1	1022	2	N	6	6	1			111
								7	9									
09	2250	X	498	-0-	-1752	B	-0-	21	1	477	2	N	-0-					111
10	2325	X	698	-0-	-1627	B	-0-	26	1	638	2	N	31	3	1			139
								34	9									
11	1230	X	501	-0-	-729	B	-0-	13	1	380	2	N	98	191	1			46
								108	9									
12	1116	X	49	-0-	-1067	B	-0-	1	1	46	2	N	2	1	1			47
								2	9									
01	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT					47

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	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1242	2	Y	6					48
								7	9									
09	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1206	2	Y	5					53
								6	9									
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1252	2	Y	6					59
								7	9									
*11	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1112	2	Y	5					64
								6	9									
*12	1240	N	998	-0-	-242	B	-0-	79	1	919	2	Y	-0-					64
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-					Y	NO RPT					64

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	110	1	1392	2	N	1					
								1	9									96
09	1800	N	1403	-0-	-397	B	-0-	99	1	1303	2	N	1					
								1	9									97
*10	1643	N	1519	-0-	-124	B	-0-	112	1	1406	2	N	1					
								1	9									98
*11	1440	N	1439	-0-	-1	B	-0-	110	1	1328	2	N	1					
								1	9									99
*12	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1374	2	N	-0-					99
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	B	-0-					N	NO RPT					99

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	279	N	249	-0-	-30	B	-0-	9	1	239	2	N	1	1	1			
								1	9									94
09	270	N	209	-0-	-61	B	-0-	9	1	200	2	N	-0-					94
10	279	N	211	-0-	-68	B	-0-	8	1	202	2	N	1	1	1			
								1	9									94
11	240	N	200	-0-	-40	B	-0-	7	1	193	2	N	-0-					94
12	217	N	156	-0-	-61	B	-0-	3	1	152	2	N	1	1	1			
								1	9									94
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					94

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	1240	N	844	-0-	-396	B	-0-	29	1	800	2	N	14	5	1			
								15	9									82
09	870	N	448	-0-	-422	B	-0-	19	1	429	2	N	-0-					82
10	775	N	258	-0-	-517	B	-0-	10	1	242	2	N	5	2	1			
								6	9									85
11	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1230	2	N	2	1	1			
								2	9									86
*12	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	14	1	632	2	N	30	6	1			
								33	9									110
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					110

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	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1409	2	N	7	8	1			
								8	9									52
09	1590	N	1024	-0-	-566	B	-0-	34	1	780	2	N	191	189	1			
								210	9									54
10	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1668	2	N	20	8	1			
								22	9									66
11	1410	N	603	-0-	-807	B	-0-	20	1	582	2	N	1	1	1			
								1	9									66
12	1054	N	430	-0-	-624	B	-0-	9	1	417	2	N	4	4	1			
								4	9									66
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	B	-0-					N	NO RPT					66

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS LIFT	(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	930	N	776	-0-		-154	B	-0-	26	1	731	2	N	17	4	1			87
									19	9									
09	720	N	434	-0-		-286	B	-0-	17	1	393	2	N	22					109
									24	9									
10	713	N	635	-0-		-78	B	-0-	24	1	578	2	N	30	3	1			136
									33	9									
11	750	N	579	-0-		-171	B	-0-	20	1	559	2	N	-0-					136
*12	488	N	488	-0-		-0-	B	-0-	10	1	460	2	N	16	4	1			148
									18	9									
01	620	N	NO RPT	-0-		-620	B	-0-					N	NO RPT					148

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

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	2383	N	2383	-0-		-0-	B	-0-	82	1	2288	2	N	12	13	1			218
									13	9									
09	2126	N	2126	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1979	2	N	55	189	1			84
									61	9									
10	1956	N	1956	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1853	2	N	24	10	1			98
									26	9									
11	2310	N	1549	-0-		-761	B	-0-	51	1	1453	2	N	41	1	1			138
									45	9									
12	2201	N	1220	-0-		-981	B	-0-	26	1	1146	2	N	44	10	1			172
									48	9									
01	1953	N	NO RPT	-0-		-1953	B	-0-					N	NO RPT					172

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1364	-0-		-0-	B	-0-	47	1	1309	2	N	7	8	1			127
									8	9									
09	2801	N	2801	-0-		-0-	B	-0-	115	1	2655	2	N	28					155
									31	9									
10	1240	N	485	-0-		-755	B	-0-	19	1	448	2	N	16	4	1			167
									18	9									
11	1320	N	119	-0-		-1201	B	-0-	4	1	115	2	N	-0-					167
12	1953	N	70	-0-		-1883	B	-0-	1	1	65	2	N	4	1	1			170
									4	9									
01	496	N	NO RPT	-0-		-496	B	-0-					N	NO RPT					170

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. GAS LIFT	(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	414	N	414	-0-		-0-	B	-0-	14	1	398	2	N	2	2	1			64
									2	9									
09	420	N	395	-0-		-25	B	-0-	16	1	379	2	N	-0-					64
10	434	N	411	-0-		-23	B	-0-	16	1	393	2	N	2	2	1			64
									2	9									
11	390	N	366	-0-		-24	B	-0-	12	1	348	2	N	5					69
									6	9									
12	403	N	333	-0-		-70	B	-0-	6	1	268	2	N	54	2	1			121
									59	9									
01	403	N	NO RPT	-0-		-403	B	-0-					N	NO RPT					121

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	13	1	368	2	N	11	2	1			171
							12	9									
09	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	10	1	235	2	N	11					182
							12	9									
10	341	N	113	-0-	-228 B	-0-	4	1	108	2	N	1	1	1			182
							1	9									
11	390	N	181	-0-	-209 B	-0-	6	1	175	2	N	-0-					182
12	279	N	52	-0-	-227 B	-0-	1	1	50	2	N	1	1	1			182
							1	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					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	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	22	1	612	2	N	27	4	1			149
							30	9									
09	630	N	600	-0-	-30 B	-0-	25	1	575	2	N	-0-					149
10	682	N	608	-0-	-74 B	-0-	24	1	581	2	N	3	3	1			149
							3	9									
11	630	N	524	-0-	-106 B	-0-	16	1	467	2	N	37					186
							41	9									
12	620	N	357	-0-	-263 B	-0-	8	1	346	2	N	3	3	1			186
							3	9									
01	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					186

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	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	7	1	198	2	N	1	1	1			107
							1	9									
09	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	4	1	101	2	N	-0-					107
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	4	1	104	2	N	1	1	1			107
							1	9									
11	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	4	1	119	2	N	-0-					107
*12	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	6	1	276	2	N	2	2	1			107
							2	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					107

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	496	N	458	-0-	-38 B	-0-	15	1	407	2	N	33	2	1			85
							36	9									
09	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	22	1	499	2	N	10					95
							11	9									
10	527	N	409	-0-	-118 B	-0-	16	1	391	2	N	2	2	1			95
							2	9									
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	17	1	479	2	N	-0-					95
12	558	N	319	-0-	-239 B	-0-	7	1	309	2	N	3	3	1			95
							3	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					95

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	279	N	129	-0-	-150 B	-0-	4	1	124	2	N	1	1	1			40
							1	9									
09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	4	1	97	2	N	-0-					40
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	8	1	183	2	N	1	1	1			40
							1	9									
11	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	4	1	114	2	N	-0-					40
12	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	2	1	76	2	N	1	1	1			40
							1	9									
01	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					40

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	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	49	1	620	2	N	12					69
							13	9									
09	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	47	1	622	2	N	7					76
							8	9									
*10	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	54	1	674	2	N	-0-					76
*11	660	N	620	-0-	-40 B	-0-	47	1	573	2	N	-0-					76
*12	713	N	429	-0-	-284 B	-0-	34	1	394	2	N	1					77
							1	9									
01	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					77

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	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	28	1	795	2	N	33	5	1			188
							36	9									
09	930	N	879	-0-	-51 B	-0-	36	1	840	2	N	3					191
							3	9									
10	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	36	1	871	2	N	5	5	1			191
							6	9									
11	840	N	720	-0-	-120 B	-0-	23	1	663	2	N	31	1	1			221
							34	9									
12	899	N	609	-0-	-290 B	-0-	13	1	589	2	N	6	5	1			222
							7	9									
01	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					222

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		NO RPT	-0-	-0- B	-1362					N	NO RPT					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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2894					N	NO RPT					110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	28	1	789	2	N	4	5	1			35
							4	9									
09	780	N	458	-0-	-322 B	-0-	19	1	438	2	N	1					36
							1	9									
10	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	36	1	868	2	N	5	4	1			37
							6	9									
11	780	N	233	-0-	-547 B	-0-	8	1	225	2	N	-0-					37
12	465	N	132	-0-	-333 B	-0-	3	1	128	2	N	1	1	1			37
							1	9									
01	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					37

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	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	13	1	374	2	N	2	2	1			100
							2	9									
09	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	15	1	355	2	N	-0-					100
10	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	15	1	374	2	N	2	2	1			100
							2	9									
11	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	11	1	320	2	N	-0-					100
*12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	6	1	275	2	N	2	2	1			100
							2	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					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	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					48

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	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	189	1	817	2	N	3					14
							3	9									
09	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	183	1	765	2	N	2					16
							2	9									
10	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	198	1	776	2	N	3					19
							3	9									
11	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	58	1	633	2	N	6					25
							7	9									
*12	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	1	1	698	2	N	19	39	1			5
							21	9									
01	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					5

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	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	332	1	1436	2	N	3					14
							3	9									
09	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	319	1	1335	2	N	2					16
							2	9									
10	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	365	1	1425	2	N	3					19
							3	9									
11	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	118	1	1293	2	N	6					25
							7	9									
*12	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1	1	1357	2	N	19	39	1			5
							21	9									
01	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					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	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	14 10	1 9	401	2	N	9	2	1			94
09	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	18	1	425	2	N	-0-					94
10	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	15 2	1 9	353	2	N	2	2	1			94
11	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	11	1	310	2	N	-0-					94
12	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	4 2	1 9	198	2	N	2	2	1			94
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					94

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	2192	N	2192	-0-	-0-	B	-0-	411 3	1 9	1778	2	N	3					14
09	1770	N	1767	-0-	-3	B	-0-	340 2	1 9	1425	2	N	2					16
10	1984	N	1793	-0-	-191	B	-0-	365 3	1 9	1425	2	N	3					19
11	2130	N	1406	-0-	-724	B	-0-	117 7	1 9	1282	2	N	6					25
12	1829	N	1375	-0-	-454	B	-0-	1 21	1 9	1353	2	N	19	39	1			5
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	B	-0-					N	NO RPT					5

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	124	N	7	-0-	-117	B	-0-	7	2			N	-0-					107
09	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					107
10	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2			N	-0-					107
11	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-					107
12	186	N	112	-0-	-74	B	-0-	112	2			N	-0-					107
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4228	-0-	-360	B	-0-	308 8	1 9	3912	2	N	7					64
09	4290	X	3590	-0-	-700	B	-0-	252 8	1 9	3330	2	N	7					71
*10	4309	X	3719	-0-	-590	B	-0-	274 2	1 9	3443	2	N	2					73
*11	4080	X	3404	-0-	-676	B	-0-	260 2	1 9	3142	2	N	2					75
*12	4216	X	3498	-0-	-718	B	-0-	277 1	1 9	3220	2	N	1					76
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	B	-0-					N	NO RPT					76

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

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	1228	-0-		-74	B	-0-		90	1	1137	2	N	1					55
										1	9									
09	1170	N	1146	-0-		-24	B	-0-		81	1	1064	2	N	1					56
										1	9									
*10	1177	N	1177	-0-		-0-	B	-0-		87	1	1090	2	N	-0-					56
*11	1200	N	996	-0-		-204	B	-0-		76	1	919	2	N	1					57
										1	9									
*12	1178	N	1001	-0-		-177	B	-0-		79	1	921	2	N	1					58
										1	9									
01	1178	N	NO RPT	-0-		-1178	B	-0-						N	NO RPT					58

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. 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	2537	N	2537	-0-		-0-	B	-0-		476	1	2058	2	N	3					14
										3	9									
09	2512	N	2512	-0-		-0-	B	-0-		484	1	2026	2	N	2					16
										2	9									
10	2513	N	2513	-0-		-0-	B	-0-		511	1	1999	2	N	3					19
										3	9									
11	2310	N	1948	-0-		-362	B	-0-		162	1	1779	2	N	6					25
										7	9									
12	2387	N	1903	-0-		-484	B	-0-		2	1	1880	2	N	19	39	1			5
										21	9									
01	2387	N	NO RPT	-0-		-2387	B	-0-						N	NO RPT					5

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. 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	4598	X	4598	-0-		-0-	B	-0-		335	1	4254	2	N	8					67
										9	9									
09	3987	X	3987	-0-		-0-	B	-0-		280	1	3700	2	N	6					73
										7	9									
*10	4233	X	4233	-0-		-0-	B	-0-		312	1	3918	2	N	3					76
										3	9									
*11	4075	X	4075	-0-		-0-	B	-0-		311	1	3762	2	N	2					78
										2	9									
*12	4260	X	4260	-0-		-0-	B	-0-		338	1	3920	2	N	2					80
										2	9									
01	3999	X	NO RPT	-0-		-3999	B	-0-						N	NO RPT					80

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. 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	925	N	925	-0-		-0-	B	-0-		32	1	887	2	N	5	5	1			191
										6	9									
09	930	N	861	-0-		-69	B	-0-		35	1	800	2	N	24	181	1			34
										26	9									
10	992	N	872	-0-		-120	B	-0-		34	1	834	2	N	4	4	1			34
										4	9									
11	900	N	786	-0-		-114	B	-0-		26	1	759	2	N	1	1	1			34
										1	9									
12	899	N	651	-0-		-248	B	-0-		14	1	630	2	N	6	6	1			34
										7	9									
01	868	N	NO RPT	-0-		-868	B	-0-						N	NO RPT					34

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	12152	X	10470	-0-	-1682 B	-6302	142	1	10163	2	N	150	198	1			146
							165	9									
09	10890	X	10378	-0-	-512 B	-6302	163	1	9942	2	N	248	367	1			27
							273	9									
10	11129	X	10778	-0-	-351 B	-6302	158	1	10284	2	N	305	197	1	2	8	133
							336	9									
11	10770	X	9226	-0-	-1544 B	-6302	153	1	8786	2	N	261	200	1			194
							287	9									
12	11005	X	7581	-0-	-3424 B	-6302	161	1	7106	2	N	285	385	1			94
							314	9									
01	10788	X	NO RPT	-0-	-10788 B	-6302					N	NO RPT					94

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

08	10726	X	10021	-0-	-705 B	-28323	731	1	9271	2	N	17					166
							19	9									
09	10140	X	9581	-0-	-559 B	-28323	673	1	8885	2	N	21					187
							23	9									
*10	10261	X	9792	-0-	-469 B	-28323	721	1	9053	2	N	16					203
							18	9									
*11	9810	X	9265	-0-	-545 B	-28323	707	1	8546	2	N	11					214
							12	9									
*12	10106	X	9454	-0-	-652 B	-28323	749	1	8699	2	N	5					219
							6	9									
01	10013	X	NO RPT	-0-	-10013 B	-28323					N	NO RPT					219

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

08	15810	X	13792	-0-	-2018 B	-98521	13764	2	28	9	N	25					182
09	14550	X	13945	-0-	-605 B	-98521	13910	2	35	9	N	32					214
10	12276	X	14567	-0-	2291 B	-96230	14501	2	66	9	N	60	187	1			87
11	13350	X	13061	-0-	-289 B	-96230	13029	2	32	9	N	29					116
12	14415	X	10530	-0-	-3885 B	-96230	10494	2	36	9	N	33					149
01	14570	X	NO RPT	-0-	-14570 B	-96230					N	NO RPT					149

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

08	23839	X	21376	-0-	-2463 B	-298352	21234	2	142	9	N	129	205	1			113
09	22500	X	21872	-0-	-628 B	-298352	21697	2	175	9	N	159					272
10	23250	X	24201	-0-	951 B	-297401	23992	2	209	9	N	190	201	1			261
11	22500	X	20026	-0-	-2474 B	-297401	19848	2	178	9	N	162	205	1			218
12	22599	X	15612	-0-	-6987 B	-297401	15445	2	167	9	N	152	16	1			354
01	24211	X	NO RPT	-0-	-24211 B	-297401					N	NO RPT					354

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

08	21514	X	19642	-0-	-1872 B	-234053	19628	2	14	9	N	13					46
09	20280	X	18635	-0-	-1645 B	-234053	18622	2	13	9	N	12					58
10	20336	X	18230	-0-	-2106 B	-234053	18226	2	4	9	N	4					62
11	19500	X	16442	-0-	-3058 B	-234053	16441	2	1	9	N	1					63
12	19995	X	16687	-0-	-3308 B	-234053	16685	2	2	9	N	2					65
01	19654	X	NO RPT	-0-	-19654 B	-234053					N	NO RPT					65

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

08	248	X	13308	-0-	13060 B	-45378	13294	2	14	9	N	13					38
09	240	X	12723	-0-	12483 B	-32895	12710	2	13	9	N	12					50
10	248	X	12192	-0-	11944 B	-20951	12191	2	1	9	N	1					51
11	240	X	10383	-0-	10143 B	-10808	10382	2	1	9	N	1					52
12	248	X	10109	-0-	9861 B	-947	10108	2	1	9	N	1					53
01	248	X	NO RPT	-0-	-248 B	-947					N	NO RPT					53

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	28768	X	26635	-0-	-2133 B	-386396	364	1	26037	2	N	213	220	1			75
							234	9									
09	27210	X	24522	-0-	-2688 B	-386396	391	1	23913	2	N	198	185	1			88
							218	9									
10	27745	X	25257	-0-	-2488 B	-386396	379	1	24658	2	N	200	201	1			87
							220	9									
11	26850	X	22665	-0-	-4185 B	-386396	384	1	22033	2	N	225	209	1			103
							248	9									
12	27032	X	18157	-0-	-8875 B	-386396	397	1	17527	2	N	212	207	1			108
							233	9									
01	26629	X	NO RPT	-0-	-26629 B	-386396					N	NO RPT					108

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	27311	X	23563	-0-	-3748 B	-768984	318	1	22738	2	N	461	396	1			137
							507	9									
09	25290	X	21809	-0-	-3481 B	-768984	344	1	21007	2	N	416	369	1			184
							458	9									
10	24521	X	22365	-0-	-2156 B	-768984	332	1	21568	2	N	423	395	1			212
							465	9									
11	23730	X	19672	-0-	-4058 B	-768984	329	1	18869	2	N	431	584	1			59
							474	9									
12	24087	X	15926	-0-	-8161 B	-768984	342	1	15100	2	N	440	393	1			106
							484	9									
01	23560	X	NO RPT	-0-	-23560 B	-768984					N	NO RPT					106

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	46965	X	43646	-0-	-3319 B	-290035	43587	2	59	9	N	54	188	1			50
09	44070	X	41088	-0-	-2982 B	-290035	41074	2	14	9	N	13					63
10	44671	X	39325	-0-	-5346 B	-290035	39293	2	32	9	N	29					92
11	42570	X	37431	-0-	-5139 B	-290035	37295	2	136	9	N	124	188	1			28
12	43989	X	37613	-0-	-6376 B	-290035	37573	2	40	9	N	36					64
01	43648	X	NO RPT	-0-	-43648 B	-290035					N	NO RPT					64

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	40672	X	39608	-0-	-1064 B	-0-	1351	1	37727	2	N	482	352	1			197
							530	9									
09	39600	X	22858	-0-	-16742 B	-0-	939	1	21634	2	N	259	338	1			118
							285	9									
10	40920	X	24884	-0-	-16036 B	-0-	971	1	23521	2	N	356	390	1			84
							392	9									
11	39600	X	28281	-0-	-11319 B	-0-	939	1	26901	2	N	401	376	1			109
							441	9									
12	40393	X	22376	-0-	-18017 B	-0-	485	1	21404	2	N	443	363	1			189
							487	9									
01	39618	X	NO RPT	-0-	-39618 B	-0-					N	NO RPT					189

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	31217	X	28371	-0-	-2846 B	-0-	27539	2	832	9	N	756	792	1			73
09	30330	X	26941	-0-	-3389 B	-0-	26202	2	739	9	N	672	623	1			122
10	31341	X	30395	-0-	-946 B	-0-	29536	2	859	9	N	781	787	1			116
11	32068	X	32068	-0-	-0- B	-0-	31224	2	844	9	N	767	651	1			232
*12	35203	X	35203	-0-	-0- B	-0-	34283	2	920	9	N	836	845	1			223
01	30380	X	NO RPT	-0-	-30380 B	-0-					N	NO RPT					223

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	31868	X	29618	-0-	-2250 B	-0-	28954	2	664	9	N	604	625	1			161
09	30840	X	28052	-0-	-2788 B	-0-	27415	2	637	9	N	579	628	1			112
10	31868	X	27974	-0-	-3894 B	-0-	27351	2	623	9	N	566	446	1			232
11	30450	X	26204	-0-	-4246 B	-0-	25610	2	594	9	N	540	647	1			125
12	29698	X	27102	-0-	-2596 B	-0-	26483	2	619	9	N	563	472	1			216
01	29605	X	NO RPT	-0-	-29605 B	-0-					N	NO RPT					216

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	17763	X	15008	-0-	-2755 B	-0-	14801	2	207	9	N	188	212	1			114
09	16650	X	14149	-0-	-2501 B	-0-	13801	2	348	9	N	316	221	1			209
10	16740	X	14139	-0-	-2601 B	-0-	13851	2	288	9	N	262	410	1			61
11	16200	X	12888	-0-	-3312 B	-0-	12618	2	270	9	N	245	228	1			78
12	15996	X	8745	-0-	-7251 B	-0-	8557	2	188	9	N	171	217	1			32
01	15004	X	NO RPT	-0-	-15004 B	-0-					N	NO RPT					32

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	55800	X	42034	-0-	-13766 B	-0-	41970	2	64	9	N	58	57	1			131
09	54000	X	38692	-0-	-15308 B	-0-	38647	2	45	9	N	41					172
10	55800	X	40311	-0-	-15489 B	-0-	40274	2	37	9	N	34	137	1			69
11	41580	X	35633	-0-	-5947 B	-0-	35548	2	85	9	N	77	31	1			115
12	42873	X	28392	-0-	-14481 B	-0-	28284	2	108	9	N	98	29	1			184
01	42036	X	NO RPT	-0-	-42036 B	-0-					N	NO RPT					184

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	26784	X	23580	-0-	-3204 B	-0-	23492	2	88	9	N	80	202	1			49
09	25050	X	22243	-0-	-2807 B	-0-	22133	2	110	9	N	100					149
10	25327	X	23033	-0-	-2294 B	-0-	22960	2	73	9	N	66	16	1			199
11	24510	X	20532	-0-	-3978 B	-0-	20413	2	119	9	N	108	209	1			98
12	23839	X	16492	-0-	-7347 B	-0-	16379	2	113	9	N	103	17	1			184
01	23591	X	NO RPT	-0-	-23591 B	-0-					N	NO RPT					184

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	26474	X	22750	-0-	-3724 B	-0-	22432	2	318	9	N	289	219	1			202
09	24600	X	20766	-0-	-3834 B	-0-	20479	2	287	9	N	261	377	1			86
10	24211	X	21259	-0-	-2952 B	-0-	20972	2	287	9	N	261	202	1			145
11	23430	X	18882	-0-	-4548 B	-0-	18578	2	304	9	N	276	209	1			212
12	23467	X	15161	-0-	-8306 B	-0-	14855	2	306	9	N	278	399	1			91
01	22754	X	NO RPT	-0-	-22754 B	-0-					N	NO RPT					91

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	36239	X	31258	-0-	-4981 B	-0-	1063	1	29690	2	N	459	586	1			43
							505	9									
09	33780	X	29053	-0-	-4727 B	-0-	1188	1	27394	2	N	428	362	1			109
							471	9									
10	32860	X	29774	-0-	-3086 B	-0-	1162	1	28140	2	N	429	362	1			176
							472	9									
11	31800	X	20451	-0-	-11349 B	-0-	676	1	19386	2	N	354	508	1			22
							389	9									
12	32550	X	20363	-0-	-12187 B	-0-	437	1	19317	2	N	554	518	1			58
							609	9									
01	31248	X	NO RPT	-0-	-31248 B	-0-					N	NO RPT					58

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	35129	X	35129	-0-	-0- B	-0-	34121	2	1008	9	N	916	822	1			263
09	32212	X	32212	-0-	-0- B	-0-	31299	2	913	9	N	830	809	1			284
10	34534	X	31775	-0-	-2759 B	-0-	30847	2	928	9	N	844	831	1			297
11	33990	X	30644	-0-	-3346 B	-0-	29621	2	1023	9	N	930	1006	1			221
12	35123	X	31234	-0-	-3889 B	-0-	30299	2	935	9	N	850	812	1			259
01	35123	X	NO RPT	-0-	-35123 B	-0-					N	NO RPT					259

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	25637	X	22869	-0-	-2768 B	-0-	22465	2	404	9	N	367	233	1			241
09	24060	X	21517	-0-	-2543 B	-0-	21146	2	371	9	N	337	418	1			160
10	24862	X	21595	-0-	-3267 B	-0-	21214	2	381	9	N	346	406	1			100
11	23730	X	20632	-0-	-3098 B	-0-	20251	2	381	9	N	346	248	1			198
12	23591	X	21552	-0-	-2039 B	-0-	21163	2	389	9	N	354	445	1			107
01	22878	X	NO RPT	-0-	-22878 B	-0-					N	NO RPT					107

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	40300	X	37666	-0-	-2634 B	-0-	36779	2	887	9	N	806	814	1			133
09	39000	X	34535	-0-	-4465 B	-0-	33710	2	825	9	N	750	640	1			243
10	40300	X	34857	-0-	-5443 B	-0-	34020	2	837	9	N	761	834	1			170
11	38130	X	35220	-0-	-2910 B	-0-	34365	2	855	9	N	777	666	1			281
12	38533	X	37366	-0-	-1167 B	-0-	36479	2	887	9	N	806	864	1			223
01	37665	X	NO RPT	-0-	-37665 B	-0-					N	NO RPT					223

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	61876	X	49757	-0-	-12119 B	-0-	49131	2	626	9	N	569	570	1			135
09	59880	X	46219	-0-	-13661 B	-0-	45623	2	596	9	N	542	482	1			195
10	58993	X	46026	-0-	-12967 B	-0-	45437	2	589	9	N	535	468	1			262
11	53640	X	43949	-0-	-9691 B	-0-	43367	2	582	9	N	529	687	1			104
12	52235	X	46748	-0-	-5487 B	-0-	46131	2	617	9	N	561	531	1			134
01	49755	X	NO RPT	-0-	-49755 B	-0-					N	NO RPT					134

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	33759	X	29782	-0-	-3977 B	-0-	28918	2	864	9	N	785	808	1			141
09	32670	X	28132	-0-	-4538 B	-0-	27318	2	814	9	N	740	624	1			257
10	33635	X	27771	-0-	-5864 B	-0-	26967	2	804	9	N	731	810	1			178
11	31710	X	26608	-0-	-5102 B	-0-	25816	2	792	9	N	720	646	1			252
12	31217	X	27732	-0-	-3485 B	-0-	26879	2	853	9	N	775	820	1			207
01	29791	X	NO RPT	-0-	-29791 B	-0-					N	NO RPT					207

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	57443	X	50766	-0-	-6677 B	-0-	49597	2	1169	9	N	1063	1028	1			297
09	55590	X	46801	-0-	-8789 B	-0-	45760	2	1041	9	N	946	1022	1			221
10	55552	X	47695	-0-	-7857 B	-0-	46654	2	1041	9	N	946	863	1			304
11	52200	X	46666	-0-	-5534 B	-0-	45663	2	1003	9	N	912	887	1			329
12	52452	X	49135	-0-	-3317 B	-0-	47948	2	1187	9	N	1079	1103	1			305
01	50778	X	NO RPT	-0-	-50778 B	-0-					N	NO RPT					305

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	63519	X	51765	-0-	-11754 B	-0-	50355	2	1410	9	N	1282	1398	1			177
09	60360	X	48841	-0-	-11519 B	-0-	47543	2	1298	9	N	1180	1045	1			312
10	59861	X	49047	-0-	-10814 B	-0-	47774	2	1273	9	N	1157	1243	1			226
11	54660	X	46637	-0-	-8023 B	-0-	45448	2	1189	9	N	1081	1062	1			245
12	53909	X	48993	-0-	-4916 B	-0-	47637	2	1356	9	N	1233	1100	1			378
01	51770	X	NO RPT	-0-	-51770 B	-0-					N	NO RPT					378

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38347	X	31411	-0-	-6936 B	-0-	30983	2	428	9	N	389	415	1			215
09	37110	X	28725	-0-	-8385 B	-0-	28331	2	394	9	N	358	419	1			154
10	37696	X	27933	-0-	-9763 B	-0-	27542	2	391	9	N	355	249	1			260
11	33570	X	26073	-0-	-7497 B	-0-	25691	2	382	9	N	347	455	1			152
12	32457	X	26726	-0-	-5731 B	-0-	26340	2	386	9	N	351	269	1			234
01	31403	X	NO RPT	-0-	-31403 B	-0-					N	NO RPT					234

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114948	X	100547	-0-	-14401 B	-0-	98437	2	2110	9	N	1918	1881	1			269
09	105000	X	53509	-0-	-51491 B	-0-	52367	2	1142	9	N	1038	1061	1			246
10	108500	X	83832	-0-	-24668 B	-0-	82027	2	1805	9	N	1641	1680	1			207
11	105000	X	79549	-0-	-25451 B	-0-	77889	2	1660	9	N	1509	1364	1			352
12	104594	X	83585	-0-	-21009 B	-0-	81852	2	1733	9	N	1575	1611	1			316
01	100533	X	NO RPT	-0-	-100533 B	-0-					N	NO RPT					316

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82801	X	61949	-0-	-20852 B	-0-	60236	2	1713	9	N	1557	1415	1			420
09	78660	X	58106	-0-	-20554 B	-0-	56411	2	1695	9	N	1541	1581	1			380
10	81282	X	57842	-0-	-23440 B	-0-	56150	2	1692	9	N	1538	1819	1			99
11	75390	X	56477	-0-	-18913 B	-0-	54883	2	1594	9	N	1449	1442	1			106
12	63612	X	60153	-0-	-3459 B	-0-	58501	2	1652	9	N	1502	1509	1			99
01	61938	X	NO RPT	-0-	-61938 B	-0-					N	NO RPT					99

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					172
09	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	142	2	22	9	N	20					192
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	81	2	19	9	N	17					209
11	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	1	2	25	9	N	23					232
12	155	N	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			N	-0-					232
*01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	218	2	11	9	N	10					242

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-					190
09	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	172	2	6	9	N	5					195
10	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					195
11	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	738	2	8	9	N	7					202
12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-	162	5			40
01	558	N	51	-0-	-507 B	-0-	51	2			N	-0-					40

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	90	2	2	9	Y	2					11
*01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			Y	-0-	3	1			8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0- 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

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

08	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2				Y	-0-					18
09	1650	N	1636	-0-	-14 B	-0-	1636	2				Y	-0-					18
10	1674	N	1563	-0-	-111 B	-0-	1563	2				Y	-0-					18
11	1620	N	1116	-0-	-504 B	-0-	1109	2	7	9		Y	6					24
12	1705	N	1243	-0-	-462 B	-0-	1243	2				Y	-0-					24
01	1550	N	1071	-0-	-479 B	-0-	1071	2				Y	-0-	17	1			7

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-					11
09	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3				Y	-0-					11
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3				Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					11
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-						Y	-0-					11
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-						Y	-0-	11	1			-0-

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

08	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3				Y	-0-					6
09	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	424	3	22	9		Y	20					26
10	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	186	3	15	9		Y	14					40
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-						Y	-0-					40
12	465	N	37	-0-	-428 B	-0-	37	3				Y	-0-					40
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-						Y	-0-	40	1			-0-

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

08	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2				Y	-0-					4
09	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2				Y	-0-					4
10	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2				Y	-0-					4
11	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1088	2	4	9		Y	4					8
12	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2				Y	-0-					8
*01	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2				Y	-0-	3	1			5

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-						Y	-0-					29
09	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3				Y	-0-					29
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3				Y	-0-					29
11	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3				Y	-0-					29
12	1054	N	159	-0-	-895 B	-0-	159	3				Y	-0-					29
*01	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3				Y	-0-	19	1			10

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					1
09	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3				Y	-0-					1
10	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3				Y	-0-					1
11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3				Y	-0-					1
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-						Y	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-						Y	-0-	1	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

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	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			Y	-0-					5
09	540	N	435	-0-	-105 B	-0-	434	3	1	9	Y	1					6
10	589	N	411	-0-	-178 B	-0-	410	3	1	9	Y	1					7
11	600	N	409	-0-	-191 B	-0-	409	3			Y	-0-					7
12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			Y	-0-					7
*01	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	457	3	3	9	Y	3	7	1			3

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	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			Y	-0-					4
09	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	796	3	3	9	Y	3					7
10	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	725	3	6	9	Y	5					12
11	690	N	573	-0-	-117 B	-0-	573	3			Y	-0-					12
12	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			Y	-0-					12
01	713	N	625	-0-	-88 B	-0-	625	3			Y	-0-	4	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	1984	X	1349	-0-	-635 B	-0-	1349	3			Y	-0-					3
09	1920	X	1394	-0-	-526 B	-0-	1393	3	1	9	Y	1					4
10	1984	X	1436	-0-	-548 B	-0-	1435	3	1	9	Y	1					5
11	1410	X	841	-0-	-569 B	-0-	841	3			Y	-0-					5
12	1775	X	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			Y	-0-					5
*01	1646	X	1646	-0-	-0- B	-0-	1639	3	7	9	Y	6					11

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	992	N	738	-0-	-254 B	-0-	738	3			Y	-0-					10
09	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			Y	-0-	1	1			9
10	1209	N	886	-0-	-323 B	-0-	886	3			Y	-0-					9
11	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			Y	-0-					9
12	1333	N	666	-0-	-667 B	-0-	666	3			Y	-0-					9
01	899	N	525	-0-	-374 B	-0-	525	3			Y	-0-	1	1			8

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	1103	X	1103	-0-	-0- B	-0-	1095	2	8	9	Y	7					52
09	960	X	654	-0-	-306 B	-0-	647	2	7	9	Y	6					58
10	992	X	494	-0-	-498 B	-0-	494	2			Y	-0-					58
11	1080	X	758	-0-	-322 B	-0-	716	2	42	9	Y	38					96
12	1116	X	816	-0-	-300 B	-0-	799	2	17	9	Y	15					111
01	1116	X	578	-0-	-538 B	-0-	577	2	1	9	Y	1	41	1			71

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	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			Y	-0-					12
09	1050	N	848	-0-	-202 B	-0-	847	3	1	9	Y	1					13
10	1054	N	446	-0-	-608 B	-0-	445	3	1	9	Y	1					14
11	1140	N	281	-0-	-859 B	-0-	281	3			Y	-0-					14
12	868	N	286	-0-	-582 B	-0-	286	3			Y	-0-					14
01	434	N	225	-0-	-209 B	-0-	225	3			Y	-0-					14

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	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-					57
09	390	N	309	-0-	-81 B	-0-	309	3			N	-0-					57
10	372	N	285	-0-	-87 B	-0-	285	3			N	-0-					57
11	330	N	250	-0-	-80 B	-0-	241	3	9	9	N	8					65
12	310	N	237	-0-	-73 B	-0-	237	3			N	-0-					65
01	279	N	197	-0-	-82 B	-0-	197	3			N	-0-					65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			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	1209	N	1103	-0-	-106 B	-0-	1103	3			Y	-0-					20
09	1170	N	971	-0-	-199 B	-0-	971	3			Y	-0-					20
10	1116	N	992	-0-	-124 B	-0-	992	3			Y	-0-					20
11	1080	N	943	-0-	-137 B	-0-	943	3			Y	-0-					20
12	992	N	940	-0-	-52 B	-0-	940	3			Y	-0-					20
01	992	N	853	-0-	-139 B	-0-	853	3			Y	-0-					20

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	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			Y	-0-					3
09	750	N	672	-0-	-78 B	-0-	671	3	1	9	Y	1					4
10	775	N	693	-0-	-82 B	-0-	692	3	1	9	Y	1					5
11	780	N	251	-0-	-529 B	-0-	251	3			Y	-0-					5
12	682	N	511	-0-	-171 B	-0-	511	3			Y	-0-					5
01	682	N	390	-0-	-292 B	-0-	390	3			Y	-0-					5

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	775	N	401	-0-	-374 B	-0-	400	3	1	9	Y	1					11
09	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	884	3	4	9	Y	4	15	1			-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1062	3	4	9	Y	4					4
11	390	N	180	-0-	-210 B	-0-	180	3			Y	-0-					4
12	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1019	3	8	9	Y	7					11
01	1054	N	883	-0-	-171 B	-0-	877	3	6	9	Y	5	16	1			-0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	343	-0-	-122 B	-0-	343	3			Y	-0-					62
09	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			Y	-0-					62
10	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			Y	-0-					62
11	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			Y	-0-					62
12	651	N	267	-0-	-384 B	-0-	267	3			Y	-0-					62
01	465	N	296	-0-	-169 B	-0-	296	3			Y	-0-					62

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	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	3			N	-0-					80
09	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1433	3	2	9	N	2					82
10	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1471	3	8	9	N	7					89
11	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1575	3	1	9	N	1					90
12	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					90
*01	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	3			N	-0-					90

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	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					17
09	90	N	31	-0-	-59 B	-0-	31	3			Y	-0-					17
10	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			Y	-0-					17
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-					17
12	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			Y	-0-					17
01	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	682	N	535	-0-	-147 B	-0-	535	3			N	-0-					113
09	810	N	532	-0-	-278 B	-0-	532	3			N	-0-					113
10	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					113
11	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					113
12	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1262	3	1	9	N	1					114
*01	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1358	3	31	9	N	28	85	1			57

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	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			Y	-0-					9
09	1170	N	997	-0-	-173 B	-0-	997	2			Y	-0-					9
10	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			Y	-0-					9
11	900	N	890	-0-	-10 B	-0-	890	2			Y	-0-					9
12	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			Y	-0-					9
*01	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			Y	-0-	3	1			6

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	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	121	3	3	9	Y	3					3
09	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	132	3	4	9	Y	4	7	1			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 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	403	X	16	-0-	-387 B	-0-	16	3			N	-0-					120
09	390	X	82	-0-	-308 B	-0-	82	3			N	-0-					120
10	403	X	58	-0-	-345 B	-0-	58	3			N	-0-					120
11	390	X	8	-0-	-382 B	-0-	8	3			N	-0-					120
12	403	X	33	-0-	-370 B	-0-	33	3			N	-0-					120
01	93	X	6	-0-	-87 B	-0-	6	3			N	-0-					120

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	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					27
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

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	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					56
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-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	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			Y	-0-					16
09	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			Y	-0-	1	1			15
10	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			Y	-0-					15
11	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			Y	-0-					15
12	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			Y	-0-					15
*01	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1541	3	3	9	Y	3	16	1			2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	775	N	677	-0-	-98 B	-0-	676	3	1	9	Y	1					9
09	750	N	569	-0-	-181 B	-0-	557	3	12	9	Y	11					20
10	713	N	681	-0-	-32 B	-0-	677	3	4	9	Y	4	23	1			1
11	660	N	620	-0-	-40 B	-0-	612	3	8	9	Y	7					8
12	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	616	3	18	9	Y	16					24
01	682	N	563	-0-	-119 B	-0-	559	3	4	9	Y	4	8	1			20

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	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1086	3	2	9	Y	2					15
09	930	N	905	-0-	-25 B	-0-	903	3	2	9	Y	2	10	1			7
10	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1156	3	3	9	Y	3					10
11	1050	N	1042	-0-	-8 B	-0-	1041	3	1	9	Y	1					11
12	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1059	3	6	9	Y	5					16
01	1147	N	945	-0-	-202 B	-0-	944	3	1	9	Y	1	3	1			14

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	2604	X	2451	-0-	-153 B	-0-	2447	3	4	9	Y	4					67
09	2520	N	2280	-0-	-240 B	-0-	2280	3			Y	-0-	20	1			47
10	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2517	3	6	9	Y	5					52
11	2370	N	2270	-0-	-100 B	-0-	2267	3	3	9	Y	3					55
12	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	3			Y	-0-					55
*01	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671	3			Y	-0-	34	1			21

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	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	2450	3	6	9	Y	5					16
09	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2386	3	13	9	Y	12	28	1			-0-
10	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2466	3	8	9	Y	7					7
11	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2297	3	4	9	Y	4					11
12	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2343	3	12	9	Y	11					22
*01	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2482	3	1	9	Y	1	6	1			17

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	3143	X	3143	-0-	-0- B	-0-	3132	3	11	9	Y	10					10
09	3461	X	3461	-0-	-0- B	-0-	3340	3	121	9	Y	110					120
10	1778	X	1778	-0-	-0- B	-0-	1758	3	20	9	Y	18	99	1			39
11	2747	X	2747	-0-	-0- B	-0-	2693	3	54	9	Y	49					88
12	1756	X	1756	-0-	-0- B	-0-	1704	3	52	9	Y	47					135
*01	2880	X	2880	-0-	-0- B	-0-	2880	3			Y	-0-	67	1			68

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	1612	N	1410	-0-	-202 B	-0-	1408	3	2	9	Y	2					15
09	1560	N	1423	-0-	-137 B	-0-	1423	3			Y	-0-	11	1			4
10	1457	N	1054	-0-	-403 B	-0-	1052	3	2	9	Y	2					6
11	1350	N	805	-0-	-545 B	-0-	804	3	1	9	Y	1					7
12	1457	N	1110	-0-	-347 B	-0-	1107	3	3	9	Y	3					10
*01	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			Y	-0-	2	1			8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	2201	N	2085	-0-	-116 B	-0-	2083	3	2	9	Y	2					11
09	2040	N	1613	-0-	-427 B	-0-	1612	3	1	9	Y	1	8	1			4
10	2170	N	2084	-0-	-86 B	-0-	2082	3	2	9	Y	2					6
11	2010	N	1902	-0-	-108 B	-0-	1901	3	1	9	Y	1					7
12	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2086	3	4	9	Y	4					11
*01	3128	X	3128	-0-	-0- B	-0-	3126	3	2	9	Y	2	10	1			3

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	1333	X	839	-0-	-494 B	-0-	839	3			Y	-0-					4
09	1290	X	644	-0-	-646 B	-0-	644	3			Y	-0-					4
10	1116	X	649	-0-	-467 B	-0-	649	3			Y	-0-					4
11	810	X	651	-0-	-159 B	-0-	651	3			Y	-0-					4
12	837	X	686	-0-	-151 B	-0-	686	3			Y	-0-					4
01	837	X	646	-0-	-191 B	-0-	646	3			Y	-0-					4

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-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	93	3	4	9	Y	4					18
*01	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-	2	1			16

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	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			Y	-0-					17
09	480	N	197	-0-	-283 B	-0-	197	3			Y	-0-					17
10	341	N	186	-0-	-155 B	-0-	186	3			Y	-0-					17
11	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			Y	-0-					17
12	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			Y	-0-					17
01	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	3			Y	-0-	2	1			15

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	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1130	3	14	9	Y	13					66
09	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1049	3	21	9	Y	19	74	1			11
10	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1277	3	4	9	Y	4					15
11	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1430	3	3	9	Y	3					18
12	992	N	953	-0-	-39 B	-0-	950	3	3	9	Y	3					21
01	992	N	897	-0-	-95 B	-0-	831	3	66	9	Y	60					81

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	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813	3			Y	-0-					55
09	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	3			Y	-0-					55
10	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	3			Y	-0-					55
11	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			Y	-0-					55
12	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3			Y	-0-					55
*01	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3			Y	-0-					55

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	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			Y	-0-					62
09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			Y	-0-					62
10	341	N	255	-0-	-86 B	-0-	255	2			Y	-0-					62
11	240	N	168	-0-	-72 B	-0-	168	2			Y	-0-					62
12	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			Y	-0-					62
01	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			Y	-0-	59	1			3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	3224	X	2572	-0-	-652 B	-0-	2572	3			Y	-0-					125
09	3120	X	2383	-0-	-737 B	-0-	2383	3			Y	-0-					125
10	3224	X	2282	-0-	-942 B	-0-	2280	3	2	9	Y	2					127
11	3000	X	1898	-0-	-1102 B	-0-	1885	3	13	9	Y	12					139
12	3038	X	1889	-0-	-1149 B	-0-	1889	3			Y	-0-					139
01	2573	X	1705	-0-	-868 B	-0-	1705	3			Y	-0-					139

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	1178	X	818	-0-	-360 B	-0-	799	3	19	9	Y	17					99
09	1140	X	877	-0-	-263 B	-0-	847	3	30	9	Y	27	108	1			18
10	1346	X	1346	-0-	-0- B	-0-	1337	3	9	9	Y	8					26
11	870	X	830	-0-	-40 B	-0-	827	3	3	9	Y	3					29
12	899	X	633	-0-	-266 B	-0-	629	3	4	9	Y	4					33
01	1333	X	719	-0-	-614 B	-0-	715	3	4	9	Y	4					37

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	1209	N	877	-0-	-332 B	-0-	874	3	3	9	Y	3					23
09	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	763	3	30	9	Y	27					50
10	899	N	688	-0-	-211 B	-0-	679	3	9	9	Y	8	42	1			16
11	840	N	677	-0-	-163 B	-0-	663	3	14	9	Y	13					29
*12	806	N	781	-0-	-25 B	-0-	742	3	39	9	Y	35					64
*01	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	832	3	119	9	Y	108	161	1			11

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7858	X	7858	-0-	-0- B	-0-	7858	3			N	-0-					27
09	7375	X	7375	-0-	-0- B	-0-	7375	3			N	-0-					27
10	7006	X	6849	-0-	-157 B	-0-	6849	3			N	-0-					27
11	6780	X	5970	-0-	-810 B	-0-	5909	3	61	9	N	55					82
12	7006	X	6238	-0-	-768 B	-0-	6208	3	30	9	N	27					109
01	7006	X	5779	-0-	-1227 B	-0-	5748	3	31	9	N	28					137

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	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-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	67	-0-	-925 B	-0-	67	3			Y	-0-					19
09	900	N	225	-0-	-675 B	-0-	225	3			Y	-0-					19
10	775	N	74	-0-	-701 B	-0-	74	3			Y	-0-					19
11	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3			Y	-0-					19
12	248	N	34	-0-	-214 B	-0-	34	3			Y	-0-					19
01	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3			Y	-0-					19

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	9440	-0-	-1007 B	-0-	9426	3	14	9	Y	13					43
09	9960	X	9333	-0-	-627 B	-0-	9303	3	30	9	Y	27	70	1			-0-
10	10292	X	9567	-0-	-725 B	-0-	9549	3	18	9	Y	16					16
11	9960	X	9313	-0-	-647 B	-0-	9303	3	10	9	Y	9					25
12	9734	X	9606	-0-	-128 B	-0-	9575	3	31	9	Y	28					53
01	9641	X	9202	-0-	-439 B	-0-	9191	3	11	9	Y	10	51	1			12

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

08	9424	X	8239	-0-	-1185 B	-0-	8235	3	4	9	Y	4					28
09	8850	X	6908	-0-	-1942 B	-0-	6908	3			Y	-0-	18	1			10
10	8959	X	6204	-0-	-2755 B	-0-	6200	3	4	9	Y	4					14
11	8670	X	7180	-0-	-1490 B	-0-	7178	3	2	9	Y	2					16
12	8463	X	7250	-0-	-1213 B	-0-	7250	3			Y	-0-					16
01	8246	X	7154	-0-	-1092 B	-0-	7152	3	2	9	Y	2	12	1			6

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

08	8184	X	2441	-0-	-5743 B	-0-	2427	3	14	9	N	13					86
09	9276	X	9276	-0-	-0- B	-0-	9145	3	131	9	N	119	170	1			35
10	8153	X	7654	-0-	-499 B	-0-	7586	3	68	9	N	62					97
11	7829	X	7829	-0-	-0- B	-0-	7573	3	256	9	N	233	188	1			142
12	9579	X	5681	-0-	-3898 B	-0-	5604	3	77	9	N	70					212
01	9579	X	4434	-0-	-5145 B	-0-	4419	3	15	9	N	14	192	1			34

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

08	6669	X	6669	-0-	-0- B	-0-	6566	3	103	9	Y	94					154
09	6311	X	6311	-0-	-0- B	-0-	6210	3	101	9	Y	92	180	1			66
10	6382	X	6382	-0-	-0- B	-0-	6236	3	146	9	Y	133					199
11	6150	X	4666	-0-	-1484 B	-0-	4560	3	106	9	Y	96	179	1			116
12	6355	X	4035	-0-	-2320 B	-0-	3972	3	63	9	Y	57					173
01	6355	X	3361	-0-	-2994 B	-0-	3277	3	84	9	Y	76	171	1			78

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

08	7468	X	7468	-0-	-0- B	-0-	7404	3	64	9	N	58					195
09	6810	X	6306	-0-	-504 B	-0-	6199	3	107	9	N	97	179	1			113
10	7037	X	6475	-0-	-562 B	-0-	6401	3	74	9	N	67					180
11	7230	X	5941	-0-	-1289 B	-0-	5862	3	79	9	N	72	190	1			62
12	7471	X	6316	-0-	-1155 B	-0-	6211	3	105	9	N	95					157
01	7471	X	5969	-0-	-1502 B	-0-	5902	3	67	9	N	61	147	1			71

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

08	6481	X	6481	-0-	-0- B	-0-	6481	3			N	-0-					150
09	5362	X	5362	-0-	-0- B	-0-	5362	3			N	-0-					150
10	7340	X	7340	-0-	-0- B	-0-	7340	3			N	-0-					150
11	5257	X	5257	-0-	-0- B	-0-	5257	3			N	-0-					150
12	4309	X	4309	-0-	-0- B	-0-	4309	3			N	-0-					150
*01	5282	X	5282	-0-	-0- B	-0-	5282	3			N	-0-					150

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

08	6882	X	6780	-0-	-102 B	-0-	6706	3	74	9	N	67	128	1			37
09	6660	X	5880	-0-	-780 B	-0-	5812	3	68	9	N	62					99
10	6882	X	6237	-0-	-645 B	-0-	6180	3	57	9	N	52					151
11	6570	X	4982	-0-	-1588 B	-0-	4952	3	30	9	N	27					178
12	6789	X	5243	-0-	-1546 B	-0-	5235	3	8	9	N	7					185
01	6789	X	6098	-0-	-691 B	-0-	5981	3	117	9	N	106	193	1			98

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	16527	X	16527	-0-	-0- B	-0-	16370	3	157	9	N	143	190	1			35
09	15360	X	14448	-0-	-912 B	-0-	14268	3	180	9	N	164					199
10	15872	X	15261	-0-	-611 B	-0-	15009	3	252	9	N	229	383	1			45
11	15990	X	13790	-0-	-2200 B	-0-	13659	3	131	9	N	119					164
12	16523	X	15293	-0-	-1230 B	-0-	15075	3	218	9	N	198	188	1			174
01	16523	X	14113	-0-	-2410 B	-0-	13909	3	204	9	N	185	190	1			169

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	6696	X	1827	-0-	-4869 B	-0-	1814	3	13	9	N	12					99
09	7170	X	4083	-0-	-3087 B	-0-	3953	3	130	9	N	118					217
10	7409	X	6504	-0-	-905 B	-0-	6376	3	128	9	N	116	188	1			145
11	7170	X	5999	-0-	-1171 B	-0-	5941	3	58	9	N	53					198
12	6146	X	6146	-0-	-0- B	-0-	6005	3	141	9	N	128	190	1			136
01	6510	X	6045	-0-	-465 B	-0-	5942	3	103	9	N	94	191	1			39

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	11036	X	4804	-0-	-6232 B	-0-	4780	3	24	9	N	22					107
09	8850	X	5417	-0-	-3433 B	-0-	5321	3	96	9	N	87					194
10	8773	X	8643	-0-	-130 B	-0-	8445	3	198	9	N	180	188	1			186
11	8460	X	6430	-0-	-2030 B	-0-	6318	3	112	9	N	102	187	1			101
12	7628	X	7628	-0-	-0- B	-0-	7537	3	91	9	N	83					184
01	8649	X	7571	-0-	-1078 B	-0-	7398	3	173	9	N	157	191	1			150

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	1209	N	1159	-0-	-50 B	-0-	1	1	1158	2	N	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1	1	1158	2	N	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1	1	1158	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1085	-0-	-25 B	-0-	1	1	1084	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1205	-0-	-4 B	-0-	1	1	1204	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-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	558	N	505	-0-	-53 B	-0-	1	1	504	2	N	-0-					102
09	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	1	1	530	2	N	-0-					102
10	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	1	1	554	2	N	1					103
							1	9									
11	480	N	476	-0-	-4 B	-0-	1	1	471	2	N	4					107
							4	9									
12	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	1	1	523	2	N	7					114
							8	9									
01	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					114

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	682	N	668	-0-	-14 B	-0-	1	1	579	2	N	80					150
							88	9									
09	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	1	1	609	2	N	57	154	1			53
							63	9									
10	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	1	1	637	2	N	72					125
							79	9									
11	660	N	621	-0-	-39 B	-0-	1	1	542	2	N	71	148	1			48
							78	9									
*12	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	1	1	602	2	N	107					155
							118	9									
01	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					155

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
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	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	1	1	302	2	N	150	152	1			118
							165	9									
09	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	1	1	318	2	N	52	133	1			37
							57	9									
10	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	1	1	333	2	N	50					87
							55	9									
11	420	N	351	-0-	-69 B	-0-	1	1	283	2	N	61					148
							67	9									
12	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	1	1	314	2	N	47	148	1			47
							52	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					47

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	1147	N	1057	-0-	-90 B	-0-	1	1	881	2	N	159	157	1			162
							175	9									
09	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1	1	927	2	N	253	330	1			85
							278	9									
10	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1	1	970	2	N	309	167	1			227
							340	9									
11	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1	1	825	2	N	227	326	1			128
							250	9									
12	1240	N	1212	-0-	-28 B	-0-	1	1	916	2	N	268	316	1			80
							295	9									
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					80

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	10075	X	9904	-0-	-171 B	-0-	606	1	9195	2	N	94					154
							103	9									
09	10530	X	8302	-0-	-2228 B	-0-	551	1	7690	2	N	55					209
							61	9									
10	10881	X	5894	-0-	-4987 B	-0-	458	1	5416	2	N	18	184	1			43
							20	9									
11	10530	X	10441	-0-	-89 B	-0-	646	1	9721	2	N	67					110
							74	9									
12	9889	X	7890	-0-	-1999 B	-0-	561	1	7284	2	N	41					151
							45	9									
01	9889	X	8937	-0-	-952 B	-0-	610	1	8228	2	N	90					241
							99	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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC //CONT.// 186225
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	14415	X	12931	-0-	-1484 B	-0-	789	1	11987	2	N	141	188	1			100
							155	9									
09	13560	X	12089	-0-	-1471 B	-0-	799	1	11127	2	N	148	180	1			68
							163	9									
10	13764	X	12178	-0-	-1586 B	-0-	937	1	11090	2	N	137					205
							151	9									
11	13020	X	11546	-0-	-1474 B	-0-	704	1	10612	2	N	209	184	1			230
							230	9									
12	13454	X	11826	-0-	-1628 B	-0-	834	1	10810	2	N	165	190	1			205
							182	9									
01	12927	X	11528	-0-	-1399 B	-0-	785	1	10574	2	N	154	190	1			169
							169	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	573	2			N	-0-					128
09	600	N	580	-0-	-20 B	-0-	580	2			N	-0-					128
10	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					128
11	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	541	2	6	9	N	5					133
*12	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	687	2	4	9	N	4					137
01	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	612	2			N	-0-					137

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	1798	N	1673	-0-	-125 B	-0-	75	1	1597	3	N	1	1	8			100
							1	9									
09	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	59	1	1225	3	N	-0-					100
10	1984	N	1802	-0-	-182 B	-0-	64	1	1738	3	N	-0-					100
11	1620	N	453	-0-	-1167 B	-0-	18	1	435	3	N	-0-					100
*12	1333	N	970	-0-	-363 B	-0-	949	3	21	9	N	19					119
01	1798	N	1282	-0-	-516 B	-0-	1282	2			N	-0-					119

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	DLQ G-10		1002	-0-	1002 B	1002	1002	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		1016	-0-	1016 B	2018	1016	2			Y	-0-					30
10	DLQ G-10		1170	-0-	1170 B	3188	1168	2	2	9	Y	2	1	8			31
11	DLQ G-10		1324	-0-	1324 B	4512	1324	2			Y	-0-					31
*12	5541	X	1029	-0-	-4512 B	-0-	1029	2			Y	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					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	DLQ G-10		668	-0-	668 B	668	668	2			Y	-0-					26
09	DLQ G-10		610	-0-	610 B	1278	610	2			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		396	-0-	396 B	1674	396	2			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		321	-0-	321 B	1995	321	2			Y	-0-					26
*12	2260	N	265	-0-	-1995 B	-0-	265	2			Y	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					26

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	DLQ G-10		848	-0-	848 B	848	848	2			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		565	-0-	565 B	1413	565	2			Y	-0-					20
10	DLQ G-10		701	-0-	701 B	2114	701	2			Y	-0-					20
11	DLQ G-10		449	-0-	449 B	2563	449	2			Y	-0-					20
*12	2680	N	117	-0-	-2563 B	-0-	117	2			Y	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85250	X	52398	-0-	-32852	B	-0-	1084	1	50938	2	N	342	534	1			349
								376	9									
09	75660	X	47912	-0-	-27748	B	-0-	1071	1	46480	2	N	328	350	1			327
								361	9									
10	65069	X	34268	-0-	-30801	B	-0-	847	1	33198	2	N	203	181	1			349
								223	9									
11	50700	X	35800	-0-	-14900	B	-0-	926	1	34012	2	N	549	178	1			720
								258	3	604	9							
12	52390	X	35571	-0-	-16819	B	-0-	984	1	33730	2	N	644	715	1	1	8	648
								149	3	708	9							
01	52390	X	32173	-0-	-20217	B	-0-	951	1	30366	2	N	583	366	1	37	8	828
								215	3	641	9							

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120032	X	65292	-0-	-54740	B	-0-	1364	1	63281	2	N	588	335	1			691
								647	9									
09	109050	X	59857	-0-	-49193	B	-0-	1331	1	57785	2	N	674	885	1			480
								741	9									
10	87482	X	57715	-0-	-29767	B	-0-	1419	1	55616	2	N	618	706	1			392
								680	9									
11	77850	X	50906	-0-	-26944	B	-0-	1330	1	48818	2	N	353	359	1			386
								370	3	388	9							
12	67425	X	45750	-0-	-21675	B	-0-	1281	1	43914	2	N	328	179	1	1	8	534
								194	3	361	9							
01	65286	X	42600	-0-	-22686	B	-0-	1264	1	40368	2	N	620	545	1	35	8	574
								286	3	682	9							

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75640	X	42404	-0-	-33236	B	-0-	977	1	41132	2	N	268	351	1			137
								295	9									
09	73200	X	50381	-0-	-22819	B	-0-	1130	1	48824	2	N	388	351	1			174
								427	9									
10	75640	X	48128	-0-	-27512	B	-0-	1185	1	46456	2	N	443	525	1			92
								487	9									
11	42540	X	42540	-0-	-0-	B	-0-	1108	1	40697	2	N	388	350	1			130
								308	3	427	9							
12	59830	X	40695	-0-	-19135	B	-0-	1137	1	38976	2	N	372	361	1	1	8	140
								173	3	409	9							
01	52049	X	38140	-0-	-13909	B	-0-	1137	1	36329	2	N	379	181	1	57	8	281
								257	3	417	9							

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	211541	X	211541	-0-	-0-	B	-0-	4898	1	206265	2	N	344	350	1			224
								378	9									
09	206453	X	206453	-0-	-0-	B	-0-	4635	1	201207	2	N	555	530	1			249
								611	9									
10	205948	X	205948	-0-	-0-	B	-0-	5109	1	200261	2	N	525	358	1			416
								578	9									
11	195600	X	187705	-0-	-7895	B	-0-	4923	1	180880	2	N	483	530	1			369
								1371	3	531	9							
12	202120	X	180197	-0-	-21923	B	-0-	5070	1	173841	2	N	469	537	1	2	8	299
								770	3	516	9							
01	202120	X	168722	-0-	-33398	B	-0-	5071	1	161986	2	N	470	351	1	66	8	352
								1148	3	517	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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	121954	X	102650	-0-	-19304 B	-0-	2111	1	98464	2	N	1886	1903	1			210
							2075	9									
*09	118020	X	93311	-0-	-24709 B	-0-	2061	1	89491	2	N	1599	1577	1			232
							1759	9									
*10	121954	X	77118	-0-	-44836 B	-0-	1688	1	73941	2	N	1354	1379	1			207
							1489	9									
*11	118020	X	72408	-0-	-45612 B	-0-	1861	1	68372	2	N	1506	1381	1			332
							518	3	1657	9							
*12	121954	X	64731	-0-	-57223 B	-0-	1791	1	61419	2	N	1135	1245	1	2	8	220
							272	3	1249	9							
*01	121954	X	57972	-0-	-63982 B	-0-	1709	1	54605	2	N	1155	897	1	89	8	389
							387	3	1271	9							

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LINN OPERATING, LLC 501480
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	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	37	1	468	2	N	-0-					174
09	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	37	1	478	2	N	-0-					174
10	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	37	1	479	2	N	15					189
							17	9									
11	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	38	1	471	2	N	-0-					189
12	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	38	1	464	2	N	-0-					189
01	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	37	1	439	2	N	-0-					189

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	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

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	362	X	362	-0-	-0- B	-0-	26	1	333	2	Y	3					65
							3	9									
09	600	X	241	-0-	-359 B	-0-	17	1	221	2	Y	3					68
							3	9									
10	589	X	179	-0-	-410 B	-0-	13	1	164	2	Y	2					70
							2	9									
11	450	X	203	-0-	-247 B	-0-	15	1	186	2	Y	2					72
							2	9									
12	434	X	184	-0-	-250 B	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					72
01	372	X	243	-0-	-129 B	-0-	19	1	224	2	Y	-0-	58	1			14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1147	N	1034	-0-	-113	B	-0-	75	1	959	2	N	-0-					7
09	1110	N	980	-0-	-130	B	-0-	71	1	909	2	N	-0-					7
10	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	72	1	931	2	N	-0-					7
11	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1007	2	N	69	69	1			7
								76	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	81	1	991	2	N	-0-					7
*01	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1003	2	N	-0-					7

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	7					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

08	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	68	1	872	2	Y	-0-					39
09	930	N	901	-0-	-29	B	-0-	65	1	836	2	Y	-0-					39
10	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	69	1	889	2	Y	19					58
								21	9									
11	900	N	886	-0-	-14	B	-0-	65	1	821	2	Y	-0-					58
12	930	N	851	-0-	-79	B	-0-	65	1	786	2	Y	-0-					58
01	992	N	649	-0-	-343	B	-0-	50	1	599	2	Y	-0-					58

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

08	744	N	640	-0-	-104	B	-0-	47	1	593	2	N	-0-					37
09	720	N	635	-0-	-85	B	-0-	46	1	589	2	N	-0-					37
10	744	N	685	-0-	-59	B	-0-	49	1	636	2	N	-0-					37
11	630	N	601	-0-	-29	B	-0-	44	1	557	2	N	-0-					37
12	651	N	581	-0-	-70	B	-0-	44	1	537	2	N	-0-					37
01	682	N	582	-0-	-100	B	-0-	45	1	537	2	N	-0-					37

NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					11
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					11
*10	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1467	2	N	-0-	11	7			-0-
*11	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1306	2	N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1303	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1417	-0-	-164	B	-0-	109	1	1308	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1147	N	1117	-0-	-30 B	-0-	85	1	1032	2	N	-0-					73
09	1110	N	1052	-0-	-58 B	-0-	80	1	972	2	N	-0-					73
10	1147	N	1073	-0-	-74 B	-0-	81	1	992	2	N	-0-					73
11	1080	N	1028	-0-	-52 B	-0-	80	1	948	2	N	-0-					73
12	1085	N	974	-0-	-111 B	-0-	78	1	896	2	N	-0-					73
01	1085	N	825	-0-	-260 B	-0-	67	1	758	2	N	-0-					73

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	1364	N	1338	-0-	-26 B	-0-	97	1	1241	2	N	-0-					99
09	1320	N	1313	-0-	-7 B	-0-	95	1	1218	2	N	-0-					99
10	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	99	1	1276	2	N	-0-					99
11	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	101	1	1265	2	N	-0-					99
12	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	106	1	1290	2	N	-0-					99
01	1364	N	1281	-0-	-83 B	-0-	98	1	1183	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	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	33	1	423	2	N	5					22
							6	9									
09	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	32	1	415	2	N	1					23
							1	9									
10	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	32	1	415	2	N	-0-					23
11	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	34	1	424	2	N	-0-					23
12	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	34	1	418	2	N	-0-					23
*01	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	34	1	406	2	N	-0-					23

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	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	184	1	2347	2	N	47	1	8			179
							52	9									
09	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	173	1	2214	2	N	34	180	1			33
							37	9									
10	2511	N	2383	-0-	-128 B	-0-	168	1	2167	2	N	44					77
							48	9									
11	2430	N	2292	-0-	-138 B	-0-	166	1	2083	2	N	39					116
							43	9									
12	2511	N	2385	-0-	-126 B	-0-	178	1	2160	2	N	43					159
							47	9									
01	2387	N	2304	-0-	-83 B	-0-	174	1	2085	2	N	41					200
							45	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2831	X	2831	-0-	-0- B	-0-	206	1	2625	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2700	-0-	-0- B	-0-	196	1	2504	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	611	-0-	-2179 B	-0-	43	1	557	2	Y	10					10
							11	9									
11	2730	X	1506	-0-	-1224 B	-0-	118	1	1380	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
12	2821	X	2050	-0-	-771 B	-0-	163	1	1886	2	Y	1					5
							1	9									
01	2821	X	2128	-0-	-693 B	-0-	170	1	1947	2	Y	10					15
							11	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	64	1	819	2	Y	-0-					48
09	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	65	1	834	2	Y	7					55
							8	9									
10	868	N	791	-0-	-77 B	-0-	57	1	734	2	Y	-0-					55
11	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	66	1	831	2	Y	-0-					55
12	930	N	891	-0-	-39 B	-0-	68	1	823	2	Y	-0-					55
*01	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	69	1	828	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	13	7			12
11	14B2	EXT	46	-0-	46 B	46	3	1	43	2	N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	46					N	-0-					12
*01	46	X	-0-	-0-	-46 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1115	-0-	-404 B	-0-	1109	2	6	9	N	5					95
09	1230	N	1124	-0-	-106 B	-0-	1124	2			N	-0-					95
10	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	107	1	1381	2	N	5					100
							6	9									
11	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	99	1	1247	2	N	2					102
							2	9									
12	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	165	1	2002	2	N	13					115
							14	9									
01	1488	N	1148	-0-	-340 B	-0-	88	1	1054	2	N	5					120
							6	9									

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

08	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	2	2	8	9	N	7	154	1			24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-	24	7			-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	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

08	496	N	460	-0-	-36	B	-0-	33	1	421	2	N	5					48
								6	9									
09	480	N	438	-0-	-42	B	-0-	31	1	401	2	N	5					53
								6	9									
10	465	N	416	-0-	-49	B	-0-	30	1	382	2	N	4					57
								4	9									
11	450	N	407	-0-	-43	B	-0-	30	1	371	2	N	5					62
								6	9									
12	465	N	453	-0-	-12	B	-0-	34	1	412	2	N	6					68
								7	9									
*01	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	34	1	403	2	N	5					73
								6	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

08	775	N	606	-0-	-169	B	-0-	43	1	552	2	N	10					210
								11	9									
09	630	N	510	-0-	-120	B	-0-	36	1	463	2	N	10					220
								11	9									
10	775	N	575	-0-	-200	B	-0-	41	1	526	2	N	7	177	1			50
								8	9									
11	600	N	549	-0-	-51	B	-0-	40	1	496	2	N	12					62
								13	9									
12	527	N	493	-0-	-34	B	-0-	37	1	447	2	N	8					70
								9	9									
*01	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	53	1	640	2	N	20					90
								22	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

08	1457	X	320	-0-	-1137	B	-0-	320	2			N	-0-					16
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	B	-0-					N	-0-					16
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	B	-0-					N	-0-	16	7			-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	B	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	49	1	625	2	Y	5					30
							6	9									
09	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	48	1	611	2	Y	3					33
							3	9									
10	713	N	685	-0-	-28 B	-0-	49	1	625	2	Y	10					43
							11	9									
11	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	49	1	612	2	Y	7					50
							8	9									
12	682	N	668	-0-	-14 B	-0-	50	1	614	2	Y	4					54
							4	9									
01	682	N	655	-0-	-27 B	-0-	50	1	601	2	Y	4					58
							4	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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	512	-0-	512	B	512	37	1	475	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	512					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	512					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	512					Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

08	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	49	1	624	2	Y	-0-				55
09	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	50	1	640	2	Y	-0-				55
10	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	52	1	669	2	Y	-0-				55
11	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	53	1	665	2	Y	5				60
								6	9								
12	713	N	685	-0-	-28	B	-0-	52	1	633	2	Y	-0-				60
*01	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	56	1	675	2	Y	-0-				60

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

08	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	14	1	177	2	Y	-0-				33
09	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	13	1	172	2	Y	-0-				33
10	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	61	1	784	2	Y	18				51
								20	9								
11	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	43	1	534	2	Y	-0-				51
12	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	22	1	265	2	Y	-0-				51
*01	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	26	1	313	2	Y	-0-				51

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	93	1	1180	2	N	5					129
							6	9									
09	1380	N	1169	-0-	-211 B	-0-	85	1	1083	2	N	1					130
							1	9									
10	1302	N	1006	-0-	-296 B	-0-	72	1	928	2	N	5					135
							6	9									
11	1230	N	1091	-0-	-139 B	-0-	77	1	973	2	N	37					172
							41	9									
12	1209	N	1055	-0-	-154 B	-0-	80	1	974	2	N	1	153	1			20
							1	9									
*01	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	80	1	956	2	N	5					25
							6	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

08	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	80	1	1025	2	N	6					39
							7	9									
09	1140	N	949	-0-	-191 B	-0-	68	1	872	2	N	8					47
							9	9									
10	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	76	1	972	2	N	6					53
							7	9									
11	1080	N	1035	-0-	-45 B	-0-	76	1	949	2	N	9					62
							10	9									
12	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	80	1	978	2	N	6					68
							7	9									
01	1054	N	1023	-0-	-31 B	-0-	78	1	938	2	N	6					74
							7	9									

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

08	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-	77	1	984	2	N	5					202
							6	9									
09	1050	N	915	-0-	-135 B	-0-	66	1	849	2	N	-0-					202
10	1085	N	1072	-0-	-13 B	-0-	76	1	974	2	N	20					222
							22	9									
11	1020	N	1016	-0-	-4 B	-0-	74	1	934	2	N	7					229
							8	9									
12	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	77	1	937	2	N	-0-					229
01	1085	N	884	-0-	-201 B	-0-	67	1	806	2	N	10					239
							11	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

08	930	N	571	-0-	-359 B	-0-	41	1	529	2	N	1					53
							1	9									
09	810	N	678	-0-	-132 B	-0-	49	1	629	2	N	-0-					53
10	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	53	1	682	2	N	2					55
							2	9									
11	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	57	1	711	2	N	3					58
							3	9									
12	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	63	1	771	2	N	2					60
							2	9									
*01	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	65	1	780	2	N	2					62
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	120	1	1529	2	Y	12					44
							13	9									
09	1620	N	1588	-0-	-32 B	-0-	115	1	1470	2	Y	3	43	1			4
							3	9									
10	1674	N	1626	-0-	-48 B	-0-	117	1	1502	2	Y	6					10
							7	9									
11	1620	N	1555	-0-	-65 B	-0-	115	1	1438	2	Y	2					12
							2	9									
12	1643	N	1452	-0-	-191 B	-0-	109	1	1331	2	Y	11					23
							12	9									
01	1612	N	1488	-0-	-124 B	-0-	114	1	1366	2	Y	7					30
							8	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	1651	X	1651	-0-	-0- B	-0-	119	1	1523	2	Y	8					48
							9	9									
09	1646	X	1646	-0-	-0- B	-0-	119	1	1525	2	Y	2					50
							2	9									
10	1953	X	1526	-0-	-427 B	-0-	108	1	1388	2	Y	27	56	1			21
							30	9									
11	1890	X	1654	-0-	-236 B	-0-	122	1	1530	2	Y	2					23
							2	9									
12	1953	X	1659	-0-	-294 B	-0-	123	1	1502	2	Y	31					54
							34	9									
01	1705	X	1641	-0-	-64 B	-0-	121	1	1455	2	Y	59					113
							65	9									

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	868	N	724	-0-	-144 B	-0-	53	1	671	2	N	-0-					145
09	960	N	606	-0-	-354 B	-0-	44	1	560	2	N	2					147
							2	9									
10	961	N	860	-0-	-101 B	-0-	62	1	798	2	N	-0-					147
11	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	64	1	799	2	N	-0-					147
12	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	67	1	820	2	N	17					164
							19	9									
*01	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	67	1	804	2	N	1	148	1			17
							1	9									

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	1240	N	1131	-0-	-109 B	-0-	82	1	1049	2	N	-0-					132
09	1140	N	1104	-0-	-36 B	-0-	80	1	1024	2	N	-0-					132
10	1240	N	1044	-0-	-196 B	-0-	75	1	969	2	N	-0-					132
11	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	80	1	1003	2	N	-0-					132
12	1147	N	1098	-0-	-49 B	-0-	83	1	1015	2	N	-0-					132
*01	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	82	1	984	2	N	-0-					132

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	61	1	777	2	N	-0-					90
09	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	60	1	763	2	N	2					92
							2	9									
10	868	N	822	-0-	-46 B	-0-	59	1	763	2	N	-0-					92
11	810	N	792	-0-	-18 B	-0-	58	1	734	2	N	-0-					92
12	868	N	761	-0-	-107 B	-0-	58	1	703	2	N	-0-					92
01	837	N	704	-0-	-133 B	-0-	54	1	650	2	N	-0-					92

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

08	1829	N	1002	-0-	-827 B	-0-	73	1	927	2	N	2	2	8			37
							2	9									
09	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	112	1	1430	2	N	2					39
							2	9									
10	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	106	1	1358	2	N	-0-					39
11	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	133	1	1664	2	N	-0-					39
12	1581	N	1514	-0-	-67 B	-0-	115	1	1399	2	N	-0-					39
01	1457	N	1382	-0-	-75 B	-0-	106	1	1275	2	N	1					40
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

08	1271	N	1249	-0-	-22 B	-0-	91	1	1156	2	N	2					160
							2	9									
09	1200	N	868	-0-	-332 B	-0-	63	1	803	2	N	2					162
							2	9									
10	1271	N	1239	-0-	-32 B	-0-	89	1	1150	2	N	-0-					162
11	1200	N	1157	-0-	-43 B	-0-	85	1	1071	2	N	1					163
							1	9									
12	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	89	1	1083	2	N	2					165
							2	9									
01	1240	N	1158	-0-	-82 B	-0-	89	1	1066	2	N	3					168
							3	9									

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

08	744	N	509	-0-	-235 B	-0-	37	1	472	2	N	-0-					73
09	660	N	325	-0-	-335 B	-0-	24	1	301	2	N	-0-					73
10	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	21	1	277	2	N	-0-					73
11	480	N	378	-0-	-102 B	-0-	28	1	350	2	N	-0-					73
12	341	N	254	-0-	-87 B	-0-	19	1	235	2	N	-0-					73
*01	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	64	1	764	2	N	-0-					73

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

08	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	79	1	1004	2	Y	8					64
							9	9									
09	1080	N	1052	-0-	-28 B	-0-	76	1	976	2	Y	-0-					64
10	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	78	1	1005	2	Y	4					68
							4	9									
11	1050	N	1047	-0-	-3 B	-0-	77	1	968	2	Y	2					70
							2	9									
12	1085	N	1027	-0-	-58 B	-0-	78	1	948	2	Y	1					71
							1	9									
01	1085	N	1043	-0-	-42 B	-0-	80	1	962	2	Y	1					72
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-		99	1	1257	2	Y	2	22	1			4
									2	9									
09	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-		99	1	1270	2	Y	4					8
									4	9									
10	1302	N	1178	-0-	-124	B	-0-		84	1	1086	2	Y	7					15
									8	9									
11	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-		107	1	1342	2	Y	3					18
									3	9									
12	1426	N	967	-0-	-459	B	-0-		73	1	891	2	Y	3	17	1			4
									3	9									
01	1178	N	932	-0-	-246	B	-0-		71	1	853	2	Y	7					11
									8	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	2191	X	2191	-0-	-0-	B	-0-		159	1	2026	2	Y	5	2	8			36
									6	9									
09	2250	X	2076	-0-	-174	B	-0-		148	1	1894	2	Y	31					67
									34	9									
10	2325	X	1896	-0-	-429	B	-0-		137	1	1757	2	Y	2					69
									2	9									
11	2220	X	1903	-0-	-317	B	-0-		138	1	1732	2	Y	30					99
									33	9									
12	2232	X	1886	-0-	-346	B	-0-		143	1	1741	2	Y	2	72	1			29
									2	9									
01	2201	X	1848	-0-	-353	B	-0-		141	1	1698	2	Y	8					37
									9	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2189	N	2189	-0-	-0-	B	-0-		162	1	2009	2	Y	16	1	8			49
									18	9									
09	2310	N	1736	-0-	-574	B	-0-		129	1	1594	2	Y	12					61
									13	9									
10	2387	N	2293	-0-	-94	B	-0-		167	1	2098	2	Y	25					86
									28	9									
11	2587	N	2587	-0-	-0-	B	-0-		194	1	2380	2	Y	12	88	1			10
									13	9									
12	2719	N	2719	-0-	-0-	B	-0-		209	1	2487	2	Y	21					31
									23	9									
*01	2654	N	2654	-0-	-0-	B	-0-		206	1	2433	2	Y	14					45
									15	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	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-		111	1	1419	2	Y	2					135
									2	9									
09	1560	N	1541	-0-	-19	B	-0-		114	1	1419	2	Y	7	117	1			25
									8	9									
10	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-		120	1	1490	2	Y	8					33
									9	9									
11	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-		113	1	1370	2	Y	9					42
									10	9									
12	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-		121	1	1428	2	Y	43					85
									47	9									
01	1612	N	1517	-0-	-95	B	-0-		120	1	1390	2	Y	6					91
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1426	N	1313	-0-	-113 B	-0-	95	1	1217	2	N	1	1	8			120
							1	9									
09	1320	N	1217	-0-	-103 B	-0-	88	1	1129	2	N	-0-					120
10	1333	N	1198	-0-	-135 B	-0-	86	1	1112	2	N	-0-					120
11	1260	N	1121	-0-	-139 B	-0-	83	1	1038	2	N	-0-					120
12	1271	N	1116	-0-	-155 B	-0-	85	1	1031	2	N	-0-					120
01	1209	N	1204	-0-	-5 B	-0-	89	1	1072	2	N	39					159
							43	9									

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	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	91	1	1154	2	N	-0-					18
09	1170	N	1150	-0-	-20 B	-0-	83	1	1067	2	N	-0-					18
10	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	87	1	1115	2	N	-0-					18
11	1200	N	1162	-0-	-38 B	-0-	86	1	1076	2	N	-0-					18
12	1178	N	1061	-0-	-117 B	-0-	81	1	980	2	N	-0-					18
01	1209	N	1168	-0-	-41 B	-0-	90	1	1078	2	N	-0-					18

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	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	74	1	923	2	N	5					110
							6	9									
09	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	77	1	937	2	N	4					114
							4	9									
10	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	76	1	964	2	N	3					117
							3	9									
11	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	79	1	941	2	N	7					124
							8	9									
12	1054	N	913	-0-	-141 B	-0-	73	1	839	2	N	1					125
							1	9									
01	1054	N	778	-0-	-276 B	-0-	61	1	709	2	N	7					132
							8	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	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	111	1	1419	2	Y	30	88	1			12
							33	9									
09	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	125	1	1601	2	Y	4					16
							4	9									
10	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	112	1	1438	2	Y	3					19
							3	9									
11	1500	N	1274	-0-	-226 B	-0-	94	1	1177	2	Y	3					22
							3	9									
12	1705	N	1556	-0-	-149 B	-0-	118	1	1438	2	Y	-0-					22
01	1550	N	890	-0-	-660 B	-0-	68	1	822	2	Y	-0-					22

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	1409	-0-	-296 B	-0-	106	1	1300	2	N	3	1	8			123
							3	9									
09	1530	N	1056	-0-	-474 B	-0-	80	1	973	2	N	3					126
							3	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	123	1	1525	2	N	5					131
							6	9									
11	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	126	1	1528	2	N	3					134
							3	9									
12	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	131	1	1543	2	N	3					137
							3	9									
*01	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	133	1	1556	2	N	5					142
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	67	1	855	2	Y	3	56	1			9
							3	9									
09	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	77	1	985	2	Y	-0-					9
10	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	66	1	844	2	Y	-0-					9
11	900	N	885	-0-	-15 B	-0-	65	1	819	2	Y	1					10
							1	9									
12	1085	N	872	-0-	-213 B	-0-	66	1	806	2	Y	-0-					10
01	899	N	655	-0-	-244 B	-0-	50	1	605	2	Y	-0-					10

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	1550	N	145	-0-	-1405 B	-0-	10	1	134	2	N	1	1	8			59
							1	9									
09	990	N	124	-0-	-866 B	-0-	9	1	113	2	N	2					61
							2	9									
10	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	125	1	1605	2	N	6					67
							7	9									
11	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	93	1	1167	2	N	5					72
							6	9									
12	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	40	1	484	2	N	1					73
							1	9									
01	1736	N	149	-0-	-1587 B	-0-	11	1	136	2	N	2					75
							2	9									

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	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	101	1	1292	2	Y	2	2	8			135
							2	9									
09	1470	N	1374	-0-	-96 B	-0-	100	1	1274	2	Y	-0-					135
10	1488	N	1341	-0-	-147 B	-0-	97	1	1244	2	Y	-0-					135
11	1350	N	910	-0-	-440 B	-0-	67	1	840	2	Y	3					138
							3	9									
12	1426	N	294	-0-	-1132 B	-0-	22	1	271	2	Y	1					139
							1	9									
01	1333	N	1030	-0-	-303 B	-0-	79	1	947	2	Y	4					143
							4	9									

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	2287	X	2287	-0-	-0- B	-0-	166	1	2120	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
09	2580	X	2159	-0-	-421 B	-0-	157	1	2002	2	Y	-0-					75
10	2666	X	2151	-0-	-515 B	-0-	155	1	1996	2	Y	-0-					75
11	2220	X	1993	-0-	-227 B	-0-	146	1	1828	2	Y	17	73	1			19
							19	9									
12	2294	X	2035	-0-	-259 B	-0-	155	1	1880	2	Y	-0-					19
01	2294	X	1557	-0-	-737 B	-0-	120	1	1437	2	Y	-0-					19

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	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	93	1	1181	2	N	3					125
							3	9									
09	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	85	1	1085	2	N	36	141	1			20
							40	9									
10	1240	N	1194	-0-	-46 B	-0-	86	1	1108	2	N	-0-					20
11	1230	N	1152	-0-	-78 B	-0-	85	1	1067	2	N	-0-					20
12	1240	N	1151	-0-	-89 B	-0-	87	1	1064	2	N	-0-					20
01	1209	N	1161	-0-	-48 B	-0-	89	1	1072	2	N	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	148	1	1888	2	Y	-0-					-0-
09	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	167	1	2138	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2137	-0-	-250 B	-0-	154	1	1983	2	Y	-0-					-0-
11	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	168	1	2107	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2281	-0-	-106 B	-0-	173	1	2108	2	Y	-0-					-0-
*01	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	173	1	2076	2	Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

08	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	64	1	811	2	Y	6					34
							7	9									
09	1440	N	1291	-0-	-149 B	-0-	94	1	1197	2	Y	-0-					34
10	1550	N	1421	-0-	-129 B	-0-	102	1	1316	2	Y	3					37
							3	9									
11	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	120	1	1503	2	Y	86					123
							95	9									
12	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	125	1	1520	2	Y	11	101	1			33
							12	9									
*01	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	125	1	1500	2	Y	4					37
							4	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	93					N	-0-					7
09	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

08	1488	N	1417	-0-	-71 B	-0-	103	1	1311	2	N	3	2	8			117
							3	9									
09	1410	N	1374	-0-	-36 B	-0-	100	1	1273	2	N	1					118
							1	9									
10	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	121	1	1555	2	N	-0-					118
11	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	103	1	1294	2	N	-0-					118
12	1426	N	1421	-0-	-5 B	-0-	108	1	1313	2	N	-0-					118
01	1674	N	1284	-0-	-390 B	-0-	99	1	1185	2	N	-0-					118

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	111	1	1417	2	N	1					73
								1	9									
09	1410	N	1390	-0-		-20 B	-0-	101	1	1289	2	N	-0-					73
10	1519	N	1452	-0-		-67 B	-0-	105	1	1347	2	N	-0-					73
11	1470	N	1404	-0-		-66 B	-0-	104	1	1300	2	N	-0-					73
12	1426	N	1366	-0-		-60 B	-0-	104	1	1260	2	N	2					75
								2	9									
*01	1461	N	1461	-0-		-0- B	-0-	112	1	1349	2	N	-0-					75

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. GAS	(I) LIFT(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	1294	-0-		-8 B	-0-	94	1	1197	2	N	3					64
								3	9									
09	1243	N	1243	-0-		-0- B	-0-	90	1	1146	2	N	6					70
								7	9									
10	1271	N	1231	-0-		-40 B	-0-	89	1	1139	2	N	3					73
								3	9									
11	1260	N	1218	-0-		-42 B	-0-	90	1	1124	2	N	4					77
								4	9									
12	1271	N	1243	-0-		-28 B	-0-	94	1	1145	2	N	4					81
								4	9									
*01	1317	N	1317	-0-		-0- B	-0-	101	1	1214	2	N	2					83
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1018	N	1018	-0-		-0- B	-0-	74	1	941	2	Y	3	15	1			10
								3	9									
09	930	N	854	-0-		-76 B	-0-	62	1	791	2	Y	1					11
								1	9									
10	1054	N	966	-0-		-88 B	-0-	70	1	894	2	Y	2					13
								2	9									
11	990	N	950	-0-		-40 B	-0-	70	1	878	2	Y	2					15
								2	9									
12	961	N	961	-0-		-0- B	-0-	73	1	886	2	Y	2					17
								2	9									
01	961	N	945	-0-		-16 B	-0-	72	1	871	2	Y	2					19
								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. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	10	1	122	2	Y	2					21
								2	9									
09	204	N	204	-0-		-0- B	-0-	15	1	187	2	Y	2					23
								2	9									
10	235	N	235	-0-		-0- B	-0-	17	1	214	2	Y	4					27
								4	9									
11	330	N	330	-0-		-0- B	-0-	24	1	304	2	Y	2					29
								2	9									
12	260	N	260	-0-		-0- B	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					29
*01	355	N	355	-0-		-0- B	-0-	27	1	328	2	Y	-0-					29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1240	N	1146	-0-	-94 B	-0-	83	1	1063	2	N	-0-					87
09	1170	N	1146	-0-	-24 B	-0-	83	1	1063	2	N	-0-					87
10	1178	N	1107	-0-	-71 B	-0-	80	1	1027	2	N	-0-					87
11	1110	N	928	-0-	-182 B	-0-	68	1	857	2	N	3					90
							3	9									
12	1178	N	859	-0-	-319 B	-0-	65	1	792	2	N	2					92
							2	9									
01	1116	N	486	-0-	-630 B	-0-	37	1	448	2	N	1					93
							1	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	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	119	1	1517	2	Y	2					35
							2	9									
09	1530	N	1519	-0-	-11 B	-0-	110	1	1409	2	Y	-0-					35
10	1550	N	1541	-0-	-9 B	-0-	111	1	1430	2	Y	-0-					35
11	1590	N	1513	-0-	-77 B	-0-	111	1	1400	2	Y	2					37
							2	9									
12	1581	N	1388	-0-	-193 B	-0-	105	1	1282	2	Y	1					38
							1	9									
*01	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	120	1	1437	2	Y	3					41
							3	9									

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	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	77	1	983	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
09	1260	N	996	-0-	-264 B	-0-	72	1	922	2	Y	2					21
							2	9									
10	1147	N	1035	-0-	-112 B	-0-	75	1	960	2	Y	-0-					21
11	1020	N	1005	-0-	-15 B	-0-	74	1	931	2	Y	-0-					21
12	1023	N	1006	-0-	-17 B	-0-	76	1	930	2	Y	-0-					21
01	1023	N	846	-0-	-177 B	-0-	65	1	781	2	Y	-0-					21

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	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	62	1	794	2	Y	-0-					25
09	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	61	1	780	2	Y	-0-					25
10	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	65	1	843	2	Y	1					26
							1	9									
11	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	65	1	815	2	Y	2					28
							2	9									
12	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	68	1	828	2	Y	-0-					28
01	899	N	679	-0-	-220 B	-0-	52	1	625	2	Y	2					30
							2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3927	X	3927	-0-	-0- B	-0-	282	1	3588	2	Y	52	2	8			80
							57	9									
09	6120	X	3755	-0-	-2365 B	-0-	268	1	3430	2	Y	52					132
							57	9									
10	4185	X	3697	-0-	-488 B	-0-	267	1	3430	2	Y	-0-					132
11	4020	X	3672	-0-	-348 B	-0-	268	1	3365	2	Y	35	148	1			19
							39	9									
12	4030	X	3818	-0-	-212 B	-0-	288	1	3508	2	Y	20					39
							22	9									
01	3937	X	3574	-0-	-363 B	-0-	272	1	3268	2	Y	31					70
							34	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	106	1	1298	2	Y	6	1	8			84
							7	9									
09	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	101	1	1239	2	Y	4					88
							4	9									
10	1426	N	1331	-0-	-95 B	-0-	98	1	1211	2	Y	20					108
							22	9									
11	1380	N	1224	-0-	-156 B	-0-	94	1	1126	2	Y	4	96	1			16
							4	9									
12	1395	N	1375	-0-	-20 B	-0-	108	1	1265	2	Y	2					18
							2	9									
01	1333	N	1137	-0-	-196 B	-0-	91	1	1045	2	Y	1					19
							1	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1710	N	1685	-0-	-25 B	-0-	115	1	1547	2	N	21					110
							23	9									
*07	1829	N	1820	-0-	-9 B	-0-	130	1	1690	2	N	-0-					110
*08	1798	N	1694	-0-	-104 B	-0-	123	1	1571	2	N	-0-					110
*09	1710	N	1614	-0-	-96 B	-0-	117	1	1497	2	N	-0-					110
*10	1829	N	1661	-0-	-168 B	-0-	120	1	1541	2	N	-0-					110
*11	1650	N	1627	-0-	-23 B	-0-	120	1	1507	2	N	-0-					110
*12	1674	N	1384	-0-	-290 B	-0-	105	1	1279	2	N	-0-					110
*01	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	136	1	1638	2	N	-0-					110

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	2232	N	1821	-0-	-411 B	-0-	132	1	1678	2	N	10					105
							11	9									
09	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	153	1	1955	2	N	5					110
							6	9									
10	2170	N	2142	-0-	-28 B	-0-	154	1	1975	2	N	12					122
							13	9									
11	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	151	1	1893	2	N	13					135
							14	9									
12	2170	N	2039	-0-	-131 B	-0-	154	1	1877	2	N	7					142
							8	9									
01	2139	N	1781	-0-	-358 B	-0-	136	1	1631	2	N	13					155
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1284	2	Y	-0-					100
09	1350	N	1343	-0-	-7	B	-0-	97	1	1246	2	Y	-0-	85	1			15
10	1457	N	1274	-0-	-183	B	-0-	89	1	1144	2	Y	37					52
								41	9									
11	1350	N	1096	-0-	-254	B	-0-	80	1	1010	2	Y	5					57
								6	9									
12	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1349	2	Y	1					58
								1	9									
*01	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1279	2	Y	1					59
								1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1083	2	N	1	1	8			50
								1	9									
09	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1024	2	N	-0-					50
10	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1039	2	N	-0-					50
11	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	70	1	882	2	N	-0-					50
12	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1030	2	N	-0-					50
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	77	1	927	2	N	-0-					50

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	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1690	2	Y	7					31
								8	9									
09	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1750	2	Y	1					32
								1	9									
10	1961	N	1961	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1819	2	Y	1					33
								1	9									
11	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1865	2	Y	4					37
								4	9									
12	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1891	2	Y	3					40
								3	9									
*01	2035	N	2035	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1870	2	Y	8					48
								9	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1539	-0-	-73	B	-0-	112	1	1427	2	N	-0-					107
09	1560	N	1384	-0-	-176	B	-0-	100	1	1284	2	N	-0-					107
10	1581	N	1381	-0-	-200	B	-0-	100	1	1281	2	N	-0-					107
11	1500	N	880	-0-	-620	B	-0-	65	1	815	2	N	-0-					107
*12	1426	N	961	-0-	-465	B	-0-	73	1	888	2	N	-0-					107
*01	1395	N	362	-0-	-1033	B	-0-	28	1	334	2	N	-0-					107

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	1178	N	1134	-0-	-44	B	-0-	82	1	1049	2	N	3					120
								3	9									
09	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1038	2	N	-0-					120
10	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1018	2	N	-0-					120
11	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1033	2	N	-0-					120
12	1147	N	1130	-0-	-17	B	-0-	86	1	1044	2	N	-0-					120
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1011	2	N	-0-					120

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	75	1	957	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	987	-0-	-33 B	-0-	72	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1030	-0-	-24 B	-0-	74	1	956	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	682	-0-	-308 B	-0-	50	1	632	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	851	-0-	-172 B	-0-	65	1	786	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	870	-0-	-153 B	-0-	67	1	803	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	893	-0-	-223 B	-0-	65	1	827	2	N	1	1	8			84
							1	9									
09	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	85	1	1088	2	N	29					113
							32	9									
10	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	85	1	1087	2	N	-0-					113
11	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	85	1	1062	2	N	4					117
							4	9									
12	1240	N	1156	-0-	-84 B	-0-	88	1	1068	2	N	-0-					117
01	1178	N	1171	-0-	-7 B	-0-	89	1	1063	2	N	17					134
							19	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	1364	N	1248	-0-	-116 B	-0-	90	1	1150	2	N	7	2	8			67
							8	9									
09	1290	N	1193	-0-	-97 B	-0-	86	1	1104	2	N	3					70
							3	9									
10	1302	N	1222	-0-	-80 B	-0-	88	1	1132	2	N	2					72
							2	9									
11	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	88	1	1104	2	N	7					79
							8	9									
12	1240	N	1222	-0-	-18 B	-0-	93	1	1128	2	N	1					80
							1	9									
*01	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	93	1	1118	2	N	5					85
							6	9									

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	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	130	1	1663	2	Y	8					54
							9	9									
09	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	137	1	1757	2	Y	33					87
							36	9									
10	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	139	1	1792	2	Y	9	60	1			36
							10	9									
11	1740	N	1736	-0-	-4 B	-0-	127	1	1596	2	Y	12					48
							13	9									
12	1984	N	1426	-0-	-558 B	-0-	108	1	1312	2	Y	5					53
							6	9									
01	1953	N	1488	-0-	-465 B	-0-	112	1	1351	2	Y	23	52	1			24
							25	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1378	-0-	-296 B	-0-	100	1	1278	2	N	-0-	177	1			21
09	1590	N	1232	-0-	-358 B	-0-	89	1	1143	2	N	-0-					21
10	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					21
11	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-	21	1			-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	52	1	661	2	Y	-0-					32
09	840	N	782	-0-	-58 B	-0-	55	1	699	2	Y	25					57
							28	9									
10	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	60	1	766	2	Y	1					58
							1	9									
11	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	61	1	763	2	Y	-0-	50	1			8
12	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	70	1	851	2	Y	-0-					8
01	837	N	819	-0-	-18 B	-0-	63	1	754	2	Y	2					10
							2	9									

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	1054	N	1004	-0-	-50 B	-0-	77	1	925	2	N	2	2	8			41
							2	9									
09	1050	N	1022	-0-	-28 B	-0-	78	1	943	2	N	1					42
							1	9									
10	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	86	1	1059	2	N	-0-					42
11	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	83	1	996	2	N	-0-					42
12	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	87	1	1012	2	N	-0-					42
01	1147	N	1084	-0-	-63 B	-0-	87	1	994	2	N	3					45
							3	9									

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	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	49	1	629	2	N	-0-					132
09	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	46	1	587	2	N	-0-					132
10	682	N	634	-0-	-48 B	-0-	46	1	588	2	N	-0-					132
11	660	N	632	-0-	-28 B	-0-	47	1	585	2	N	-0-					132
12	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	53	1	641	2	N	-0-					132
*01	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	51	1	619	2	N	2					134
							2	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	1209	N	1046	-0-	-163 B	-0-	76	1	970	2	N	-0-					35
09	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	72	1	927	2	N	-0-					35
10	1147	N	953	-0-	-194 B	-0-	69	1	882	2	N	2					37
							2	9									
11	1020	N	984	-0-	-36 B	-0-	73	1	910	2	N	1					38
							1	9									
12	1023	N	987	-0-	-36 B	-0-	75	1	910	2	N	2					40
							2	9									
*01	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	74	1	893	2	N	2					42
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	67	1	850	2	Y	1	67	1	1	8	2
							1	9									
09	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	59	1	760	2	Y	1					3
							1	9									
10	837	N	814	-0-	-23 B	-0-	59	1	755	2	Y	-0-					3
11	900	N	819	-0-	-81 B	-0-	60	1	759	2	Y	-0-					3
12	837	N	761	-0-	-76 B	-0-	58	1	703	2	Y	-0-					3
01	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	60	1	718	2	Y	1					4
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	83	1	1061	2	Y	6					89
							7	9									
09	1230	N	1200	-0-	-30 B	-0-	87	1	1110	2	Y	3					92
							3	9									
10	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	93	1	1196	2	Y	3					95
							3	9									
11	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	90	1	1135	2	Y	3					98
							3	9									
12	1240	N	1187	-0-	-53 B	-0-	90	1	1096	2	Y	1	84	1			15
							1	9									
*01	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	103	1	1238	2	Y	-0-					15

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	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	114	1	1453	2	N	1	1	8			19
							1	9									
09	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	109	1	1394	2	N	1					20
							1	9									
10	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	112	1	1440	2	N	-0-					20
11	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	113	1	1419	2	N	2					22
							2	9									
12	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	118	1	1440	2	N	-0-					22
01	1550	N	1540	-0-	-10 B	-0-	118	1	1419	2	N	3					25
							3	9									

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	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	55	1	704	2	Y	140	168	1	4	8	117
							154	9									
09	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	48	1	613	2	Y	153	167	1			103
							168	9									
10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	47	1	601	2	Y	120	175	1			48
							132	9									
11	750	N	534	-0-	-216 B	-0-	31	1	384	2	Y	108					156
							119	9									
12	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	102	1	1239	2	Y	168	168	1			156
							185	9									
*01	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	63	1	751	2	Y	172	163	1			165
							189	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	106	1	1355	2	N	2	1	8			171
							2	9									
09	1500	N	1427	-0-	-73 B	-0-	103	1	1323	2	N	1					172
							1	9									
10	1519	N	1119	-0-	-400 B	-0-	81	1	1038	2	N	-0-					172
11	1410	N	1182	-0-	-228 B	-0-	87	1	1095	2	N	-0-					172
12	1488	N	1344	-0-	-144 B	-0-	102	1	1242	2	N	-0-					172
*01	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	98	1	1176	2	N	-0-					172

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	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	68	1	866	2	Y	-0-					11
09	960	N	795	-0-	-165 B	-0-	57	1	731	2	Y	6					17
							7	9									
10	961	N	957	-0-	-4 B	-0-	68	1	881	2	Y	7					24
							8	9									
11	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	67	1	836	2	Y	4	23	1			5
							4	9									
12	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	69	1	842	2	Y	7					12
							8	9									
01	961	N	890	-0-	-71 B	-0-	68	1	815	2	Y	6					18
							7	9									

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	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	52	1	667	2	Y	-0-					34
09	720	N	503	-0-	-217 B	-0-	36	1	466	2	Y	1					35
							1	9									
10	744	N	664	-0-	-80 B	-0-	50	1	613	2	Y	1					36
							1	9									
11	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	58	1	677	2	Y	1					37
							1	9									
12	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	45	1	498	2	Y	2					39
							2	9									
01	651	N	25	-0-	-626 B	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					39

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	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	95	1	1207	2	Y	5	1	8			45
							6	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	90	1	1146	2	Y	4					49
							4	9									
10	1333	N	1284	-0-	-49 B	-0-	93	1	1190	2	Y	1					50
							1	9									
11	1260	N	1255	-0-	-5 B	-0-	92	1	1151	2	Y	11	55	1			6
							12	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	97	1	1175	2	Y	1					7
							1	9									
01	1271	N	1259	-0-	-12 B	-0-	97	1	1161	2	Y	1					8
							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	C M	COND PROD	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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1606	2	Y	8					52
								9	9									
09	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1552	2	Y	10					62
								11	9									
10	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1407	2	Y	10					72
								11	9									
11	1680	N	1581	-0-	-99	B	-0-	116	1	1454	2	Y	10					82
								11	9									
12	1736	N	1502	-0-	-234	B	-0-	113	1	1377	2	Y	11					93
								12	9									
*01	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1502	2	Y	9					102
								10	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	899	N	890	-0-	-9	B	-0-	65	1	824	2	N	1	1	8			23
								1	9									
09	900	N	822	-0-	-78	B	-0-	60	1	762	2	N	-0-					23
10	930	N	746	-0-	-184	B	-0-	54	1	692	2	N	-0-					23
11	870	N	759	-0-	-111	B	-0-	56	1	703	2	N	-0-					23
12	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	72	1	871	2	N	-0-					23
*01	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	69	1	834	2	N	-0-					23

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	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1252	2	N	-0-					119
09	1380	N	1269	-0-	-111	B	-0-	92	1	1177	2	N	-0-					119
10	1364	N	1247	-0-	-117	B	-0-	90	1	1157	2	N	-0-					119
11	1320	N	1140	-0-	-180	B	-0-	84	1	1050	2	N	5					124
								6	9									
12	1302	N	1236	-0-	-66	B	-0-	94	1	1142	2	N	-0-					124
*01	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1136	2	N	36					160
								40	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	3	2	3	9	Y	3	1	8			31
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	B	-0-					Y	1					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					32
11	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					32

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	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1788	2	Y	37					70
								41	9									
09	1920	N	1884	-0-	-36	B	-0-	133	1	1701	2	Y	45					115
								50	9									
10	1922	N	1845	-0-	-77	B	-0-	132	1	1702	2	Y	10					125
								11	9									
11	1920	N	1903	-0-	-17	B	-0-	140	1	1763	2	Y	-0-					125
12	1953	N	1838	-0-	-115	B	-0-	140	1	1698	2	Y	-0-					125
01	1860	N	1850	-0-	-10	B	-0-	137	1	1647	2	Y	60					185
								66	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	97	1	1233	2	Y	-0-					91
09	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	88	1	1129	2	Y	2					93
							2	9									
10	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	91	1	1172	2	Y	3	82	1			14
							3	9									
11	1290	N	1257	-0-	-33 B	-0-	93	1	1162	2	Y	2					16
							2	9									
12	1271	N	1269	-0-	-2 B	-0-	96	1	1171	2	Y	2					18
							2	9									
01	1271	N	1264	-0-	-7 B	-0-	97	1	1164	2	Y	3					21
							3	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	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	73	1	934	2	Y	6					50
							7	9									
09	1020	N	872	-0-	-148 B	-0-	63	1	800	2	Y	8					58
							9	9									
10	1023	N	1016	-0-	-7 B	-0-	73	1	936	2	Y	6					64
							7	9									
11	990	N	953	-0-	-37 B	-0-	70	1	874	2	Y	8					72
							9	9									
12	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	70	1	847	2	Y	7					79
							8	9									
01	1023	N	941	-0-	-82 B	-0-	72	1	860	2	Y	8					87
							9	9									

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	1426	N	1380	-0-	-46 B	-0-	100	1	1279	2	N	1	1	8			163
							1	9									
09	1350	N	1233	-0-	-117 B	-0-	89	1	1143	2	N	1					164
							1	9									
10	1364	N	1002	-0-	-362 B	-0-	72	1	930	2	N	-0-					164
11	1350	N	1031	-0-	-319 B	-0-	76	1	955	2	N	-0-					164
12	1271	N	1150	-0-	-121 B	-0-	87	1	1063	2	N	-0-					164
*01	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	79	1	944	2	N	4					168
							4	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2257	-0-	-254 B	-0-	162	1	2060	2	N	32					66
							35	9									
09	2400	X	2003	-0-	-397 B	-0-	145	1	1858	2	N	-0-					66
10	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	189	1	2426	2	N	18					84
							20	9									
11	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	168	1	2104	2	N	8					92
							9	9									
12	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	161	1	1956	2	N	-0-					92
01	2635	N	2103	-0-	-532 B	-0-	162	1	1941	2	N	-0-					92

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	115	1	1469	2	Y	-0-					6
09	1530	N	1502	-0-	-28 B	-0-	109	1	1393	2	Y	-0-					6
10	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	110	1	1421	2	Y	9					15
							10	9									
11	1530	N	1488	-0-	-42 B	-0-	110	1	1378	2	Y	-0-					15
12	1550	N	1511	-0-	-39 B	-0-	115	1	1395	2	Y	1					16
							1	9									
01	1550	N	1493	-0-	-57 B	-0-	115	1	1378	2	Y	-0-					16

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	1467	X	1467	-0-	-0- B	-0-	107	1	1360	2	Y	-0-					83
09	1500	X	1421	-0-	-79 B	-0-	103	1	1318	2	Y	-0-					83
10	1550	X	1428	-0-	-122 B	-0-	103	1	1325	2	Y	-0-					83
11	1500	X	1440	-0-	-60 B	-0-	103	1	1292	2	Y	41	119	1			5
							45	9									
12	1488	X	1432	-0-	-56 B	-0-	109	1	1323	2	Y	-0-					5
01	1457	X	1439	-0-	-18 B	-0-	111	1	1328	2	Y	-0-					5

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-

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	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	55	1	702	2	Y	3	1	8			27
							3	9									
09	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	108	1	1374	2	Y	12					39
							13	9									
10	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	113	1	1448	2	Y	-0-					39
11	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	101	1	1274	2	Y	-0-					39
12	1550	N	1219	-0-	-331 B	-0-	93	1	1126	2	Y	-0-					39
01	1550	N	1214	-0-	-336 B	-0-	93	1	1120	2	Y	1					40
							1	9									

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	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	75	1	955	2	N	-0-					84
09	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	75	1	953	2	N	-0-					84
10	1116	N	1025	-0-	-91 B	-0-	74	1	950	2	N	1					85
							1	9									
11	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	74	1	930	2	N	-0-					85
12	1054	N	1021	-0-	-33 B	-0-	78	1	943	2	N	-0-					85
*01	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	78	1	932	2	N	37					122
							41	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	122	1	1548	2	N	68	1	8			130
							75	9									
09	1650	N	1609	-0-	-41 B	-0-	117	1	1491	2	N	1					131
							1	9									
10	1705	N	1633	-0-	-72 B	-0-	118	1	1515	2	N	-0-					131
11	1680	N	1628	-0-	-52 B	-0-	117	1	1463	2	N	44					175
							48	9									
12	1674	N	1611	-0-	-63 B	-0-	122	1	1489	2	N	-0-					175
01	1643	N	1580	-0-	-63 B	-0-	119	1	1424	2	N	34	180	1			29
							37	9									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-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

08	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	97	1	1235	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
09	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	101	1	1290	2	Y	-0-					38
10	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	101	1	1301	2	Y	-0-					38
11	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	97	1	1220	2	Y	16					54
							18	9									
12	1426	N	1335	-0-	-91 B	-0-	101	1	1234	2	Y	-0-					54
01	1395	N	1145	-0-	-250 B	-0-	88	1	1057	2	Y	-0-					54

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

08	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	105	1	1333	2	Y	7					32
							8	9									
09	1380	N	1350	-0-	-30 B	-0-	97	1	1234	2	Y	17					49
							19	9									
10	1364	N	1341	-0-	-23 B	-0-	96	1	1241	2	Y	4					53
							4	9									
11	1410	N	1315	-0-	-95 B	-0-	97	1	1218	2	Y	-0-	53	1			-0-
12	1395	N	1336	-0-	-59 B	-0-	101	1	1231	2	Y	4					4
							4	9									
*01	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	102	1	1231	2	Y	16					20
							18	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

08	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	87	1	1111	2	Y	-0-					58
09	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	79	1	1011	2	Y	1					59
							1	9									
10	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	78	1	1002	2	Y	-0-					59
11	1170	N	1016	-0-	-154 B	-0-	75	1	941	2	Y	-0-					59
12	1116	N	1043	-0-	-73 B	-0-	79	1	958	2	Y	5	56	1			8
							6	9									
01	1085	N	1063	-0-	-22 B	-0-	82	1	980	2	Y	1					9
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1644	N	1644	-0-		-0-	B	-0-	119	1	1521	2	Y	4	1	8			68
									4	9									
09	1310	N	1310	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1214	2	Y	1					69
									1	9									
10	1275	N	1275	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1183	2	Y	-0-					69
11	1440	N	1210	-0-		-230	B	-0-	89	1	1119	2	Y	2					71
									2	9									
12	1364	N	1218	-0-		-146	B	-0-	92	1	1123	2	Y	3					74
									3	9									
01	1271	N	1144	-0-		-127	B	-0-	84	1	1013	2	Y	43					117
									47	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1186	N	1186	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1092	2	Y	7					52
									8	9									
09	1170	N	1138	-0-		-32	B	-0-	82	1	1052	2	Y	4					56
									4	9									
10	1209	N	1148	-0-		-61	B	-0-	82	1	1058	2	Y	7					63
									8	9									
11	1140	N	1132	-0-		-8	B	-0-	83	1	1039	2	Y	9					72
									10	9									
12	1178	N	1145	-0-		-33	B	-0-	87	1	1052	2	Y	5					77
									6	9									
01	1147	N	1135	-0-		-12	B	-0-	86	1	1039	2	Y	9					86
									10	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

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	1831	N	1831	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1694	2	Y	4	3	8			121
									4	9									
09	1740	N	1740	-0-		-0-	B	-0-	126	1	1611	2	Y	3					124
									3	9									
10	1891	N	1744	-0-		-147	B	-0-	125	1	1611	2	Y	7					131
									8	9									
11	2008	N	2008	-0-		-0-	B	-0-	147	1	1851	2	Y	9	122	1			18
									10	9									
12	2117	N	2117	-0-		-0-	B	-0-	161	1	1956	2	Y	-0-					18
*01	1959	N	1959	-0-		-0-	B	-0-	150	1	1802	2	Y	6					24
									7	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1240	N	1225	-0-		-15	B	-0-	93	1	1129	2	N	3	3	8			109
									3	9									
09	1260	N	1094	-0-		-166	B	-0-	83	1	1010	2	N	1					110
									1	9									
10	1271	N	1186	-0-		-85	B	-0-	89	1	1097	2	N	-0-					110
11	1208	N	1208	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1115	2	N	-0-					110
12	1216	N	1216	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1120	2	N	-0-					110
01	1178	N	1158	-0-		-20	B	-0-	89	1	1021	2	N	44					154
									48	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	131	1	1672	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
09	1800	N	1771	-0-	-29 B	-0-	128	1	1643	2	Y	-0-					27
10	1829	N	1825	-0-	-4 B	-0-	130	1	1678	2	Y	15					42
							17	9									
11	1740	N	1419	-0-	-321 B	-0-	105	1	1313	2	Y	1					43
							1	9									
12	1829	N	1759	-0-	-70 B	-0-	134	1	1625	2	Y	-0-	42	1			1
01	1829	N	1522	-0-	-307 B	-0-	117	1	1401	2	Y	4					5
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1053	-0-	-63 B	-0-	76	1	969	2	N	7					32
							8	9									
09	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	74	1	949	2	N	5					37
							6	9									
10	1085	N	1026	-0-	-59 B	-0-	74	1	946	2	N	5					42
							6	9									
11	1020	N	1004	-0-	-16 B	-0-	74	1	924	2	N	5					47
							6	9									
12	1054	N	975	-0-	-79 B	-0-	74	1	901	2	N	-0-					47
*01	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	79	1	947	2	N	11					58
							12	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	67	1	856	2	N	1	1	8			164
							1	9									
09	840	N	741	-0-	-99 B	-0-	54	1	687	2	N	-0-					164
10	899	N	864	-0-	-35 B	-0-	59	1	760	2	N	41	178	1			27
							45	9									
11	900	N	731	-0-	-169 B	-0-	53	1	671	2	N	6					33
							7	9									
12	775	N	739	-0-	-36 B	-0-	56	1	679	2	N	4					37
							4	9									
01	868	N	729	-0-	-139 B	-0-	56	1	667	2	N	5					42
							6	9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1277	-0-	-56 B	-0-	93	1	1183	2	N	1					28
							1	9									
09	1290	N	1266	-0-	-24 B	-0-	88	1	1126	2	N	47					75
							52	9									
10	1302	N	1271	-0-	-31 B	-0-	92	1	1179	2	N	-0-					75
11	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	91	1	1148	2	N	-0-					75
12	1302	N	1240	-0-	-62 B	-0-	94	1	1146	2	N	-0-					75
01	1271	N	1242	-0-	-29 B	-0-	95	1	1147	2	N	-0-					75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1189	-0-	-20 B	-0-	87	1	1102	2	N	-0-					30
09	1200	N	1123	-0-	-77 B	-0-	81	1	1042	2	N	-0-					30
10	1209	N	1139	-0-	-70 B	-0-	82	1	1057	2	N	-0-					30
11	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	80	1	1008	2	N	67					97
							74	9									
12	1147	N	1076	-0-	-71 B	-0-	82	1	994	2	N	-0-					97
01	1147	N	1059	-0-	-88 B	-0-	81	1	978	2	N	-0-					97

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	99	1	1263	2	N	1	1	8			134
							1	9									
09	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	86	1	1096	2	N	-0-					134
10	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	91	1	1168	2	N	-0-					134
11	1320	N	1209	-0-	-111 B	-0-	89	1	1120	2	N	-0-					134
12	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	92	1	1123	2	N	-0-					134
01	1271	N	1212	-0-	-59 B	-0-	93	1	1113	2	N	5					139
							6	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1703	-0-	-64 B	-0-	124	1	1579	2	N	-0-					65
09	1740	N	1609	-0-	-131 B	-0-	117	1	1492	2	N	-0-					65
10	1736	N	1683	-0-	-53 B	-0-	121	1	1562	2	N	-0-					65
11	1650	N	1603	-0-	-47 B	-0-	118	1	1479	2	N	5					70
							6	9									
12	1674	N	1598	-0-	-76 B	-0-	121	1	1474	2	N	3					73
							3	9									
01	1674	N	1596	-0-	-78 B	-0-	122	1	1462	2	N	11					84
							12	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2023	X	2023	-0-	-0- B	-0-	145	1	1852	2	Y	24					69
							26	9									
09	2700	X	2124	-0-	-576 B	-0-	154	1	1970	2	Y	-0-					69
10	2790	X	1495	-0-	-1295 B	-0-	108	1	1385	2	Y	2					71
							2	9									
11	2700	X	2371	-0-	-329 B	-0-	174	1	2178	2	Y	17					88
							19	9									
12	2201	X	1753	-0-	-448 B	-0-	133	1	1620	2	Y	-0-					88
01	2201	X	2012	-0-	-189 B	-0-	153	1	1835	2	Y	22	91	1			19
							24	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	127	1	1616	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
09	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	118	1	1512	2	Y	2					22
							2	9									
10	1829	N	1650	-0-	-179 B	-0-	117	1	1500	2	Y	30					52
							33	9									
11	1680	N	1047	-0-	-633 B	-0-	77	1	969	2	Y	1					53
							1	9									
12	1674	N	1579	-0-	-95 B	-0-	120	1	1459	2	Y	-0-	50	1			3
01	1643	N	1470	-0-	-173 B	-0-	112	1	1349	2	Y	8					11
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	527	N	472	-0-	-55 B	-0-	36	1	436	2	N	-0-					51
09	480	N	413	-0-	-67 B	-0-	33	1	380	2	N	-0-					51
10	496	N	440	-0-	-56 B	-0-	33	1	407	2	N	-0-					51
11	450	N	400	-0-	-50 B	-0-	33	1	367	2	N	-0-					51
12	434	N	100	-0-	-334 B	-0-	11	1	89	2	N	-0-					51
*01	3093	N	3093	-0-	-0- B	-0-	239	1	2852	2	N	2					53
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

08	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	135	1	1722	2	N	1	1	8			93
							1	9									
09	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	122	1	1562	2	N	-0-					93
10	1643	N	1518	-0-	-125 B	-0-	109	1	1409	2	N	-0-					93
11	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	116	1	1461	2	N	21					114
							23	9									
12	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	130	1	1583	2	N	-0-					114
*01	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	128	1	1536	2	N	-0-					114

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

08	1488	N	1310	-0-	-178 B	-0-	95	1	1215	2	N	-0-					121
09	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	101	1	1285	2	N	56					177
							62	9									
10	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	107	1	1374	2	N	-0-					177
11	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	111	1	1400	2	N	-0-					177
12	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	120	1	1459	2	N	-0-					177
*01	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	121	1	1450	2	N	-0-					177

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

08	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	81	1	1034	2	Y	1	52	1	1	8	11
							1	9									
09	1170	N	1039	-0-	-131 B	-0-	75	1	963	2	Y	1					12
							1	9									
10	1209	N	960	-0-	-249 B	-0-	69	1	891	2	Y	-0-					12
11	1080	N	903	-0-	-177 B	-0-	67	1	836	2	Y	-0-					12
12	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	83	1	1004	2	Y	-0-					12
*01	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	79	1	953	2	Y	1					13
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

08	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	58	1	737	2	Y	-0-					72
09	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	55	1	706	2	Y	-0-					72
10	868	N	858	-0-	-10 B	-0-	62	1	796	2	Y	-0-					72
11	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	119	1	1495	2	Y	-0-					72
12	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	86	1	1042	2	Y	-0-					72
*01	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	82	1	988	2	Y	4					76
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	141	1	1802	2	Y	9					79
							10	9									
09	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	137	1	1747	2	Y	30	70	1			39
							33	9									
10	1953	N	1789	-0-	-164 B	-0-	127	1	1636	2	Y	24					63
							26	9									
11	1890	N	1289	-0-	-601 B	-0-	95	1	1194	2	Y	-0-					63
12	1984	N	1333	-0-	-651 B	-0-	100	1	1214	2	Y	17	63	1			17
							19	9									
*01	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	155	1	1868	2	Y	14					31
							15	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3826	X	3826	-0-	-0- B	-0-	282	1	3538	2	Y	5	2	8			97
							6	9									
09	3383	X	3383	-0-	-0- B	-0-	247	1	3102	2	Y	31					128
							34	9									
10	2832	X	2832	-0-	-0- B	-0-	207	1	2613	2	Y	11					139
							12	9									
11	2464	X	2464	-0-	-0- B	-0-	181	1	2226	2	Y	52	139	1			52
							57	9									
12	2408	X	2408	-0-	-0- B	-0-	187	1	2221	2	Y	-0-					52
01	2387	X	2373	-0-	-14 B	-0-	184	1	2163	2	Y	24					76
							26	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	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	68	1	870	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
09	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	83	1	1066	2	Y	-0-					23
10	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	92	1	1182	2	Y	15					38
							17	9									
11	900	N	837	-0-	-63 B	-0-	62	1	775	2	Y	-0-					38
12	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	106	1	1294	2	Y	-0-	37	1			1
01	1085	N	614	-0-	-471 B	-0-	47	1	564	2	Y	3					4
							3	9									

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	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	112	1	1373	2	Y	1					74
							1	9									
09	1410	N	1381	-0-	-29 B	-0-	104	1	1277	2	Y	-0-					74
10	1457	N	1210	-0-	-247 B	-0-	91	1	1119	2	Y	-0-					74
11	1410	N	1383	-0-	-27 B	-0-	106	1	1277	2	Y	-0-					74
12	1426	N	1372	-0-	-54 B	-0-	108	1	1264	2	Y	-0-					74
*01	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	108	1	1247	2	Y	-0-					74

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	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	171	1	2178	2	Y	23	47	1			10
							25	9									
09	2400	N	2304	-0-	-96 B	-0-	166	1	2123	2	Y	14					24
							15	9									
10	2387	N	2233	-0-	-154 B	-0-	160	1	2062	2	Y	10					34
							11	9									
11	2310	N	1769	-0-	-541 B	-0-	129	1	1620	2	Y	18					52
							20	9									
12	2387	N	1950	-0-	-437 B	-0-	147	1	1786	2	Y	15	55	1			12
							17	9									
01	2232	N	2217	-0-	-15 B	-0-	170	1	2037	2	Y	9					21
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1302	N	1297	-0-	-5 B	-0-	94	1	1203	2	N	-0-					129
09	1290	N	1270	-0-	-20 B	-0-	92	1	1178	2	N	-0-					129
10	1333	N	1253	-0-	-80 B	-0-	90	1	1162	2	N	1					130
							1	9									
11	1260	N	1247	-0-	-13 B	-0-	92	1	1155	2	N	-0-					130
12	1302	N	1262	-0-	-40 B	-0-	96	1	1166	2	N	-0-					130
*01	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	96	1	1155	2	N	-0-					130

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	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	117	1	1443	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1740	N	1351	-0-	-389 B	-0-	102	1	1247	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	149	1	1869	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
11	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	125	1	1514	2	Y	4	3	1			8
							4	9									
12	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	122	1	1431	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
*01	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	143	1	1665	2	Y	2	2	1			8
							2	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	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	101	1	1292	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
09	1290	N	1258	-0-	-32 B	-0-	91	1	1167	2	Y	-0-					11
10	1395	N	1234	-0-	-161 B	-0-	89	1	1145	2	Y	-0-					11
11	1350	N	620	-0-	-730 B	-0-	46	1	574	2	Y	-0-					11
12	1302	N	438	-0-	-864 B	-0-	33	1	405	2	Y	-0-					11
01	1240	N	1018	-0-	-222 B	-0-	76	1	918	2	Y	22					33
							24	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	119	1	1469	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	103	1	1261	2	Y	1					16
							1	9									
10	1705	N	1252	-0-	-453 B	-0-	93	1	1142	2	Y	15					31
							17	9									
11	1530	N	918	-0-	-612 B	-0-	71	1	847	2	Y	-0-					31
12	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	118	1	1388	2	Y	-0-	30	1			1
*01	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	102	1	1179	2	Y	4					5
							4	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	101	1	1287	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
09	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	96	1	1229	2	Y	1					39
							1	9									
10	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	99	1	1279	2	Y	-0-					39
11	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	99	1	1246	2	Y	45	68	1			16
							50	9									
12	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	102	1	1244	2	Y	-0-					16
01	1271	N	1252	-0-	-19 B	-0-	96	1	1156	2	Y	-0-					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	116	1	1483	2	Y	5	2	8			30
							6	9									
09	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	109	1	1398	2	Y	4					34
							4	9									
10	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	109	1	1409	2	Y	7					41
							8	9									
11	1350	N	938	-0-	-412 B	-0-	69	1	862	2	Y	6	44	1			3
							7	9									
12	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	152	1	1851	2	Y	-0-					3
*01	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	110	1	1326	2	Y	5					8
							6	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	2622	N	2622	-0-	-0- B	-0-	191	1	2429	2	Y	2					17
							2	9									
09	2460	N	2305	-0-	-155 B	-0-	167	1	2138	2	Y	-0-					17
10	2666	N	2558	-0-	-108 B	-0-	184	1	2368	2	Y	5	12	1			10
							6	9									
11	2550	N	2425	-0-	-125 B	-0-	179	1	2245	2	Y	1					11
							1	9									
12	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	182	1	2209	2	Y	-0-					11
01	2573	N	2204	-0-	-369 B	-0-	169	1	2028	2	Y	6					17
							7	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	100	1	1269	2	N	2	2	8			105
							2	9									
09	1320	N	1304	-0-	-16 B	-0-	94	1	1208	2	N	2					107
							2	9									
10	1395	N	1341	-0-	-54 B	-0-	97	1	1244	2	N	-0-					107
11	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	95	1	1188	2	N	36					143
							40	9									
12	1333	N	1280	-0-	-53 B	-0-	97	1	1183	2	N	-0-					143
01	1333	N	1197	-0-	-136 B	-0-	92	1	1104	2	N	1					144
							1	9									

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	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	106	1	1352	2	Y	1	1	8			100
							1	9									
09	1440	N	1416	-0-	-24 B	-0-	103	1	1313	2	Y	-0-					100
10	1550	N	1412	-0-	-138 B	-0-	102	1	1310	2	Y	-0-					100
11	1410	N	1292	-0-	-118 B	-0-	94	1	1176	2	Y	20	106	1			14
							22	9									
12	1457	N	1333	-0-	-124 B	-0-	101	1	1232	2	Y	-0-					14
01	1426	N	1203	-0-	-223 B	-0-	92	1	1111	2	Y	-0-					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	60	1	768	2	Y	-0-					52
09	1140	N	777	-0-	-363 B	-0-	56	1	721	2	Y	-0-					52
10	899	N	760	-0-	-139 B	-0-	55	1	704	2	Y	1					53
							1	9									
11	810	N	171	-0-	-639 B	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					53
12	806	N	766	-0-	-40 B	-0-	58	1	704	2	Y	4	55	1			2
							4	9									
01	775	N	154	-0-	-621 B	-0-	12	1	141	2	Y	1					3
							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	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	101	1	1285	2	Y	-0-					8
09	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	99	1	1263	2	Y	8					16
							9	9									
10	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	98	1	1267	2	Y	8					24
							9	9									
11	1350	N	1341	-0-	-9 B	-0-	98	1	1235	2	Y	7	25	1			6
							8	9									
12	1426	N	1353	-0-	-73 B	-0-	102	1	1241	2	Y	9					15
							10	9									
01	1364	N	1335	-0-	-29 B	-0-	102	1	1223	2	Y	9					24
							10	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	2979	N	2979	-0-	-0- B	-0-	216	1	2752	2	N	10	1	8			122
							11	9									
09	2870	N	2870	-0-	-0- B	-0-	207	1	2652	2	N	10					132
							11	9									
10	2769	N	2769	-0-	-0- B	-0-	199	1	2561	2	N	8					140
							9	9									
11	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	198	1	2484	2	N	6					146
							7	9									
12	2263	N	1316	-0-	-947 B	-0-	100	1	1212	2	N	4					150
							4	9									
*01	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	198	1	2384	2	N	5					155
							6	9									

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	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	51	1	651	2	Y	-0-					32
09	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	87	1	1117	2	Y	26					58
							29	9									
10	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	85	1	1087	2	Y	1					59
							1	9									
11	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	91	1	1142	2	Y	-0-	49	1			10
12	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	105	1	1273	2	Y	1					11
							1	9									
*01	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	73	1	882	2	Y	2					13
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	102	1	1299	2	Y	6					47
							7	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	100	1	1273	2	Y	8					55
							9	9									
10	1395	N	1374	-0-	-21 B	-0-	99	1	1268	2	Y	6					61
							7	9									
11	1350	N	1146	-0-	-204 B	-0-	84	1	1052	2	Y	9					70
							10	9									
12	1395	N	1347	-0-	-48 B	-0-	102	1	1237	2	Y	7					77
							8	9									
*01	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	104	1	1254	2	Y	9					86
							10	9									

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	2046	N	2008	-0-	-38 B	-0-	145	1	1854	2	N	8					97
							9	9									
09	1920	N	1638	-0-	-282 B	-0-	119	1	1516	2	N	3					100
							3	9									
10	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	153	1	1968	2	N	7					107
							8	9									
11	1950	N	1903	-0-	-47 B	-0-	140	1	1752	2	N	10					117
							11	9									
12	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	152	1	1847	2	N	3					120
							3	9									
01	2139	N	2074	-0-	-65 B	-0-	159	1	1908	2	N	6					126
							7	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	2201	N	1967	-0-	-234 B	-0-	143	1	1821	2	N	3					78
							3	9									
09	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	149	1	1905	2	N	2					80
							2	9									
10	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	158	1	2029	2	N	12					92
							13	9									
11	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	158	1	1988	2	N	12					104
							13	9									
12	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	164	1	1993	2	N	1					105
							1	9									
01	2201	N	1809	-0-	-392 B	-0-	138	1	1652	2	N	17					122
							19	9									

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	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	56	1	714	2	Y	1	1	8			82
							1	9									
09	750	N	658	-0-	-92 B	-0-	48	1	610	2	Y	-0-					82
10	806	N	625	-0-	-181 B	-0-	45	1	580	2	Y	-0-					82
11	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	55	1	696	2	Y	-0-					82
12	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	58	1	700	2	Y	3					85
							3	9									
*01	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	61	1	738	2	Y	-0-	77	1			8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1488	N	1414	-0-	-74 B	-0-	103	1	1307	2	N	4	1	8			58
							4	9									
09	1440	N	1407	-0-	-33 B	-0-	102	1	1304	2	N	1					59
							1	9									
10	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	103	1	1330	2	N	5					64
							6	9									
11	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	105	1	1314	2	N	4					68
							4	9									
12	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	113	1	1373	2	N	7					75
							8	9									
*01	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	113	1	1357	2	N	9					84
							10	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

08	744	N	742	-0-	-2 B	-0-	54	1	688	2	N	-0-					152
09	720	N	692	-0-	-28 B	-0-	47	1	602	2	N	39	168	1			23
							43	9									
10	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	59	1	758	2	N	-0-					23
11	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	57	1	715	2	N	-0-					23
12	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	52	1	637	2	N	-0-					23
01	806	N	636	-0-	-170 B	-0-	49	1	587	2	N	-0-					23

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

08	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	162	1	2023	2	N	1	1	8			172
							1	9									
09	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	155	1	1933	2	N	1					173
							1	9									
10	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	147	1	1835	2	N	26	176	1			23
							29	9									
11	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	125	1	1518	2	N	-0-					23
12	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	186	1	2210	2	N	-0-					23
*01	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	193	1	2268	2	N	-0-					23

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

08	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	82	1	1047	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	1350	N	1202	-0-	-148 B	-0-	87	1	1114	2	Y	1					6
							1	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	100	1	1288	2	Y	15					21
							17	9									
11	1080	N	533	-0-	-547 B	-0-	39	1	493	2	Y	1					22
							1	9									
12	1240	N	1106	-0-	-134 B	-0-	84	1	1022	2	Y	-0-	21	1			1
01	1395	N	1165	-0-	-230 B	-0-	89	1	1072	2	Y	4					5
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	72	1	922	2	Y	2					57
							2	9									
09	990	N	978	-0-	-12 B	-0-	71	1	905	2	Y	2					59
							2	9									
10	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	74	1	956	2	Y	3					62
							3	9									
11	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	69	1	861	2	Y	28					90
							31	9									
12	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	73	1	888	2	Y	45					135
							50	9									
01	1023	N	979	-0-	-44 B	-0-	75	1	902	2	Y	2	122	1			15
							2	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	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	68	1	818	2	Y	6	1	8			68
							7	9									
09	1110	N	893	-0-	-217 B	-0-	68	1	821	2	Y	4					72
							4	9									
10	1054	N	987	-0-	-67 B	-0-	73	1	893	2	Y	19					91
							21	9									
11	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	71	1	844	2	Y	3	85	1			9
							3	9									
12	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	73	1	836	2	Y	3					12
							3	9									
01	992	N	893	-0-	-99 B	-0-	72	1	819	2	Y	2					14
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	70	1	898	2	Y	8	1	8			10
							9	9									
09	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	68	1	867	2	Y	3					13
							3	9									
10	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	69	1	885	2	Y	-0-					13
11	960	N	907	-0-	-53 B	-0-	67	1	839	2	Y	1					14
							1	9									
12	961	N	943	-0-	-18 B	-0-	72	1	870	2	Y	1					15
							1	9									
*01	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	92	1	1100	2	Y	34					49
							37	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	90	1	1143	2	N	2	2	8			22
							2	9									
09	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	76	1	978	2	N	1					23
							1	9									
10	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	86	1	1113	2	N	-0-					23
11	1200	N	1175	-0-	-25 B	-0-	87	1	1088	2	N	-0-					23
12	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	88	1	1070	2	N	-0-					23
01	1209	N	1076	-0-	-133 B	-0-	78	1	941	2	N	52					75
							57	9									

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	1984	N	1853	-0-	-131 B	-0-	135	1	1718	2	Y	-0-					42
09	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	136	1	1738	2	Y	-0-					42
10	2015	N	1922	-0-	-93 B	-0-	139	1	1783	2	Y	-0-					42
11	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	138	1	1733	2	Y	-0-					42
12	1922	N	1908	-0-	-14 B	-0-	145	1	1763	2	Y	-0-					42
01	1922	N	1817	-0-	-105 B	-0-	140	1	1677	2	Y	-0-					42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	100	1	1276	2	Y	-0-					16
09	1320	N	1310	-0-	-10 B	-0-	95	1	1215	2	Y	-0-					16
10	1364	N	1308	-0-	-56 B	-0-	94	1	1214	2	Y	-0-					16
11	1320	N	1190	-0-	-130 B	-0-	88	1	1101	2	Y	1					17
							1	9									
12	1364	N	1267	-0-	-97 B	-0-	96	1	1170	2	Y	1					18
							1	9									
01	1302	N	1236	-0-	-66 B	-0-	95	1	1139	2	Y	2					20
							2	9									

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	2325	N	2048	-0-	-277 B	-0-	148	1	1883	2	N	15					152
							17	9									
09	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	171	1	2180	2	N	27					179
							30	9									
10	2418	N	2288	-0-	-130 B	-0-	162	1	2086	2	N	36	180	1			35
							40	9									
11	1980	N	1552	-0-	-428 B	-0-	111	1	1400	2	N	37					72
							41	9									
12	2449	N	2038	-0-	-411 B	-0-	155	1	1883	2	N	-0-					72
01	2294	N	2019	-0-	-275 B	-0-	155	1	1864	2	N	-0-					72

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	1705	N	1664	-0-	-41 B	-0-	120	1	1529	2	N	14	168	1			11
							15	9									
09	1680	N	1629	-0-	-51 B	-0-	117	1	1491	2	N	19					30
							21	9									
10	1705	N	1666	-0-	-39 B	-0-	119	1	1528	2	N	17					47
							19	9									
11	1620	N	1611	-0-	-9 B	-0-	117	1	1474	2	N	18					65
							20	9									
12	1674	N	1640	-0-	-34 B	-0-	123	1	1496	2	N	19					84
							21	9									
01	1674	N	1622	-0-	-52 B	-0-	123	1	1479	2	N	18					102
							20	9									

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	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	76	1	966	2	Y	-0-					81
09	1350	N	1109	-0-	-241 B	-0-	80	1	1029	2	Y	-0-					81
10	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	91	1	1167	2	Y	30	81	1			30
							33	9									
11	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	93	1	1168	2	Y	-0-					30
12	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	95	1	1155	2	Y	-0-					30
01	1302	N	1257	-0-	-45 B	-0-	93	1	1121	2	Y	39					69
							43	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

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	1375	N	1375	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1262	2	N	13					149
									14	9									
09	1320	N	1320	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1213	2	N	11					160
									12	9									
10	1364	N	1337	-0-		-27	B	-0-	96	1	1229	2	N	11					171
									12	9									
11	1320	N	1264	-0-		-56	B	-0-	92	1	1159	2	N	12					183
									13	9									
12	1364	N	1336	-0-		-28	B	-0-	100	1	1222	2	N	13	171	1			25
									14	9									
01	1333	N	1291	-0-		-42	B	-0-	99	1	1192	2	N	-0-					25

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

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	1477	N	1477	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1345	2	Y	24	1	8			34
									26	9									
09	1500	N	1472	-0-		-28	B	-0-	105	1	1348	2	Y	17					51
									19	9									
10	1550	N	1461	-0-		-89	B	-0-	105	1	1354	2	Y	2	42	1			11
									2	9									
11	1471	N	1471	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1340	2	Y	22					33
									24	9									
12	1519	N	1500	-0-		-19	B	-0-	112	1	1360	2	Y	25					58
									28	9									
01	1457	N	1405	-0-		-52	B	-0-	108	1	1297	2	Y	-0-	50	1			8

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. GAS LIFT	(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	646	N	646	-0-		-0-	B	-0-	47	1	599	2	Y	-0-					28
09	736	N	736	-0-		-0-	B	-0-	51	1	656	2	Y	26					54
									29	9									
10	736	N	736	-0-		-0-	B	-0-	53	1	682	2	Y	1					55
									1	9									
11	685	N	685	-0-		-0-	B	-0-	50	1	634	2	Y	1	49	1			7
									1	9									
12	775	N	762	-0-		-13	B	-0-	58	1	703	2	Y	1					8
									1	9									
01	744	N	626	-0-		-118	B	-0-	48	1	576	2	Y	2					10
									2	9									

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. GAS LIFT	(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	1928	N	1928	-0-		-0-	B	-0-	138	1	1765	2	Y	23					41
									25	9									
09	1830	N	1830	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1676	2	Y	21	59	1			3
									23	9									
10	1557	N	1557	-0-		-0-	B	-0-	112	1	1435	2	Y	9					12
									10	9									
11	1953	N	1953	-0-		-0-	B	-0-	143	1	1800	2	Y	9					21
									10	9									
12	1903	N	1903	-0-		-0-	B	-0-	143	1	1745	2	Y	14					35
									15	9									
01	1550	N	1467	-0-		-83	B	-0-	112	1	1343	2	Y	11	46	1			-0-
									12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	144	1	1835	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1887	-0-	-123 B	-0-	137	1	1750	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1888	-0-	-189 B	-0-	135	1	1742	2	Y	10					10
							11	9									
11	1920	N	1885	-0-	-35 B	-0-	138	1	1739	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
12	1953	N	1901	-0-	-52 B	-0-	144	1	1757	2	Y	-0-					5
01	1891	N	1799	-0-	-92 B	-0-	137	1	1651	2	Y	10					15
							11	9									

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 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	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	99	1	1263	2	Y	-0-					35
09	1350	N	1298	-0-	-52 B	-0-	94	1	1204	2	Y	-0-					35
10	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	96	1	1235	2	Y	-0-					35
11	1320	N	1281	-0-	-39 B	-0-	92	1	1158	2	Y	28					63
							31	9									
12	1333	N	1312	-0-	-21 B	-0-	100	1	1212	2	Y	-0-					63
01	1333	N	1229	-0-	-104 B	-0-	94	1	1135	2	Y	-0-					63

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	127	1	1622	2	Y	24					43
							26	9									
09	1740	N	1722	-0-	-18 B	-0-	123	1	1576	2	Y	21	60	1			4
							23	9									
10	1767	N	1764	-0-	-3 B	-0-	126	1	1620	2	Y	16					20
							18	9									
11	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	126	1	1588	2	Y	17					37
							19	9									
12	1767	N	1732	-0-	-35 B	-0-	130	1	1587	2	Y	14					51
							15	9									
01	1767	N	1704	-0-	-63 B	-0-	130	1	1561	2	Y	12	63	1			-0-
							13	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	132	1	1679	2	Y	5					46
							6	9									
09	1770	N	1491	-0-	-279 B	-0-	107	1	1366	2	Y	16	36	1			26
							18	9									
10	1860	N	1472	-0-	-388 B	-0-	105	1	1353	2	Y	13					39
							14	9									
11	1770	N	1388	-0-	-382 B	-0-	102	1	1285	2	Y	1					40
							1	9									
12	1550	N	1534	-0-	-16 B	-0-	114	1	1391	2	Y	26	45	1			21
							29	9									
*01	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	116	1	1397	2	Y	14					35
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	57	1	725	2	Y	4	58	1			6
							4	9									
09	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	57	1	735	2	Y	-0-					6
10	806	N	676	-0-	-130 B	-0-	49	1	627	2	Y	-0-					6
11	750	N	729	-0-	-21 B	-0-	54	1	674	2	Y	1					7
							1	9									
12	806	N	515	-0-	-291 B	-0-	39	1	476	2	Y	-0-					7
01	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	49	1	591	2	Y	-0-					7

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	1519	N	1492	-0-	-27 B	-0-	108	1	1381	2	N	3					142
							3	9									
09	1500	N	1464	-0-	-36 B	-0-	106	1	1349	2	N	8					150
							9	9									
10	1488	N	1356	-0-	-132 B	-0-	97	1	1249	2	N	9					159
							10	9									
11	1440	N	1378	-0-	-62 B	-0-	99	1	1249	2	N	27	163	1			23
							30	9									
12	1519	N	1410	-0-	-109 B	-0-	107	1	1303	2	N	-0-					23
*01	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	108	1	1293	2	N	-0-					23

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	20	1	252	2	Y	-0-					3
09	300	N	270	-0-	-30 B	-0-	20	1	250	2	Y	-0-					3
10	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	19	1	240	2	Y	-0-					3
11	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	19	1	239	2	Y	1					4
							1	9									
12	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					4
01	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	18	1	216	2	Y	1					5
							1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	143	1	1819	2	Y	8					77
							9	9									
09	2010	N	1969	-0-	-41 B	-0-	140	1	1796	2	Y	30	71	1			36
							33	9									
10	2015	N	2009	-0-	-6 B	-0-	143	1	1834	2	Y	29					65
							32	9									
11	1920	N	1871	-0-	-49 B	-0-	138	1	1733	2	Y	-0-					65
12	2046	N	1911	-0-	-135 B	-0-	143	1	1739	2	Y	26	73	1			18
							29	9									
01	2015	N	1746	-0-	-269 B	-0-	132	1	1582	2	Y	29					47
							32	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	50	1	638	2	Y	20	56	1			13
							22	9									
09	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	122	1	1558	2	Y	-0-					13
10	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	120	1	1550	2	Y	18					31
							20	9									
11	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	60	1	759	2	Y	24					55
							26	9									
12	1736	N	954	-0-	-782 B	-0-	71	1	865	2	Y	16	65	1			6
							18	9									
01	1705	N	1240	-0-	-465 B	-0-	95	1	1142	2	Y	3					9
							3	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	55	1	702	2	Y	2					128
							2	9									
09	1350	N	1244	-0-	-106 B	-0-	90	1	1153	2	Y	1					129
							1	9									
10	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	96	1	1229	2	Y	-0-					129
11	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	99	1	1238	2	Y	-0-					129
12	1271	N	1115	-0-	-156 B	-0-	82	1	1003	2	Y	27					156
							30	9									
01	1333	N	1171	-0-	-162 B	-0-	88	1	1054	2	Y	26	162	1			20
							29	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	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	143	1	1821	2	Y	40	120	1			29
							44	9									
09	1860	N	1799	-0-	-61 B	-0-	126	1	1608	2	Y	59					88
							65	9									
10	2077	N	1586	-0-	-491 B	-0-	113	1	1455	2	Y	16					104
							18	9									
11	1950	N	1720	-0-	-230 B	-0-	126	1	1584	2	Y	9					113
							10	9									
12	1860	N	1414	-0-	-446 B	-0-	106	1	1288	2	Y	18	115	1			16
							20	9									
*01	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	163	1	1962	2	Y	2					18
							2	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	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	95	1	1207	2	Y	-0-					4
09	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	119	1	1515	2	Y	1					5
							1	9									
10	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	129	1	1658	2	Y	2					7
							2	9									
11	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	101	1	1274	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
12	1705	N	1693	-0-	-12 B	-0-	128	1	1562	2	Y	3					3
							3	9									
01	1798	N	1562	-0-	-236 B	-0-	120	1	1441	2	Y	1					4
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2015	N	2015	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1868	2	Y	-0-					35
09	1920	N	1677	-0-	-243	B	-0-	122	1	1555	2	Y	-0-					35
10	2110	N	2110	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1958	2	Y	-0-					35
11	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1810	2	Y	29					64
								32	9									
12	1960	N	1960	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1811	2	Y	-0-					64
01	2108	N	1953	-0-	-155	B	-0-	150	1	1803	2	Y	-0-					64

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	2540	N	2540	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2346	2	Y	9	1	8			74
								10	9									
09	2407	N	2407	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2230	2	Y	3					77
								3	9									
10	2604	N	2235	-0-	-369	B	-0-	161	1	2067	2	Y	6					83
								7	9									
11	2460	N	1830	-0-	-630	B	-0-	134	1	1688	2	Y	7					90
								8	9									
12	2480	N	2354	-0-	-126	B	-0-	179	1	2172	2	Y	3					93
								3	9									
*01	2364	N	2364	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2158	2	Y	24					117
								26	9									

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1422	2	Y	9					55
								10	9									
09	1470	N	1389	-0-	-81	B	-0-	101	1	1287	2	Y	1					56
								1	9									
10	1550	N	1500	-0-	-50	B	-0-	108	1	1389	2	Y	3					59
								3	9									
11	1500	N	1390	-0-	-110	B	-0-	102	1	1285	2	Y	3					62
								3	9									
12	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1327	2	Y	1					63
								1	9									
01	1488	N	1421	-0-	-67	B	-0-	109	1	1310	2	Y	2					65
								2	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2354	N	2354	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2183	2	Y	-0-					102
09	2400	N	2336	-0-	-64	B	-0-	169	1	2167	2	Y	-0-					102
10	2418	N	2307	-0-	-111	B	-0-	166	1	2141	2	Y	-0-					102
11	2280	N	2279	-0-	-1	B	-0-	168	1	2111	2	Y	-0-					102
12	2418	N	2336	-0-	-82	B	-0-	177	1	2153	2	Y	5					107
								6	9									
01	2294	N	2289	-0-	-5	B	-0-	176	1	2112	2	Y	1					108
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

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	1315	N	1315	-0-		-0-	B	-0-		94	1	1204	2	Y	15					27
										17	9									
09	1332	N	1332	-0-		-0-	B	-0-		96	1	1224	2	Y	11					38
										12	9									
10	1364	N	1177	-0-		-187	B	-0-		85	1	1092	2	Y	-0-	32	1			6
11	1260	N	1134	-0-		-126	B	-0-		83	1	1036	2	Y	14					20
										15	9									
12	1364	N	1328	-0-		-36	B	-0-		100	1	1211	2	Y	15					35
										17	9									
*01	1219	N	1219	-0-		-0-	B	-0-		94	1	1125	2	Y	-0-	33	1			2

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1157	N	1157	-0-		-0-	B	-0-		84	1	1073	2	Y	-0-					1
09	1440	N	1440	-0-		-0-	B	-0-		104	1	1335	2	Y	1					2
										1	9									
10	1436	N	1436	-0-		-0-	B	-0-		104	1	1332	2	Y	-0-					2
11	1301	N	1301	-0-		-0-	B	-0-		96	1	1203	2	Y	2					4
										2	9									
12	1116	N	1028	-0-		-88	B	-0-		78	1	947	2	Y	3					7
										3	9									
01	1116	N	1074	-0-		-42	B	-0-		82	1	984	2	Y	7					14
										8	9									

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1650	N	1650	-0-		-0-	B	-0-		119	1	1516	2	Y	14	33	1			11
										15	9									
09	1937	N	1937	-0-		-0-	B	-0-		140	1	1790	2	Y	6					17
										7	9									
10	1961	N	1961	-0-		-0-	B	-0-		141	1	1812	2	Y	7					24
										8	9									
11	1869	N	1869	-0-		-0-	B	-0-		136	1	1712	2	Y	19					43
										21	9									
12	1922	N	1412	-0-		-510	B	-0-		106	1	1289	2	Y	15	44	1			14
										17	9									
01	1922	N	1766	-0-		-156	B	-0-		135	1	1625	2	Y	5					19
										6	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1900	X	1900	-0-		-0-	B	-0-		137	1	1742	2	Y	19					30
										21	9									
09	2130	X	1743	-0-		-387	B	-0-		124	1	1584	2	Y	32					62
										35	9									
10	2201	X	1875	-0-		-326	B	-0-		135	1	1739	2	Y	1					63
										1	9									
11	1830	N	1732	-0-		-98	B	-0-		128	1	1604	2	Y	-0-					63
12	1798	N	1758	-0-		-40	B	-0-		132	1	1602	2	Y	22					85
										24	9									
01	1860	N	1504	-0-		-356	B	-0-		113	1	1361	2	Y	27	83	1			29
										30	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	144	1	1839	2	Y	29	161	1	1	8	54
							32	9									
09	1950	N	1908	-0-	-42 B	-0-	137	1	1757	2	Y	13					67
							14	9									
10	2046	N	1714	-0-	-332 B	-0-	123	1	1578	2	Y	12					79
							13	9									
11	1950	N	1764	-0-	-186 B	-0-	129	1	1621	2	Y	13					92
							14	9									
12	1984	N	1891	-0-	-93 B	-0-	142	1	1729	2	Y	18					110
							20	9									
*01	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	143	1	1724	2	Y	15					125
							17	9									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	129	1	1649	2	Y	-0-					75
09	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	172	1	2199	2	Y	4	60	1			19
							4	9									
10	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	163	1	2096	2	Y	4					23
							4	9									
11	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	157	1	1970	2	Y	3					26
							3	9									
12	2387	N	2095	-0-	-292 B	-0-	156	1	1899	2	Y	36					62
							40	9									
01	2263	N	1312	-0-	-951 B	-0-	100	1	1205	2	Y	6					68
							7	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	71	1	910	2	Y	4	59	1			3
							4	9									
09	1050	N	918	-0-	-132 B	-0-	67	1	851	2	Y	-0-					3
10	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	87	1	1114	2	Y	-0-					3
11	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	72	1	909	2	Y	-0-					3
12	961	N	602	-0-	-359 B	-0-	46	1	556	2	Y	-0-					3
01	1178	N	909	-0-	-269 B	-0-	70	1	839	2	Y	-0-					3

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	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	107	1	1362	2	Y	1	51	1	1	8	10
							1	9									
09	1470	N	1459	-0-	-11 B	-0-	106	1	1352	2	Y	1					11
							1	9									
10	1426	N	1348	-0-	-78 B	-0-	97	1	1251	2	Y	-0-					11
11	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	107	1	1345	2	Y	-0-					11
12	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	116	1	1415	2	Y	-0-					11
*01	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	123	1	1475	2	Y	1					12
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	150	1	1911	2	Y	54					157
							59	9									
09	2160	N	2042	-0-	-118 B	-0-	148	1	1894	2	Y	-0-	115	1			42
10	2108	N	2089	-0-	-19 B	-0-	149	1	1914	2	Y	24					66
							26	9									
11	2040	N	1999	-0-	-41 B	-0-	147	1	1852	2	Y	-0-					66
12	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	156	1	1894	2	Y	60					126
							66	9									
01	2077	N	2066	-0-	-11 B	-0-	155	1	1866	2	Y	41	147	1			20
							45	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	3475	X	3475	-0-	-0- B	-0-	251	1	3204	2	N	18	1	8			143
							20	9									
09	3566	X	3566	-0-	-0- B	-0-	259	1	3306	2	N	1					144
							1	9									
10	3281	X	3281	-0-	-0- B	-0-	232	1	2980	2	N	63					207
							69	9									
11	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	233	1	2922	2	N	18	184	1			41
							20	9									
12	3262	X	3262	-0-	-0- B	-0-	246	1	2987	2	N	26					67
							29	9									
*01	3098	X	3098	-0-	-0- B	-0-	236	1	2841	2	N	19					86
							21	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	84	1	1072	2	Y	9					45
							10	9									
09	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	81	1	1032	2	Y	2	37	1			10
							2	9									
10	1240	N	1221	-0-	-19 B	-0-	88	1	1126	2	Y	6					16
							7	9									
11	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	95	1	1188	2	Y	4					20
							4	9									
12	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	99	1	1210	2	Y	11					31
							12	9									
*01	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	94	1	1134	2	Y	7					38
							8	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	86	1	1098	2	Y	1					34
							1	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	76	1	969	2	Y	6					40
							7	9									
10	1116	N	1108	-0-	-8 B	-0-	80	1	1025	2	Y	3					43
							3	9									
11	1140	N	1103	-0-	-37 B	-0-	80	1	1009	2	Y	13	40	1			16
							14	9									
12	1085	N	988	-0-	-97 B	-0-	75	1	913	2	Y	-0-					16
01	1116	N	1044	-0-	-72 B	-0-	80	1	957	2	Y	6					22
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	128	1	1633	2	Y	3	2	8			33
							3	9									
09	1770	N	1693	-0-	-77 B	-0-	123	1	1568	2	Y	2					35
							2	9									
10	1736	N	1727	-0-	-9 B	-0-	124	1	1601	2	Y	2					37
							2	9									
11	1710	N	1671	-0-	-39 B	-0-	123	1	1546	2	Y	2					39
							2	9									
12	1736	N	1726	-0-	-10 B	-0-	128	1	1556	2	Y	38					77
							42	9									
01	1736	N	1599	-0-	-137 B	-0-	120	1	1448	2	Y	28					105
							31	9									

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	84	1	1072	2	Y	13	31	1			16
							14	9									
09	1260	N	1101	-0-	-159 B	-0-	80	1	1017	2	Y	4					20
							4	9									
10	1209	N	1054	-0-	-155 B	-0-	75	1	970	2	Y	8					28
							9	9									
11	1140	N	956	-0-	-184 B	-0-	70	1	876	2	Y	9					37
							10	9									
12	1147	N	1056	-0-	-91 B	-0-	80	1	968	2	Y	7	28	1			16
							8	9									
01	1054	N	964	-0-	-90 B	-0-	74	1	886	2	Y	4					20
							4	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	90	1	1144	2	N	99					116
							109	9									
09	1260	N	1173	-0-	-87 B	-0-	85	1	1088	2	N	-0-					116
10	1240	N	1192	-0-	-48 B	-0-	86	1	1106	2	N	-0-					116
11	1290	N	1198	-0-	-92 B	-0-	88	1	1110	2	N	-0-					116
12	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	92	1	1121	2	N	-0-					116
*01	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	92	1	1109	2	N	-0-					116

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	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	176	1	2244	2	N	31	181	1			54
							34	9									
09	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	174	1	2230	2	N	-0-					54
10	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	171	1	2201	2	N	61					115
							67	9									
11	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	153	1	1925	2	N	5					120
							6	9									
12	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	175	1	2124	2	N	19					139
							21	9									
*01	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	171	1	2060	2	N	60					199
							66	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	104	1	1319	2	Y	2	1	8			99
							2	9									
09	1440	N	1437	-0-	-3 B	-0-	104	1	1330	2	Y	3					102
							3	9									
10	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	103	1	1328	2	Y	2					104
							2	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	104	1	1300	2	Y	7					111
							8	9									
12	1488	N	1390	-0-	-98 B	-0-	105	1	1277	2	Y	7					118
							8	9									
01	1426	N	1372	-0-	-54 B	-0-	105	1	1264	2	Y	3	99	1			22
							3	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	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	79	1	1001	2	Y	10					78
							11	9									
09	1140	N	1073	-0-	-67 B	-0-	77	1	990	2	Y	5					83
							6	9									
10	1271	N	1148	-0-	-123 B	-0-	82	1	1051	2	Y	14					97
							15	9									
11	1050	N	884	-0-	-166 B	-0-	64	1	809	2	Y	10					107
							11	9									
12	1116	N	1061	-0-	-55 B	-0-	80	1	970	2	Y	10					117
							11	9									
*01	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	95	1	1137	2	Y	8					125
							9	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	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	47	1	601	2	Y	-0-					3
09	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	100	1	1277	2	Y	12					15
							13	9									
10	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	102	1	1314	2	Y	-0-					15
11	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	64	1	797	2	Y	-0-	15	1			-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	123	1	1492	2	Y	1					1
							1	9									
01	1364	N	1174	-0-	-190 B	-0-	90	1	1083	2	Y	1					2
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	69	1	874	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	95	1	1218	2	Y	13					15
							14	9									
10	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	97	1	1242	2	Y	-0-					15
11	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	96	1	1210	2	Y	-0-					15
12	1085	N	1028	-0-	-57 B	-0-	78	1	950	2	Y	-0-					15
*01	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	91	1	1091	2	Y	1					16
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1045	-0-	-9 B	-0-	76	1	962	2	N	6	1	8			100
							7	9									
09	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	72	1	921	2	N	2					102
							2	9									
10	1085	N	1022	-0-	-63 B	-0-	74	1	948	2	N	-0-					102
11	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	76	1	949	2	N	-0-					102
12	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	82	1	995	2	N	-0-					102
*01	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	81	1	977	2	N	2					104
							2	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	110	1	1398	2	Y	28	65	1			18
							31	9									
09	1860	N	1490	-0-	-370 B	-0-	108	1	1374	2	Y	7					25
							8	9									
10	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	118	1	1522	2	Y	8					33
							9	9									
11	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	115	1	1443	2	Y	18					51
							20	9									
12	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	120	1	1465	2	Y	13	52	1			12
							14	9									
*01	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	136	1	1640	2	Y	5					17
							6	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	140	1	1780	2	Y	18	36	1			6
							20	9									
09	1950	N	1777	-0-	-173 B	-0-	129	1	1648	2	Y	-0-					6
10	1953	N	1791	-0-	-162 B	-0-	129	1	1662	2	Y	-0-					6
11	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	144	1	1809	2	Y	16					22
							18	9									
12	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	140	1	1702	2	Y	-0-					22
01	1798	N	1794	-0-	-4 B	-0-	138	1	1656	2	Y	-0-					22

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1071	X	1071	-0-	-0- B	-0-	78	1	992	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
09	1200	X	1004	-0-	-196 B	-0-	73	1	930	2	Y	1					58
							1	9									
10	1240	X	1188	-0-	-52 B	-0-	86	1	1101	2	Y	1					59
							1	9									
11	1110	X	976	-0-	-134 B	-0-	72	1	901	2	Y	3					62
							3	9									
12	1023	N	596	-0-	-427 B	-0-	45	1	550	2	Y	1					63
							1	9									
01	1178	N	572	-0-	-606 B	-0-	44	1	525	2	Y	3					66
							3	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	40	1	514	2	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	40	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	43	1	549	2	Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	41	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	59	1	722	2	Y	-0-					-0-
*01	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	120	1	1440	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	21	1	267	2	Y	2					12
								2	9									
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	B	-0-					Y	-0-					12
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	B	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	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-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1359	2	Y	50	85	1			32
								55	9									
09	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1286	2	Y	42					74
								46	9									
10	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1306	2	Y	-0-					74
11	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1301	2	Y	53	49	1			78
								58	9									
12	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1336	2	Y	1					79
								1	9									
*01	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1328	2	Y	39	88	1			30
								43	9									

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1525	2	Y	7	57	1			13
								8	9									
09	2010	N	1486	-0-	-524	B	-0-	107	1	1365	2	Y	13					26
								14	9									
10	2102	N	2102	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1922	2	Y	28					54
								31	9									
11	2068	N	2068	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1903	2	Y	12					66
								13	9									
12	2068	N	2068	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1901	2	Y	10	58	1			18
								11	9									
01	2108	N	2053	-0-	-55	B	-0-	155	1	1864	2	Y	31					49
								34	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	122	1	1548	2	Y	-0-					33
09	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1484	2	Y	-0-					33
10	1693	N	1693	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1571	2	Y	-0-					33
11	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1505	2	Y	-0-					33
12	1581	N	1528	-0-	-53	B	-0-	116	1	1412	2	Y	-0-					33
01	1581	N	1496	-0-	-85	B	-0-	115	1	1381	2	Y	-0-					33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	647	-0-	-190 B	-0-	47	1	596	2	N	4					15
							4	9									
09	690	N	516	-0-	-174 B	-0-	37	1	479	2	N	-0-					15
10	837	N	634	-0-	-203 B	-0-	46	1	588	2	N	-0-					15
11	630	N	596	-0-	-34 B	-0-	44	1	552	2	N	-0-					15
12	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	43	1	521	2	N	-0-					15
01	620	N	310	-0-	-310 B	-0-	24	1	286	2	N	-0-					15

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1302	-0-	-186 B	-0-	95	1	1206	2	N	1	1	8			42
							1	9									
09	1290	N	1242	-0-	-48 B	-0-	90	1	1152	2	N	-0-					42
10	1302	N	1266	-0-	-36 B	-0-	91	1	1175	2	N	-0-					42
11	1260	N	1232	-0-	-28 B	-0-	91	1	1141	2	N	-0-					42
12	1271	N	1253	-0-	-18 B	-0-	95	1	1158	2	N	-0-					42
01	1271	N	1268	-0-	-3 B	-0-	94	1	1135	2	N	35					77
							39	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	159	1	2029	2	N	12					52
							13	9									
09	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	150	1	1921	2	N	6					58
							7	9									
10	2263	N	2096	-0-	-167 B	-0-	150	1	1935	2	N	10					68
							11	9									
11	2130	N	1950	-0-	-180 B	-0-	143	1	1792	2	N	14					82
							15	9									
12	2139	N	2082	-0-	-57 B	-0-	158	1	1924	2	N	-0-					82
01	2108	N	2068	-0-	-40 B	-0-	157	1	1891	2	N	18					100
							20	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3463	X	3463	-0-	-0- B	-0-	252	1	3211	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3328	-0-	-782 B	-0-	241	1	3087	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3911	-0-	-26 B	-0-	282	1	3629	2	Y	-0-					-0-
11	3878	X	3878	-0-	-0- B	-0-	283	1	3558	2	Y	34	31	1			3
							37	9									
12	3596	X	3263	-0-	-333 B	-0-	246	1	2996	2	Y	19					22
							21	9									
01	3906	X	3500	-0-	-406 B	-0-	266	1	3201	2	Y	30					52
							33	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2809	X	2809	-0-	-0- B	-0-	202	1	2575	2	Y	29	81	1			6
							32	9									
09	2932	X	2932	-0-	-0- B	-0-	212	1	2716	2	Y	4					10
							4	9									
10	3713	X	3713	-0-	-0- B	-0-	268	1	3442	2	Y	3					13
							3	9									
11	2700	X	2687	-0-	-13 B	-0-	198	1	2487	2	Y	2					15
							2	9									
12	2790	N	2689	-0-	-101 B	-0-	204	1	2485	2	Y	-0-					15
01	2790	X	2638	-0-	-152 B	-0-	203	1	2435	2	Y	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1007	N	1007	-0-		-0-	B	-0-		73	1	933	2	Y	1					14
										1	9									
09	1304	N	1304	-0-		-0-	B	-0-		94	1	1198	2	Y	11					25
										12	9									
10	1337	N	1337	-0-		-0-	B	-0-		96	1	1235	2	Y	5					30
										6	9									
11	1252	N	1252	-0-		-0-	B	-0-		90	1	1127	2	Y	32	42	1			20
										35	9									
12	1338	N	1338	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1231	2	Y	5					25
										6	9									
01	1333	N	1324	-0-		-9	B	-0-		100	1	1207	2	Y	15					40
										17	9									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	977	N	977	-0-		-0-	B	-0-		69	1	880	2	Y	25	1	8			35
										28	9									
09	960	N	956	-0-		-4	B	-0-		68	1	868	2	Y	18					53
										20	9									
10	992	N	975	-0-		-17	B	-0-		70	1	904	2	Y	1	43	1			11
										1	9									
11	969	N	969	-0-		-0-	B	-0-		70	1	876	2	Y	21					32
										23	9									
12	1014	N	1014	-0-		-0-	B	-0-		75	1	910	2	Y	26					58
										29	9									
*01	990	N	990	-0-		-0-	B	-0-		76	1	913	2	Y	1	49	1			10
										1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2205	N	2205	-0-		-0-	B	-0-		159	1	2023	2	Y	21					108
										23	9									
09	2190	N	2143	-0-		-47	B	-0-		155	1	1982	2	Y	5	97	1			16
										6	9									
10	2232	N	2184	-0-		-48	B	-0-		157	1	2015	2	Y	11					27
										12	9									
11	2143	N	2143	-0-		-0-	B	-0-		158	1	1979	2	Y	5					32
										6	9									
12	2201	N	2176	-0-		-25	B	-0-		164	1	2000	2	Y	11					43
										12	9									
01	2170	N	2138	-0-		-32	B	-0-		163	1	1961	2	Y	13					56
										14	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1139	N	1139	-0-		-0-	B	-0-		82	1	1050	2	Y	6	43	1			8
										7	9									
09	1094	N	1094	-0-		-0-	B	-0-		79	1	1004	2	Y	10					18
										11	9									
10	1178	N	1139	-0-		-39	B	-0-		80	1	1035	2	Y	22					40
										24	9									
11	1110	N	1090	-0-		-20	B	-0-		80	1	1000	2	Y	9					49
										10	9									
12	1116	N	1115	-0-		-1	B	-0-		84	1	1023	2	Y	7	45	1			11
										8	9									
01	1147	N	1120	-0-		-27	B	-0-		84	1	1011	2	Y	23					34
										25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1178	N	1139	-0-	-39 B	-0-	83	1	1052	2	N	4					72
							4	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	78	1	1002	2	N	-0-					72
10	1147	N	1012	-0-	-135 B	-0-	73	1	938	2	N	1					73
							1	9									
11	1110	N	1036	-0-	-74 B	-0-	76	1	958	2	N	2					75
							2	9									
12	1116	N	1044	-0-	-72 B	-0-	79	1	965	2	N	-0-					75
*01	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	80	1	966	2	N	2					77
							2	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	2407	X	2407	-0-	-0- B	-0-	173	1	2204	2	Y	27	59	1			37
							30	9									
09	2430	X	1976	-0-	-454 B	-0-	142	1	1821	2	Y	12					49
							13	9									
10	2511	X	2489	-0-	-22 B	-0-	177	1	2279	2	Y	30	58	1			21
							33	9									
11	2370	X	2274	-0-	-96 B	-0-	166	1	2088	2	Y	18					39
							20	9									
12	2449	X	1613	-0-	-836 B	-0-	121	1	1477	2	Y	14					53
							15	9									
01	2480	X	1905	-0-	-575 B	-0-	144	1	1735	2	Y	24					77
							26	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	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	163	1	2083	2	Y	-0-					12
09	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	166	1	2120	2	Y	-0-					12
10	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	166	1	2135	2	Y	-0-					12
11	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	159	1	1998	2	Y	-0-					12
12	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	169	1	2058	2	Y	-0-					12
*01	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	169	1	2029	2	Y	-0-					12

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	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	103	1	1313	2	Y	8	58	1			10
							9	9									
09	1500	N	1327	-0-	-173 B	-0-	95	1	1215	2	Y	15					25
							17	9									
10	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	98	1	1267	2	Y	28					53
							31	9									
11	1380	N	1286	-0-	-94 B	-0-	94	1	1179	2	Y	12					65
							13	9									
12	1364	N	1242	-0-	-122 B	-0-	94	1	1137	2	Y	10	59	1			16
							11	9									
01	1395	N	1278	-0-	-117 B	-0-	96	1	1149	2	Y	30					46
							33	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	73	1	931	2	Y	-0-					12
09	1140	N	988	-0-	-152 B	-0-	72	1	916	2	Y	-0-					12
10	1147	N	1055	-0-	-92 B	-0-	76	1	979	2	Y	-0-					12
11	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	79	1	997	2	Y	-0-					12
12	1023	N	1022	-0-	-1 B	-0-	78	1	944	2	Y	-0-					12
*01	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	83	1	1001	2	Y	25					37
							28	9									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

08	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	87	1	1103	2	Y	-0-					15
09	1350	N	1263	-0-	-87 B	-0-	92	1	1171	2	Y	-0-					15
10	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	104	1	1333	2	Y	8					23
							9	9									
11	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	102	1	1282	2	Y	-0-					23
12	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	105	1	1276	2	Y	2					25
							2	9									
01	1457	N	1341	-0-	-116 B	-0-	103	1	1238	2	Y	-0-					25

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

08	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	167	1	2130	2	Y	9					50
							10	9									
09	2430	N	1937	-0-	-493 B	-0-	139	1	1783	2	Y	14					64
							15	9									
10	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	201	1	2581	2	Y	28	62	1			30
							31	9									
11	2655	N	2655	-0-	-0- B	-0-	195	1	2449	2	Y	10					40
							11	9									
12	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	186	1	2265	2	Y	40					80
							44	9									
01	2821	N	1870	-0-	-951 B	-0-	144	1	1726	2	Y	-0-					80

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

08	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	64	1	818	2	Y	3	1	8			31
							3	9									
09	1080	N	935	-0-	-145 B	-0-	68	1	867	2	Y	-0-					31
10	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	120	1	1544	2	Y	5					36
							6	9									
11	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	97	1	1217	2	Y	3					39
							3	9									
12	961	N	959	-0-	-2 B	-0-	73	1	886	2	Y	-0-					39
01	1581	N	1122	-0-	-459 B	-0-	86	1	1034	2	Y	2					41
							2	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

08	1860	N	1542	-0-	-318 B	-0-	112	1	1428	2	N	2	2	8			171
							2	9									
09	1590	N	1113	-0-	-477 B	-0-	81	1	1031	2	N	1					172
							1	9									
10	1705	N	949	-0-	-756 B	-0-	68	1	881	2	N	-0-					172
11	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	112	1	1409	2	N	-0-					172
12	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	116	1	1413	2	N	-0-					172
*01	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	116	1	1393	2	N	38					210
							42	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2036	N	2036	-0-		-0-	B	-0-	147	1	1871	2	Y	16	1	8			61
									18	9									
09	1950	N	1708	-0-		-242	B	-0-	123	1	1572	2	Y	12					73
									13	9									
10	2194	N	2194	-0-		-0-	B	-0-	156	1	2012	2	Y	24					97
									26	9									
11	1980	N	1870	-0-		-110	B	-0-	137	1	1722	2	Y	10	87	1			20
									11	9									
12	1992	N	1992	-0-		-0-	B	-0-	150	1	1819	2	Y	21					41
									23	9									
01	2201	N	1864	-0-		-337	B	-0-	142	1	1707	2	Y	14					55
									15	9									

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. GAS	(I) LIFT(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-	B	-0-	81	1	1033	2	Y	6	1	8			57
									7	9									
09	1110	N	1068	-0-		-42	B	-0-	77	1	989	2	Y	2					59
									2	9									
10	1147	N	1112	-0-		-35	B	-0-	80	1	1031	2	Y	1					60
									1	9									
11	1080	N	1079	-0-		-1	B	-0-	79	1	990	2	Y	9	59	1			10
									10	9									
12	1116	N	1095	-0-		-21	B	-0-	83	1	1012	2	Y	-0-					10
01	1116	N	1077	-0-		-39	B	-0-	83	1	993	2	Y	1					11
									1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	B	-0-	146	1	1861	2	Y	-0-					-0-
09	1939	N	1939	-0-		-0-	B	-0-	141	1	1798	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1946	-0-		-38	B	-0-	140	1	1795	2	Y	10					10
									11	9									
11	1920	N	1901	-0-		-19	B	-0-	140	1	1753	2	Y	7	12	1			5
									8	9									
12	1984	N	1873	-0-		-111	B	-0-	142	1	1731	2	Y	-0-					5
01	1953	N	1858	-0-		-95	B	-0-	142	1	1705	2	Y	10					15
									11	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1205	-0-		-66	B	-0-	87	1	1108	2	N	9	1	8			91
									10	9									
09	1410	N	1229	-0-		-181	B	-0-	88	1	1129	2	N	11					102
									12	9									
10	1302	N	1214	-0-		-88	B	-0-	87	1	1118	2	N	8					110
									9	9									
11	1291	N	1291	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1192	2	N	4					114
									4	9									
12	1271	N	933	-0-		-338	B	-0-	70	1	852	2	N	10					124
									11	9									
01	1209	N	1057	-0-		-152	B	-0-	81	1	968	2	N	7					131
									8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1169	2	Y	10	1	8			32
								11	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1214	2	Y	23					55
								25	9									
10	1333	N	1215	-0-	-118	B	-0-	87	1	1122	2	Y	5					60
								6	9									
11	1230	N	573	-0-	-657	B	-0-	41	1	515	2	Y	15					75
								17	9									
12	1333	N	1323	-0-	-10	B	-0-	100	1	1215	2	Y	7					82
								8	9									
01	1209	N	1207	-0-	-2	B	-0-	92	1	1103	2	Y	11	75	1			18
								12	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1127	2	Y	-0-					10
09	1200	N	1166	-0-	-34	B	-0-	85	1	1081	2	Y	-0-					10
10	1271	N	1145	-0-	-126	B	-0-	83	1	1062	2	Y	-0-					10
11	1170	N	1102	-0-	-68	B	-0-	81	1	1021	2	Y	-0-					10
12	1209	N	1122	-0-	-87	B	-0-	85	1	1037	2	Y	-0-					10
01	1147	N	1045	-0-	-102	B	-0-	78	1	941	2	Y	24					34
								26	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2957	N	2957	-0-	-0-	B	-0-	211	1	2690	2	Y	51	58	1			14
								56	9									
09	2741	N	2741	-0-	-0-	B	-0-	195	1	2493	2	Y	48					62
								53	9									
10	2728	N	2728	-0-	-0-	B	-0-	197	1	2529	2	Y	2					64
								2	9									
11	2490	N	1886	-0-	-604	B	-0-	137	1	1720	2	Y	26	70	1			20
								29	9									
12	2679	N	2679	-0-	-0-	B	-0-	203	1	2474	2	Y	2					22
								2	9									
01	2573	N	2487	-0-	-86	B	-0-	187	1	2247	2	Y	48					70
								53	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 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	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1283	2	Y	12					46
								13	9									
09	1380	N	1339	-0-	-41	B	-0-	96	1	1232	2	Y	10	43	1			13
								11	9									
10	1395	N	1360	-0-	-35	B	-0-	98	1	1262	2	Y	-0-					13
11	1350	N	1323	-0-	-27	B	-0-	98	1	1225	2	Y	-0-					13
12	1395	N	1335	-0-	-60	B	-0-	101	1	1227	2	Y	6					19
								7	9									
01	1364	N	1338	-0-	-26	B	-0-	101	1	1220	2	Y	15	25	1			9
								17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2932	X	2932	-0-		-0-	B	-0-	213	1	2718	2	Y	1	1	8			25
									1	9									
09	3240	X	2720	-0-		-520	B	-0-	197	1	2522	2	Y	1					26
									1	9									
10	3348	X	2287	-0-		-1061	B	-0-	167	1	2120	2	Y	-0-					26
11	3120	X	2620	-0-		-500	B	-0-	197	1	2423	2	Y	-0-					26
12	2945	X	2708	-0-		-237	B	-0-	209	1	2499	2	Y	-0-					26
01	2945	X	2737	-0-		-208	B	-0-	214	1	2523	2	Y	-0-					26

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1705	N	1232	-0-		-473	B	-0-	93	1	1138	2	N	1	1	8			155
									1	9									
09	1890	N	1394	-0-		-496	B	-0-	102	1	1291	2	N	1					156
									1	9									
10	1811	N	1811	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1680	2	N	-0-					156
11	1840	N	1840	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1691	2	N	11					167
									12	9									
12	1849	N	1849	-0-		-0-	B	-0-	144	1	1705	2	N	-0-					167
01	1798	N	1577	-0-		-221	B	-0-	125	1	1451	2	N	1					168
									1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1828	N	1828	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1692	2	Y	3	3	1			9
									3	9									
09	1757	N	1757	-0-		-0-	B	-0-	127	1	1624	2	Y	5	4	1			10
									6	9									
10	1860	N	1860	-0-		-0-	B	-0-	134	1	1723	2	Y	3	4	1			9
									3	9									
11	1770	N	1766	-0-		-4	B	-0-	130	1	1633	2	Y	3					12
									3	9									
12	1860	N	1860	-0-		-0-	B	-0-	141	1	1711	2	Y	7	6	1			13
									8	9									
01	1860	N	1806	-0-		-54	B	-0-	138	1	1661	2	Y	6	6	1			13
									7	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1987	N	1987	-0-		-0-	B	-0-	145	1	1842	2	Y	-0-					7
09	1812	N	1812	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1670	2	Y	10					17
									11	9									
10	1891	N	1826	-0-		-65	B	-0-	131	1	1682	2	Y	12					29
									13	9									
11	1920	N	1689	-0-		-231	B	-0-	124	1	1555	2	Y	9	30	1			8
									10	9									
12	1860	N	1784	-0-		-76	B	-0-	134	1	1636	2	Y	13					21
									14	9									
01	1829	N	1786	-0-		-43	B	-0-	136	1	1637	2	Y	12					33
									13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1162	2	Y	2	1	8			6
								2	9									
09	1350	N	713	-0-	-637	B	-0-	52	1	659	2	Y	2					8
								2	9									
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	B	-0-					Y	-0-					8
11	1200	N	9	-0-	-1191	B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					8
12	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

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	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1192	2	Y	7					86
								8	9									
09	1320	N	1290	-0-	-30	B	-0-	93	1	1195	2	Y	2					88
								2	9									
10	1333	N	1227	-0-	-106	B	-0-	88	1	1135	2	Y	4					92
								4	9									
11	1260	N	1256	-0-	-4	B	-0-	92	1	1156	2	Y	7					99
								8	9									
12	1333	N	1279	-0-	-54	B	-0-	97	1	1182	2	Y	-0-	95	1			4
*01	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1241	2	Y	-0-					4

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	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	51	1	647	2	Y	-0-					26
09	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	29	1	365	2	Y	2					28
								2	9									
10	744	N	685	-0-	-59	B	-0-	51	1	633	2	Y	1					29
								1	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	57	1	661	2	Y	1					30
								1	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	44	1	483	2	Y	1					31
								1	9									
01	682	N	658	-0-	-24	B	-0-	54	1	602	2	Y	2					33
								2	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	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1669	2	Y	8					46
								9	9									
09	1980	N	1877	-0-	-103	B	-0-	135	1	1727	2	Y	14					60
								15	9									
10	2075	N	2075	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1897	2	Y	28	62	1			26
								31	9									
11	2303	N	2303	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2133	2	Y	-0-					26
12	2213	N	2213	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2045	2	Y	-0-					26
*01	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2071	2	Y	-0-					26

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	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1509	2	Y	8	1	8			61
								9	9									
09	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1449	2	Y	4					65
								4	9									
10	1674	N	1615	-0-	-59	B	-0-	116	1	1491	2	Y	7					72
								8	9									
11	1590	N	1522	-0-	-68	B	-0-	112	1	1401	2	Y	8					80
								9	9									
12	1658	N	1658	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1531	2	Y	1					81
								1	9									
*01	1656	N	1656	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1505	2	Y	24					105
								26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	36	1	462	2	Y	-0-					37
09	510	N	462	-0-	-48	B	-0-	34	1	428	2	Y	-0-					37
10	527	N	460	-0-	-67	B	-0-	33	1	427	2	Y	-0-					37
11	480	N	419	-0-	-61	B	-0-	31	1	388	2	Y	-0-					37
12	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	37	1	449	2	Y	-0-					37
01	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	36	1	429	2	Y	-0-					37

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	1945	N	1945	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1800	2	Y	4	27	1	1	8	29
								4	9									
09	1980	N	1787	-0-	-193	B	-0-	129	1	1655	2	Y	3					32
								3	9									
10	2077	N	1671	-0-	-406	B	-0-	119	1	1535	2	Y	15	26	1			21
								17	9									
11	1890	N	1789	-0-	-101	B	-0-	132	1	1656	2	Y	1					22
								1	9									
12	1860	N	1784	-0-	-76	B	-0-	135	1	1637	2	Y	11					33
								12	9									
*01	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1594	2	Y	5					38
								6	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3005	X	3005	-0-	-0-	B	-0-	217	1	2769	2	Y	17	37	1			11
								19	9									
09	3030	X	2518	-0-	-512	B	-0-	183	1	2335	2	Y	-0-					11
10	3131	X	2698	-0-	-433	B	-0-	195	1	2503	2	Y	-0-					11
11	2910	X	2822	-0-	-88	B	-0-	207	1	2596	2	Y	17					28
								19	9									
12	3007	X	2453	-0-	-554	B	-0-	186	1	2267	2	Y	-0-					28
01	3007	X	2810	-0-	-197	B	-0-	216	1	2594	2	Y	-0-					28

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	2201	N	2201	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1988	2	N	52	1	8			131
								57	9									
09	2099	N	2099	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1936	2	N	11					142
								12	9									
10	2196	N	2196	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2027	2	N	10					152
								11	9									
11	2130	N	2025	-0-	-105	B	-0-	149	1	1868	2	N	7					159
								8	9									
12	2170	N	2072	-0-	-98	B	-0-	154	1	1868	2	N	45	181	1			23
								50	9									
01	2201	N	2151	-0-	-50	B	-0-	164	1	1970	2	N	15					38
								17	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	2221	N	2221	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2041	2	Y	18	37	1			9
								20	9									
09	2220	N	1710	-0-	-510	B	-0-	124	1	1586	2	Y	-0-					9
10	2263	N	2052	-0-	-211	B	-0-	148	1	1904	2	Y	-0-					9
11	2160	N	904	-0-	-1256	B	-0-	66	1	828	2	Y	9					18
								10	9									
12	1767	N	1140	-0-	-627	B	-0-	87	1	1053	2	Y	-0-					18
01	2046	N	1758	-0-	-288	B	-0-	135	1	1623	2	Y	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	146	1	1865	2	Y	14	32	1			9
							15	9									
09	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	203	1	2591	2	Y	-0-					9
10	1395	N	837	-0-	-558 B	-0-	60	1	777	2	Y	-0-					9
11	1950	N	1529	-0-	-421 B	-0-	112	1	1406	2	Y	10					19
							11	9									
12	2745	N	2745	-0-	-0- B	-0-	209	1	2536	2	Y	-0-					19
*01	3112	X	3112	-0-	-0- B	-0-	239	1	2873	2	Y	-0-					19

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	156	1	1982	2	Y	20					27
							22	9									
09	2160	N	2058	-0-	-102 B	-0-	146	1	1866	2	Y	42					69
							46	9									
10	2201	N	2118	-0-	-83 B	-0-	153	1	1964	2	Y	1					70
							1	9									
11	2100	N	2070	-0-	-30 B	-0-	153	1	1917	2	Y	-0-					70
12	2139	N	2037	-0-	-102 B	-0-	153	1	1858	2	Y	24					94
							26	9									
*01	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	163	1	1954	2	Y	35	96	1			33
							39	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	106	1	1349	2	Y	7					52
							8	9									
09	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	104	1	1326	2	Y	10					62
							11	9									
10	1488	N	1451	-0-	-37 B	-0-	104	1	1335	2	Y	11					73
							12	9									
11	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	104	1	1302	2	Y	10					83
							11	9									
12	1488	N	1430	-0-	-58 B	-0-	108	1	1308	2	Y	13					96
							14	9									
01	1457	N	1412	-0-	-45 B	-0-	108	1	1294	2	Y	9					105
							10	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	125	1	1590	2	Y	13	1	8			23
							14	9									
09	1710	N	1639	-0-	-71 B	-0-	117	1	1497	2	Y	23					46
							25	9									
10	1767	N	1646	-0-	-121 B	-0-	118	1	1522	2	Y	5					51
							6	9									
11	1680	N	1616	-0-	-64 B	-0-	117	1	1475	2	Y	22					73
							24	9									
12	1705	N	1666	-0-	-39 B	-0-	126	1	1531	2	Y	8					81
							9	9									
01	1643	N	1625	-0-	-18 B	-0-	124	1	1487	2	Y	13	87	1			7
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	148	1	1886	2	Y	-0-					110
09	1980	N	1960	-0-	-20 B	-0-	142	1	1818	2	Y	-0-	85	1			25
10	2077	N	2019	-0-	-58 B	-0-	143	1	1835	2	Y	37					62
							41	9									
11	1980	N	1923	-0-	-57 B	-0-	141	1	1775	2	Y	6					68
							7	9									
12	2015	N	1953	-0-	-62 B	-0-	148	1	1804	2	Y	1					69
							1	9									
01	2015	N	1961	-0-	-54 B	-0-	151	1	1809	2	Y	1					70
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3230	X	3230	-0-	-0- B	-0-	235	1	2992	2	Y	3	1	8			17
							3	9									
09	3270	X	3174	-0-	-96 B	-0-	229	1	2928	2	Y	15					32
							17	9									
10	3410	X	3117	-0-	-293 B	-0-	225	1	2890	2	Y	2					34
							2	9									
11	3300	X	3216	-0-	-84 B	-0-	236	1	2963	2	Y	15					49
							17	9									
12	3410	X	3117	-0-	-293 B	-0-	237	1	2879	2	Y	1	37	1			13
							1	9									
01	3286	X	3143	-0-	-143 B	-0-	241	1	2896	2	Y	5					18
							6	9									

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	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-	226	1	2880	2	Y	3	1	8			26
							3	9									
09	3120	X	3037	-0-	-83 B	-0-	219	1	2801	2	Y	15					41
							17	9									
10	3193	X	3039	-0-	-154 B	-0-	219	1	2819	2	Y	1					42
							1	9									
11	3090	X	3018	-0-	-72 B	-0-	221	1	2780	2	Y	15					57
							17	9									
12	3193	X	2670	-0-	-523 B	-0-	203	1	2466	2	Y	1	36	1			22
							1	9									
01	3131	X	2828	-0-	-303 B	-0-	217	1	2607	2	Y	4					26
							4	9									

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	1116	N	1086	-0-	-30 B	-0-	79	1	1004	2	N	3					33
							3	9									
09	1050	N	1048	-0-	-2 B	-0-	75	1	962	2	N	10					43
							11	9									
10	1085	N	1059	-0-	-26 B	-0-	76	1	975	2	N	7					50
							8	9									
11	1050	N	1044	-0-	-6 B	-0-	76	1	959	2	N	8					58
							9	9									
12	1085	N	1033	-0-	-52 B	-0-	78	1	955	2	N	-0-					58
01	1054	N	1010	-0-	-44 B	-0-	78	1	932	2	N	-0-					58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	112	1	1423	2	Y	2					35
							2	9									
09	1470	N	1428	-0-	-42 B	-0-	103	1	1323	2	Y	2					37
							2	9									
10	1519	N	1344	-0-	-175 B	-0-	97	1	1247	2	Y	-0-					37
11	1470	N	1324	-0-	-146 B	-0-	97	1	1214	2	Y	12	47	1			2
							13	9									
12	1488	N	1448	-0-	-40 B	-0-	110	1	1337	2	Y	1					3
							1	9									
*01	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	107	1	1288	2	Y	2					5
							2	9									

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	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	115	1	1460	2	Y	8	1	8			172
							9	9									
09	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	115	1	1475	2	Y	-0-					172
10	1643	N	1633	-0-	-10 B	-0-	114	1	1467	2	Y	47	165	1			54
							52	9									
11	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	119	1	1490	2	Y	15					69
							17	9									
12	1643	N	1574	-0-	-69 B	-0-	119	1	1449	2	Y	5					74
							6	9									
01	1643	N	1342	-0-	-301 B	-0-	99	1	1185	2	Y	53					127
							58	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	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	121	1	1539	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	908	-0-	-802 B	-0-	66	1	842	2	Y	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	148	1	1905	2	Y	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	134	1	1681	2	Y	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	105	1	1273	2	Y	-0-					-0-
*01	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	183	1	2201	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	3079	X	3079	-0-	-0- B	-0-	224	1	2855	2	Y	-0-					21
09	3090	X	3045	-0-	-45 B	-0-	221	1	2824	2	Y	-0-					21
10	3193	X	2372	-0-	-821 B	-0-	170	1	2192	2	Y	9					30
							10	9									
11	3090	X	3045	-0-	-45 B	-0-	225	1	2820	2	Y	-0-					30
12	3162	X	3124	-0-	-38 B	-0-	237	1	2886	2	Y	1					31
							1	9									
01	3162	X	2855	-0-	-307 B	-0-	219	1	2635	2	Y	1					32
							1	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	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	178	1	2272	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
09	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	169	1	2156	2	Y	12	45	1			9
							13	9									
10	2542	N	2312	-0-	-230 B	-0-	166	1	2135	2	Y	10					19
							11	9									
11	2370	N	2264	-0-	-106 B	-0-	167	1	2097	2	Y	-0-					19
12	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	187	1	2275	2	Y	15					34
							17	9									
*01	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	185	1	2221	2	Y	1					35
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	130 58	1 9	1652	2	Y	53	61	1	1	8	17
09	2220	N	1988	-0-	-232 B	-0-	142 25	1 9	1821	2	Y	23					40
10	2046	N	1446	-0-	-600 B	-0-	104 1	1 9	1341	2	Y	1					41
11	1770	N	1480	-0-	-290 B	-0-	107 35	1 9	1338	2	Y	32	57	1			16
12	2046	N	1601	-0-	-445 B	-0-	122 1	1 9	1478	2	Y	1					17
*01	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	114 53	1 9	1371	2	Y	48					65

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	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	87 58	1 9	1106	2	Y	53	59	1			20
09	1590	N	1158	-0-	-432 B	-0-	83 19	1 9	1056	2	Y	17					37
10	1333	N	1259	-0-	-74 B	-0-	91 1	1 9	1167	2	Y	1					38
11	1200	N	1163	-0-	-37 B	-0-	83 39	1 9	1041	2	Y	35	53	1			20
12	1209	N	1103	-0-	-106 B	-0-	84 2	1 9	1017	2	Y	2					22
01	1271	N	1220	-0-	-51 B	-0-	90 53	1 9	1077	2	Y	48					70

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	1611	X	1611	-0-	-0- B	-0-	117 1	1 9	1493	2	Y	1	1	8			12
09	1770	X	1575	-0-	-195 B	-0-	114 1	1 9	1460	2	Y	1					13
10	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	126	1	1617	2	Y	-0-					13
11	1560	N	1507	-0-	-53 B	-0-	111	1	1396	2	Y	-0-					13
12	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	125	1	1522	2	Y	-0-					13
01	1736	N	1720	-0-	-16 B	-0-	132 1	1 9	1587	2	Y	1					14

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	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	52	1	661	2	Y	-0-					77
09	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	69	1	884	2	Y	-0-					77
10	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	83	1	1064	2	Y	-0-					77
11	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	88 6	1 9	1104	2	Y	5					82
12	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	87	1	1054	2	Y	-0-					82
*01	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	100 1	1 9	1203	2	Y	1					83

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	2094	X	2094	-0-	-0- B	-0-	152	1	1942	2	Y	-0-					167
09	2230	X	2230	-0-	-0- B	-0-	162	1	2068	2	Y	-0-					167
10	2325	X	2207	-0-	-118 B	-0-	159	1	2048	2	Y	-0-					167
11	2250	X	1765	-0-	-485 B	-0-	130	1	1635	2	Y	-0-					167
12	2325	X	1727	-0-	-598 B	-0-	131	1	1596	2	Y	-0-					167
01	2294	X	2162	-0-	-132 B	-0-	166	1	1996	2	Y	-0-					167

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	95	1	1212	2	N	-0-					114
09	1290	N	1265	-0-	-25 B	-0-	92	1	1172	2	N	1					115
							1	9									
10	1333	N	1305	-0-	-28 B	-0-	94	1	1211	2	N	-0-					115
11	1260	N	1258	-0-	-2 B	-0-	93	1	1165	2	N	-0-					115
12	1302	N	1287	-0-	-15 B	-0-	98	1	1189	2	N	-0-					115
01	1302	N	1258	-0-	-44 B	-0-	97	1	1161	2	N	-0-					115

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	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	89	1	1132	2	Y	8					48
							9	9									
09	1260	N	1094	-0-	-166 B	-0-	79	1	1012	2	Y	3					51
							3	9									
10	1333	N	1312	-0-	-21 B	-0-	94	1	1209	2	Y	8					59
							9	9									
11	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	88	1	1110	2	Y	9					68
							10	9									
12	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	95	1	1155	2	Y	4					72
							4	9									
01	1302	N	1165	-0-	-137 B	-0-	89	1	1066	2	Y	9					81
							10	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	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	99	1	1262	2	Y	7					35
							8	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	91	1	1169	2	Y	8					43
							9	9									
10	1240	N	1029	-0-	-211 B	-0-	74	1	953	2	Y	2					45
							2	9									
11	1290	N	818	-0-	-472 B	-0-	60	1	748	2	Y	9	39	1			15
							10	9									
12	1302	N	1245	-0-	-57 B	-0-	94	1	1145	2	Y	5					20
							6	9									
*01	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	91	1	1093	2	Y	2					22
							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	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	116	1	1482	2	Y	3	45	1			12
							3	9									
09	2160	N	2035	-0-	-125 B	-0-	147	1	1882	2	Y	5					17
							6	9									
10	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	156	1	2009	2	Y	19					36
							21	9									
11	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	153	1	1918	2	Y	3					39
							3	9									
12	2108	N	2066	-0-	-42 B	-0-	157	1	1905	2	Y	4					43
							4	9									
01	2201	N	1941	-0-	-260 B	-0-	149	1	1790	2	Y	2					45
							2	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	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	175	1	2230	2	Y	-0-					11
09	2340	N	2206	-0-	-134 B	-0-	160	1	2046	2	Y	-0-					11
10	2418	N	1862	-0-	-556 B	-0-	134	1	1728	2	Y	-0-					11
11	2340	N	1057	-0-	-1283 B	-0-	78	1	979	2	Y	-0-					11
12	2294	N	1238	-0-	-1056 B	-0-	94	1	1144	2	Y	-0-					11
*01	1860	N	1235	-0-	-625 B	-0-	95	1	1140	2	Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	81	1	1037	2	Y	-0-					89
09	1200	N	1033	-0-	-167 B	-0-	75	1	955	2	Y	3					92
							3	9									
10	1147	N	762	-0-	-385 B	-0-	55	1	704	2	Y	3	93	1			2
							3	9									
11	1080	N	1073	-0-	-7 B	-0-	78	1	984	2	Y	10					12
							11	9									
12	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	95	1	1157	2	Y	7					19
							8	9									
*01	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	90	1	1080	2	Y	7					26
							8	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	96	1	1228	2	Y	6	1	8			66
							7	9									
09	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	99	1	1264	2	Y	4					70
							4	9									
10	1457	N	1402	-0-	-55 B	-0-	101	1	1293	2	Y	7					77
							8	9									
11	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	100	1	1249	2	Y	7					84
							8	9									
12	1426	N	1376	-0-	-50 B	-0-	104	1	1269	2	Y	3					87
							3	9									
*01	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	104	1	1256	2	Y	49					136
							54	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	79	1	1003	2	Y	5					65
							6	9									
09	1170	N	933	-0-	-237 B	-0-	67	1	860	2	Y	5					70
							6	9									
10	1178	N	1040	-0-	-138 B	-0-	73	1	945	2	Y	20	58	1			32
							22	9									
11	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	81	1	1022	2	Y	8					40
							9	9									
12	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	87	1	1060	2	Y	7					47
							8	9									
*01	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	85	1	1020	2	Y	7					54
							8	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	62	1	792	2	Y	-0-					57
09	870	N	784	-0-	-86 B	-0-	57	1	726	2	Y	1					58
							1	9									
10	837	N	814	-0-	-23 B	-0-	59	1	755	2	Y	-0-					58
11	840	N	702	-0-	-138 B	-0-	52	1	650	2	Y	-0-					58
12	806	N	710	-0-	-96 B	-0-	54	1	652	2	Y	4	54	1			8
							4	9									
*01	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	70	1	837	2	Y	-0-					8

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	175	1	2236	2	Y	-0-					97
09	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	119	1	1527	2	Y	-0-					97
10	2201	N	2119	-0-	-82 B	-0-	153	1	1966	2	Y	-0-					97
11	2931	N	2931	-0-	-0- B	-0-	216	1	2715	2	Y	-0-					97
12	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	218	1	2657	2	Y	-0-					97
*01	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	195	1	2340	2	Y	-0-					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	70	1	895	2	Y	3	43	1			13
							3	9									
09	1110	N	994	-0-	-116 B	-0-	72	1	915	2	Y	6					19
							7	9									
10	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	75	1	969	2	Y	19					38
							21	9									
11	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	74	1	931	2	Y	4					42
							4	9									
12	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-	77	1	940	2	Y	4					46
							4	9									
01	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	80	1	957	2	Y	2					48
							2	9									

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	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	135	1	1720	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
09	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	122	1	1554	2	Y	-0-					18
10	1891	N	1509	-0-	-382 B	-0-	109	1	1400	2	Y	-0-					18
11	1800	N	1646	-0-	-154 B	-0-	121	1	1525	2	Y	-0-					18
12	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	137	1	1663	2	Y	-0-					18
01	1519	N	1507	-0-	-12 B	-0-	116	1	1391	2	Y	-0-					18

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	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	121	1	1538	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
09	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	118	1	1515	2	Y	-0-					34
10	1674	N	1555	-0-	-119 B	-0-	112	1	1443	2	Y	-0-					34
11	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	120	1	1502	2	Y	16					50
							18	9									
12	1674	N	1422	-0-	-252 B	-0-	108	1	1314	2	Y	-0-					50
01	1550	N	1485	-0-	-65 B	-0-	114	1	1371	2	Y	-0-					50

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	2877	N	2877	-0-	-0- B	-0-	209	1	2667	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	2691	N	2691	-0-	-0- B	-0-	195	1	2496	2	Y	-0-					4
10	2666	N	2666	-0-	-0- B	-0-	192	1	2474	2	Y	-0-					4
11	2580	N	2502	-0-	-78 B	-0-	185	1	2317	2	Y	-0-					4
12	2666	N	2589	-0-	-77 B	-0-	197	1	2392	2	Y	-0-					4
01	2666	N	1859	-0-	-807 B	-0-	143	1	1716	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	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	70	1	851	2	Y	9					37
							10	9									
09	840	N	824	-0-	-16 B	-0-	59	1	755	2	Y	9	34	1			12
							10	9									
10	992	N	870	-0-	-122 B	-0-	62	1	801	2	Y	6					18
							7	9									
11	900	N	832	-0-	-68 B	-0-	61	1	771	2	Y	-0-					18
12	837	N	777	-0-	-60 B	-0-	59	1	718	2	Y	-0-					18
*01	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	78	1	940	2	Y	-0-	18	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1643	N	1552	-0-	-91 B	-0-	113	1	1439	2	N	-0-					112
09	1530	N	1437	-0-	-93 B	-0-	104	1	1333	2	N	-0-					112
10	1550	N	1528	-0-	-22 B	-0-	110	1	1418	2	N	-0-					112
11	1500	N	1349	-0-	-151 B	-0-	100	1	1249	2	N	-0-					112
12	1488	N	1478	-0-	-10 B	-0-	112	1	1365	2	N	1					113
							1	9									
01	1519	N	1489	-0-	-30 B	-0-	109	1	1315	2	N	59					172
							65	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	91	1	1154	2	Y	3	43	1			9
							3	9									
09	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	122	1	1558	2	Y	6					15
							7	9									
10	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	132	1	1698	2	Y	19					34
							21	9									
11	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	105	1	1323	2	Y	3					37
							3	9									
12	1736	N	1619	-0-	-117 B	-0-	123	1	1490	2	Y	5					42
							6	9									
01	1829	N	1568	-0-	-261 B	-0-	120	1	1446	2	Y	2					44
							2	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	2263	N	2081	-0-	-182 B	-0-	151	1	1930	2	N	-0-					124
09	2220	N	1811	-0-	-409 B	-0-	130	1	1664	2	N	15					139
							17	9									
10	2697	N	2374	-0-	-323 B	-0-	171	1	2203	2	N	-0-					139
11	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	165	1	2077	2	N	20					159
							22	9									
12	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	196	1	2384	2	N	-0-					159
01	2387	N	2231	-0-	-156 B	-0-	171	1	2060	2	N	-0-					159

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	3129	X	3129	-0-	-0- B	-0-	228	1	2900	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
09	3240	X	3012	-0-	-228 B	-0-	217	1	2775	2	Y	18	70	1			6
							20	9									
10	3255	X	3000	-0-	-255 B	-0-	215	1	2766	2	Y	17					23
							19	9									
11	3150	X	2916	-0-	-234 B	-0-	215	1	2701	2	Y	-0-					23
12	3193	X	2309	-0-	-884 B	-0-	174	1	2112	2	Y	21					44
							23	9									
01	3131	X	2250	-0-	-881 B	-0-	173	1	2076	2	Y	1					45
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	188	1	2393	2	Y	7					12
							8	9									
09	2882	N	2882	-0-	-0- B	-0-	209	1	2673	2	Y	-0-					12
10	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	185	1	2385	2	Y	-0-					12
11	2460	N	2379	-0-	-81 B	-0-	175	1	2197	2	Y	6					18
							7	9									
12	2693	N	2693	-0-	-0- B	-0-	205	1	2488	2	Y	-0-					18
01	2542	N	2529	-0-	-13 B	-0-	194	1	2335	2	Y	-0-					18

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	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	104	1	1331	2	Y	6					53
							7	9									
09	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	110	1	1412	2	Y	34					87
							37	9									
10	1643	N	1565	-0-	-78 B	-0-	112	1	1441	2	Y	11	61	1			37
							12	9									
11	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	114	1	1435	2	Y	16					53
							18	9									
12	1612	N	1597	-0-	-15 B	-0-	121	1	1467	2	Y	8					61
							9	9									
*01	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	120	1	1436	2	Y	30	62	1			29
							33	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	146	1	1857	2	Y	21	2	8			34
							23	9									
09	2160	N	2067	-0-	-93 B	-0-	148	1	1898	2	Y	19					53
							21	9									
10	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	141	1	1813	2	Y	2					55
							2	9									
11	3101	X	3101	-0-	-0- B	-0-	228	1	2859	2	Y	13	60	1			8
							14	9									
12	2139	N	1840	-0-	-299 B	-0-	140	1	1697	2	Y	3					11
							3	9									
01	1953	N	1761	-0-	-192 B	-0-	132	1	1590	2	Y	35					46
							39	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	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	70	1	887	2	Y	-0-					23
09	960	N	819	-0-	-141 B	-0-	59	1	760	2	Y	-0-					23
10	992	N	965	-0-	-27 B	-0-	70	1	895	2	Y	-0-					23
11	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	68	1	852	2	Y	24	45	1			2
							26	9									
12	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	71	1	858	2	Y	-0-					2
01	961	N	917	-0-	-44 B	-0-	70	1	847	2	Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	57	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	111	1	1411	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1007	-0-	-47 B	-0-	72	1	924	2	Y	10					10
							11	9									
11	690	N	11	-0-	-679 B	-0-	3	1	8	9	Y	7	12	1			5
12	1085	N	704	-0-	-381 B	-0-	57	1	647	2	Y	-0-					5
01	992	N	974	-0-	-18 B	-0-	78	1	884	2	Y	11					16
							12	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	2841	N	2841	-0-	-0- B	-0-	206	1	2627	2	Y	7					9
							8	9									
09	2820	N	2636	-0-	-184 B	-0-	191	1	2445	2	Y	-0-					9
10	2883	N	2670	-0-	-213 B	-0-	193	1	2477	2	Y	-0-					9
11	2760	N	2127	-0-	-633 B	-0-	156	1	1963	2	Y	7					16
							8	9									
12	2728	N	1620	-0-	-1108 B	-0-	123	1	1497	2	Y	-0-					16
01	2666	N	2449	-0-	-217 B	-0-	188	1	2261	2	Y	-0-					16

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	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	178	1	2262	2	Y	26	56	1			30
							29	9									
09	2280	N	2269	-0-	-11 B	-0-	163	1	2089	2	Y	15					45
							17	9									
10	2356	N	2329	-0-	-27 B	-0-	166	1	2130	2	Y	30	59	1			16
							33	9									
11	2280	N	2263	-0-	-17 B	-0-	165	1	2076	2	Y	20					36
							22	9									
12	2356	N	2276	-0-	-80 B	-0-	171	1	2086	2	Y	17					53
							19	9									
*01	2325	N	2264	-0-	-61 B	-0-	172	1	2061	2	Y	28					81
							31	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	168	1	2138	2	Y	6					17
							7	9									
09	2310	N	2053	-0-	-257 B	-0-	149	1	1904	2	Y	-0-					17
10	2232	N	1938	-0-	-294 B	-0-	140	1	1798	2	Y	-0-					17
11	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	178	1	2234	2	Y	7					24
							8	9									
12	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	179	1	2182	2	Y	-0-					24
01	1953	N	1847	-0-	-106 B	-0-	142	1	1705	2	Y	-0-					24

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	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	82	1	991	2	Y	4	35	1	1	8	28
							4	9									
09	1290	N	1274	-0-	-16 B	-0-	96	1	1172	2	Y	5					33
							6	9									
10	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	100	1	1240	2	Y	24	38	1			19
							26	9									
11	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	97	1	1170	2	Y	2					21
							2	9									
12	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	103	1	1202	2	Y	15					36
							17	9									
01	1364	N	1281	-0-	-83 B	-0-	102	1	1172	2	Y	6					42
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	B	146	1	1861	2	Y	31	1	8			100
								34	9									
09	2100	N	2067	-0-	-33	-0-	B	149	1	1911	2	Y	6					106
								7	9									
10	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	B	138	1	1778	2	Y	8					114
								9	9									
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	B	151	1	1891	2	Y	6					120
								7	9									
12	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	B	160	1	1941	2	Y	11					131
								12	9									
*01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	B	159	1	1908	2	Y	12	108	1			35
								13	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	B	154	1	1961	2	Y	-0-					-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	B	146	1	1862	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	B	133	1	1717	2	Y	10					10
								11	9									
11	2040	N	1525	-0-	-515	-0-	B	112	1	1407	2	Y	5	12	1			3
								6	9									
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	B	161	1	1955	2	Y	-0-					3
*01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	B	167	1	2001	2	Y	10					13
								11	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	B	268	1	3418	2	Y	3					54
								3	9									
09	3870	X	3572	-0-	-298	-0-	B	259	1	3310	2	Y	3					57
								3	9									
10	3999	X	3230	-0-	-769	-0-	B	233	1	2991	2	Y	5					62
								6	9									
11	3870	X	3252	-0-	-618	-0-	B	240	1	3008	2	Y	4	44	1			22
								4	9									
12	3689	X	3661	-0-	-28	-0-	B	278	1	3380	2	Y	3					25
								3	9									
01	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	B	252	1	3033	2	Y	32					57
								35	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	B	173	1	2205	2	Y	6					25
								7	9									
09	2550	N	2321	-0-	-229	-0-	B	168	1	2153	2	Y	-0-					25
10	2573	N	2350	-0-	-223	-0-	B	166	1	2137	2	Y	43					68
								47	9									
11	2310	N	1905	-0-	-405	-0-	B	140	1	1763	2	Y	2					70
								2	9									
12	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	B	231	1	2808	2	Y	8					78
								9	9									
*01	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	B	219	1	2630	2	Y	32	94	1			16
								35	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1760	N	1760	-0-		-0-	B	-0-	127	1	1624	2	Y	8					57
									9	9									
09	1890	N	1314	-0-		-576	B	-0-	93	1	1193	2	Y	25					82
									28	9									
10	2110	N	2110	-0-		-0-	B	-0-	151	1	1947	2	Y	11	56	1			37
									12	9									
11	1825	N	1825	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1674	2	Y	16					53
									18	9									
12	1822	N	1822	-0-		-0-	B	-0-	138	1	1675	2	Y	8					61
									9	9									
01	1984	N	1814	-0-		-170	B	-0-	137	1	1643	2	Y	31	61	1			31
									34	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2309	N	2309	-0-		-0-	B	-0-	168	1	2140	2	Y	1	1	8			72
									1	9									
09	2280	N	2070	-0-		-210	B	-0-	150	1	1919	2	Y	1					73
									1	9									
10	2331	N	2331	-0-		-0-	B	-0-	170	1	2161	2	Y	-0-					73
11	2322	N	2322	-0-		-0-	B	-0-	174	1	2140	2	Y	7					80
									8	9									
12	2179	N	2179	-0-		-0-	B	-0-	167	1	1987	2	Y	23					103
									25	9									
01	2325	N	1428	-0-		-897	B	-0-	113	1	1315	2	Y	-0-					103

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 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-	159	1	2028	2	Y	21	2	8			37
									23	9									
09	2100	N	2100	-0-		-0-	B	-0-	151	1	1928	2	Y	19					56
									21	9									
10	2418	N	2137	-0-		-281	B	-0-	154	1	1982	2	Y	1					57
									1	9									
11	2130	N	2022	-0-		-108	B	-0-	148	1	1859	2	Y	14	60	1			11
									15	9									
12	2170	N	2008	-0-		-162	B	-0-	152	1	1853	2	Y	3					14
									3	9									
01	2139	N	2092	-0-		-47	B	-0-	158	1	1895	2	Y	35					49
									39	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2319	N	2319	-0-		-0-	B	-0-	169	1	2149	2	Y	1	1	8			4
									1	9									
09	2165	N	2165	-0-		-0-	B	-0-	157	1	2008	2	Y	-0-					4
10	2096	N	2096	-0-		-0-	B	-0-	151	1	1945	2	Y	-0-					4
11	2130	N	1983	-0-		-147	B	-0-	146	1	1837	2	Y	-0-					4
12	2201	N	1872	-0-		-329	B	-0-	142	1	1730	2	Y	-0-					4
01	2108	N	1102	-0-		-1006	B	-0-	85	1	1017	2	Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	179	1	2280	2	Y	18	37	1			7
							20	9									
09	2430	N	2404	-0-	-26 B	-0-	174	1	2230	2	Y	-0-					7
10	2480	N	1596	-0-	-884 B	-0-	115	1	1481	2	Y	-0-					7
11	2400	N	2236	-0-	-164 B	-0-	164	1	2054	2	Y	16					23
							18	9									
12	2480	N	1978	-0-	-502 B	-0-	150	1	1828	2	Y	-0-					23
*01	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	165	1	1982	2	Y	-0-					23

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	88	1	1117	2	Y	25	1	8			35
							28	9									
09	1200	N	1181	-0-	-19 B	-0-	84	1	1077	2	Y	18					53
							20	9									
10	1209	N	1197	-0-	-12 B	-0-	86	1	1110	2	Y	1	43	1			11
							1	9									
11	1200	N	1191	-0-	-9 B	-0-	86	1	1082	2	Y	21					32
							23	9									
12	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	90	1	1093	2	Y	26					58
							29	9									
01	1209	N	1185	-0-	-24 B	-0-	91	1	1093	2	Y	1	49	1			10
							1	9									

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	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	115	1	1464	2	Y	-0-					22
09	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	104	1	1328	2	Y	1					23
							1	9									
10	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	109	1	1400	2	Y	10					33
							11	9									
11	1440	N	1434	-0-	-6 B	-0-	106	1	1327	2	Y	1					34
							1	9									
12	1488	N	1391	-0-	-97 B	-0-	106	1	1284	2	Y	1					35
							1	9									
01	1488	N	1350	-0-	-138 B	-0-	104	1	1244	2	Y	2					37
							2	9									

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	1581	N	1549	-0-	-32 B	-0-	113	1	1436	2	N	-0-					189
09	1530	N	1386	-0-	-144 B	-0-	95	1	1219	2	N	65					254
							72	9									
10	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	109	1	1399	2	N	1	183	1			72
							1	9									
11	1500	N	1483	-0-	-17 B	-0-	109	1	1374	2	N	-0-					72
12	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	110	1	1338	2	N	-0-					72
01	1519	N	1434	-0-	-85 B	-0-	110	1	1323	2	N	1					73
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1186	2	Y	-0-					26
09	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1179	2	Y	1					27
								1	9									
10	1395	N	1238	-0-	-157	B	-0-	89	1	1139	2	Y	9					36
								10	9									
11	1230	N	1127	-0-	-103	B	-0-	83	1	1043	2	Y	1					37
								1	9									
12	1302	N	1298	-0-	-4	B	-0-	98	1	1198	2	Y	2					39
								2	9									
01	1240	N	1183	-0-	-57	B	-0-	91	1	1091	2	Y	1					40
								1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2495	N	2495	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2313	2	Y	1	1	8			5
								1	9									
09	2460	N	2448	-0-	-12	B	-0-	178	1	2270	2	Y	-0-					5
10	2511	N	2457	-0-	-54	B	-0-	177	1	2280	2	Y	-0-					5
11	2400	N	2198	-0-	-202	B	-0-	162	1	2036	2	Y	-0-					5
12	2542	N	2416	-0-	-126	B	-0-	184	1	2232	2	Y	-0-					5
01	2449	N	1189	-0-	-1260	B	-0-	91	1	1098	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	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1445	2	Y	3	46	1			10
								3	9									
09	1650	N	1552	-0-	-98	B	-0-	112	1	1433	2	Y	6					16
								7	9									
10	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1235	2	Y	16					32
								18	9									
11	1500	N	1440	-0-	-60	B	-0-	106	1	1330	2	Y	4					36
								4	9									
12	1612	N	948	-0-	-664	B	-0-	72	1	873	2	Y	3					39
								3	9									
*01	1931	N	1931	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1781	2	Y	2					41
								2	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1924	N	1924	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1780	2	Y	4	24	1	1	8	17
								4	9									
09	1290	N	1220	-0-	-70	B	-0-	88	1	1130	2	Y	2					19
								2	9									
10	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1460	2	Y	17	25	1			11
								19	9									
11	2092	N	2092	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1937	2	Y	1					12
								1	9									
12	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1754	2	Y	11					23
								12	9									
01	1581	N	1578	-0-	-3	B	-0-	121	1	1453	2	Y	4					27
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	85	1	1089	2	Y	-0-					64
09	1260	N	925	-0-	-335 B	-0-	67	1	852	2	Y	5					69
							6	9									
10	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	95	1	1221	2	Y	62					131
							68	9									
11	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	89	1	1119	2	Y	12					143
							13	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	95	1	1161	2	Y	15					158
							17	9									
01	1395	N	1225	-0-	-170 B	-0-	93	1	1115	2	Y	15					173
							17	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	104	1	1321	2	Y	21					60
							23	9									
09	1470	N	1412	-0-	-58 B	-0-	102	1	1306	2	Y	4					64
							4	9									
10	1488	N	1272	-0-	-216 B	-0-	91	1	1174	2	Y	6					70
							7	9									
11	1410	N	1257	-0-	-153 B	-0-	92	1	1161	2	Y	4					74
							4	9									
12	1457	N	1407	-0-	-50 B	-0-	110	1	1289	2	Y	7					81
							8	9									
01	1271	N	1130	-0-	-141 B	-0-	90	1	1033	2	Y	6	72	1			15
							7	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2701	N	2701	-0-	-0- B	-0-	197	1	2504	2	Y	-0-					28
09	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	188	1	2399	2	Y	-0-					28
10	2614	N	2614	-0-	-0- B	-0-	188	1	2415	2	Y	10					38
							11	9									
11	2610	N	2432	-0-	-178 B	-0-	179	1	2253	2	Y	-0-					38
12	2666	N	2457	-0-	-209 B	-0-	187	1	2269	2	Y	1					39
							1	9									
01	2604	N	2257	-0-	-347 B	-0-	173	1	2082	2	Y	2					41
							2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1879	-0-	-74 B	-0-	135	1	1725	2	N	17					134
							19	9									
09	2010	N	1750	-0-	-260 B	-0-	127	1	1623	2	N	-0-					134
10	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	158	1	2029	2	N	38					172
							42	9									
11	1830	N	1784	-0-	-46 B	-0-	129	1	1615	2	N	36	154	1			54
							40	9									
*12	1798	N	1732	-0-	-66 B	-0-	131	1	1591	2	N	9					63
							10	9									
01	2232	N	1599	-0-	-633 B	-0-	120	1	1436	2	N	39					102
							43	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2335	X	2335	-0-	-0- B	-0-	168	1	2138	2	Y	26	61	1			35
							29	9									
09	2610	X	2124	-0-	-486 B	-0-	153	1	1953	2	Y	16					51
							18	9									
10	2697	X	2297	-0-	-400 B	-0-	163	1	2102	2	Y	29	62	1			18
							32	9									
11	2610	X	1950	-0-	-660 B	-0-	142	1	1787	2	Y	19					37
							21	9									
12	2387	X	2032	-0-	-355 B	-0-	153	1	1860	2	Y	17					54
							19	9									
*01	2548	X	2548	-0-	-0- B	-0-	193	1	2324	2	Y	28					82
							31	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	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	56	1	709	2	Y	-0-					14
09	1170	N	1057	-0-	-113 B	-0-	77	1	980	2	Y	-0-					14
10	1085	N	1045	-0-	-40 B	-0-	75	1	961	2	Y	8					22
							9	9									
11	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	75	1	939	2	Y	-0-					22
12	1085	N	1057	-0-	-28 B	-0-	80	1	975	2	Y	2					24
							2	9									
*01	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	83	1	995	2	Y	-0-					24

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	2379	X	2379	-0-	-0- B	-0-	173	1	2203	2	Y	3	1	8			23
							3	9									
09	2252	X	2252	-0-	-0- B	-0-	162	1	2073	2	Y	15					38
							17	9									
10	2387	X	2264	-0-	-123 B	-0-	163	1	2099	2	Y	2					40
							2	9									
11	2310	X	2207	-0-	-103 B	-0-	162	1	2028	2	Y	15					55
							17	9									
12	2387	X	2240	-0-	-147 B	-0-	170	1	2069	2	Y	1	36	1			20
							1	9									
01	2387	X	2232	-0-	-155 B	-0-	171	1	2057	2	Y	4					24
							4	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	90	1	1143	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	1200	N	1100	-0-	-100 B	-0-	80	1	1020	2	Y	-0-					6
10	1271	N	1205	-0-	-66 B	-0-	87	1	1118	2	Y	-0-					6
11	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	86	1	1083	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
12	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	90	1	1094	2	Y	-0-					6
01	1209	N	1166	-0-	-43 B	-0-	90	1	1076	2	Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2639	X	2639	-0-	-0- B	-0-	192	1	2447	2	Y	-0-					57
09	3550	X	3550	-0-	-0- B	-0-	256	1	3274	2	Y	18	67	1			8
							20	9									
10	3366	X	3366	-0-	-0- B	-0-	241	1	3106	2	Y	17					25
							19	9									
11	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	235	1	2948	2	Y	-0-					25
12	3658	X	3230	-0-	-428 B	-0-	243	1	2961	2	Y	24					49
							26	9									
01	3658	X	3070	-0-	-588 B	-0-	236	1	2831	2	Y	3					52
							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	1457	N	1453	-0-	-4 B	-0-	106	1	1346	2	N	1	1	8			58
							1	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	97	1	1245	2	N	19					77
							21	9									
10	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	99	1	1268	2	N	-0-					77
11	1410	N	1346	-0-	-64 B	-0-	99	1	1247	2	N	-0-					77
12	1395	N	1353	-0-	-42 B	-0-	103	1	1250	2	N	-0-					77
01	1364	N	1360	-0-	-4 B	-0-	104	1	1256	2	N	-0-					77

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	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	175	1	2231	2	Y	-0-					111
09	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	169	1	2156	2	Y	-0-					111
10	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	181	1	2325	2	Y	31	98	1			44
							34	9									
11	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	181	1	2273	2	Y	-0-					44
12	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	189	1	2296	2	Y	-0-					44
01	2542	N	2491	-0-	-51 B	-0-	188	1	2261	2	Y	38					82
							42	9									

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	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	91	1	1154	2	Y	2					17
							2	9									
09	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	83	1	1056	2	Y	-0-					17
10	1364	N	1355	-0-	-9 B	-0-	98	1	1256	2	Y	1					18
							1	9									
11	1200	N	1031	-0-	-169 B	-0-	76	1	952	2	Y	3					21
							3	9									
12	1178	N	1107	-0-	-71 B	-0-	84	1	1022	2	Y	1					22
							1	9									
01	1364	N	1018	-0-	-346 B	-0-	78	1	938	2	Y	2					24
							2	9									

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	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	150	1	1918	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	143	1	1834	2	Y	-0-					4
10	2108	N	2046	-0-	-62 B	-0-	148	1	1898	2	Y	-0-					4
11	2010	N	1861	-0-	-149 B	-0-	137	1	1724	2	Y	-0-					4
12	2046	N	1847	-0-	-199 B	-0-	140	1	1707	2	Y	-0-					4
01	2046	N	1702	-0-	-344 B	-0-	131	1	1571	2	Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	188	1	2394	2	Y	7	52	1	2	8	38
							8	9									
09	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	184	1	2349	2	Y	8					46
							9	9									
10	2573	N	2458	-0-	-115 B	-0-	175	1	2247	2	Y	33	54	1			25
							36	9									
11	2520	N	2254	-0-	-266 B	-0-	166	1	2084	2	Y	4					29
							4	9									
12	2635	N	2305	-0-	-330 B	-0-	173	1	2109	2	Y	21					50
							23	9									
01	2449	N	2127	-0-	-322 B	-0-	163	1	1953	2	Y	10					60
							11	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	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	128	1	1625	2	Y	1	1	8			36
							1	9									
09	1620	N	1499	-0-	-121 B	-0-	109	1	1390	2	Y	-0-					36
10	1674	N	1600	-0-	-74 B	-0-	115	1	1485	2	Y	-0-					36
11	1620	N	1513	-0-	-107 B	-0-	110	1	1380	2	Y	21					57
							23	9									
12	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	119	1	1444	2	Y	-0-					57
01	1612	N	1579	-0-	-33 B	-0-	121	1	1458	2	Y	-0-					57

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	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	150	1	1910	2	Y	13					52
							14	9									
09	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	155	1	1982	2	Y	14	53	1			13
							15	9									
10	2232	N	2196	-0-	-36 B	-0-	157	1	2025	2	Y	13					26
							14	9									
11	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	161	1	2026	2	Y	13					39
							14	9									
12	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	186	1	2257	2	Y	7					46
							8	9									
*01	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	175	1	2099	2	Y	15	49	1			12
							17	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	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	144	1	1840	2	Y	32					73
							35	9									
09	1980	N	1908	-0-	-72 B	-0-	138	1	1770	2	Y	-0-	61	1			12
10	2015	N	1851	-0-	-164 B	-0-	132	1	1693	2	Y	24					36
							26	9									
11	1950	N	1816	-0-	-134 B	-0-	134	1	1682	2	Y	-0-					36
12	1984	N	1844	-0-	-140 B	-0-	140	1	1704	2	Y	-0-					36
01	1860	N	1809	-0-	-51 B	-0-	139	1	1670	2	Y	-0-	36	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	121	1	1542	2	Y	22					53
							24	9									
09	1650	N	1625	-0-	-25 B	-0-	116	1	1485	2	Y	22	54	1			21
							24	9									
10	1705	N	1628	-0-	-77 B	-0-	116	1	1493	2	Y	17					38
							19	9									
11	1620	N	1533	-0-	-87 B	-0-	112	1	1403	2	Y	16					54
							18	9									
12	1674	N	1584	-0-	-90 B	-0-	119	1	1450	2	Y	14					68
							15	9									
01	1643	N	1592	-0-	-51 B	-0-	121	1	1458	2	Y	12	65	1			15
							13	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1311	-0-	-239 B	-0-	95	1	1216	2	N	-0-					187
09	1350	N	1286	-0-	-64 B	-0-	93	1	1193	2	N	-0-					187
10	1364	N	1157	-0-	-207 B	-0-	83	1	1074	2	N	-0-					187
11	1260	N	1000	-0-	-260 B	-0-	74	1	926	2	N	-0-					187
12	1333	N	1203	-0-	-130 B	-0-	91	1	1112	2	N	-0-					187
*01	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	89	1	1073	2	N	-0-					187

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	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	205	1	2613	2	Y	-0-					-0-
09	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	191	1	2445	2	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2546	-0-	-89 B	-0-	183	1	2352	2	Y	10					10
							11	9									
11	2610	N	1545	-0-	-1065 B	-0-	113	1	1424	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
12	2697	N	1394	-0-	-1303 B	-0-	106	1	1288	2	Y	-0-					5
01	2542	N	1894	-0-	-648 B	-0-	145	1	1737	2	Y	11					16
							12	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	1308	X	1308	-0-	-0- B	-0-	95	1	1213	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2602	-0-	-158 B	-0-	189	1	2413	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2608	-0-	-58 B	-0-	187	1	2410	2	Y	10					10
							11	9									
11	2460	X	2237	-0-	-223 B	-0-	165	1	2066	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
12	2697	X	2238	-0-	-459 B	-0-	170	1	2068	2	Y	-0-					3
01	2697	X	2056	-0-	-641 B	-0-	157	1	1888	2	Y	10					13
							11	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	137	1	1747	2	Y	-0-					-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	189	1	2413	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	1782	-0-	-636 B	-0-	128	1	1644	2	Y	9					9
							10	9									
11	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	137	1	1718	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
12	2697	N	2187	-0-	-510 B	-0-	166	1	2021	2	Y	-0-					2
*01	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	141	1	1690	2	Y	10					12
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	96	1	1188	2	Y	11					39
							12	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	91	1	1111	2	Y	14	49	1			4
							15	9									
10	1798	N	971	-0-	-827 B	-0-	72	1	877	2	Y	20					24
							22	9									
11	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	111	1	1342	2	Y	28					52
							31	9									
12	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	98	1	1138	2	Y	37					89
							41	9									
01	961	N	856	-0-	-105 B	-0-	68	1	774	2	Y	13	87	1			15
							14	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	182	1	2323	2	Y	1	1	8			70
							1	9									
09	2610	N	2330	-0-	-280 B	-0-	169	1	2160	2	Y	1					71
							1	9									
10	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	169	1	2171	2	Y	-0-					71
11	2430	N	2266	-0-	-164 B	-0-	167	1	2090	2	Y	8					79
							9	9									
12	2418	N	2282	-0-	-136 B	-0-	171	1	2085	2	Y	24					103
							26	9									
01	2325	N	2250	-0-	-75 B	-0-	173	1	2077	2	Y	-0-					103

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	94	1	1198	2	Y	6					13
							7	9									
09	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	182	1	2327	2	Y	-0-					13
10	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	181	1	2328	2	Y	-0-					13
11	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	119	1	1491	2	Y	6					19
							7	9									
12	2604	N	648	-0-	-1956 B	-0-	49	1	599	2	Y	-0-					19
01	2511	N	-0-	-0-	-2511 B	-0-					Y	-0-					19

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	816	-0-	-269 B	-0-	59	1	755	2	N	2	2	8			128
							2	9									
09	840	X	769	-0-	-71 B	-0-	56	1	710	2	N	3					131
							3	9									
10	837	N	727	-0-	-110 B	-0-	52	1	673	2	N	2					133
							2	9									
11	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	84	1	1059	2	N	-0-					133
12	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	81	1	991	2	N	-0-					133
*01	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	75	1	901	2	N	2					135
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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)	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-	B	-0-	97	1	1237	2	Y	63	92	1	1	8	32
								69	9									
09	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1133	2	Y	41					73
								45	9									
10	1395	N	1254	-0-	-141	B	-0-	90	1	1164	2	Y	-0-					73
11	1350	N	1326	-0-	-24	B	-0-	94	1	1175	2	Y	52	51	1			74
								57	9									
12	1302	N	1256	-0-	-46	B	-0-	95	1	1160	2	Y	1					75
								1	9									
*01	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1154	2	Y	38	88	1			25
								42	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	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-	73	1	925	2	Y	6					38
								7	9									
09	1080	N	891	-0-	-189	B	-0-	64	1	819	2	Y	7					45
								8	9									
10	1054	N	1029	-0-	-25	B	-0-	74	1	953	2	Y	2					47
								2	9									
11	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	73	1	918	2	Y	20	47	1			20
								22	9									
12	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	77	1	937	2	Y	5					25
								6	9									
01	1023	N	1009	-0-	-14	B	-0-	76	1	915	2	Y	16					41
								18	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	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-	B	-0-	83	1	1062	2	Y	5					58
								6	9									
09	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1013	2	Y	5					63
								6	9									
10	1116	N	1111	-0-	-5	B	-0-	78	1	1009	2	Y	22	60	1			25
								24	9									
11	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1003	2	Y	9					34
								10	9									
12	1116	N	1102	-0-	-14	B	-0-	83	1	1013	2	Y	5					39
								6	9									
01	1116	N	1096	-0-	-20	B	-0-	84	1	1005	2	Y	6					45
								7	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1484	2	Y	1	1	8			26
								1	9									
09	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1418	2	Y	-0-					26
10	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1487	2	Y	-0-					26
11	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1431	2	Y	21					47
								23	9									
12	1581	N	1296	-0-	-285	B	-0-	98	1	1198	2	Y	-0-					47
01	1612	N	1291	-0-	-321	B	-0-	99	1	1192	2	Y	-0-					47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	126	1	1604	2	Y	22					51
							24	9									
09	1740	N	1638	-0-	-102 B	-0-	118	1	1510	2	Y	9					60
							10	9									
10	1767	N	1500	-0-	-267 B	-0-	108	1	1386	2	Y	5					65
							6	9									
11	1710	N	1649	-0-	-61 B	-0-	119	1	1500	2	Y	27					92
							30	9									
12	1705	N	1677	-0-	-28 B	-0-	127	1	1541	2	Y	8	80	1			20
							9	9									
*01	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	126	1	1517	2	Y	5					25
							6	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	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	94	1	1197	2	Y	-0-					57
09	1380	N	1111	-0-	-269 B	-0-	81	1	1030	2	Y	-0-					57
10	1116	N	844	-0-	-272 B	-0-	61	1	783	2	Y	-0-					57
11	1260	N	1008	-0-	-252 B	-0-	74	1	934	2	Y	-0-					57
12	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	100	1	1218	2	Y	5					62
							6	9									
*01	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	92	1	1109	2	Y	-0-					62

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	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	178	1	2267	2	Y	5	1	8			34
							6	9									
09	2520	N	2234	-0-	-286 B	-0-	162	1	2066	2	Y	5					39
							6	9									
10	2604	N	2593	-0-	-11 B	-0-	185	1	2382	2	Y	24					63
							26	9									
11	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	184	1	2312	2	Y	2					65
							2	9									
12	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	184	1	2238	2	Y	3					68
							3	9									
01	2604	N	1978	-0-	-626 B	-0-	152	1	1822	2	Y	4					72
							4	9									

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	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	155	1	1976	2	Y	5					23
							6	9									
09	2160	N	2062	-0-	-98 B	-0-	149	1	1909	2	Y	4					27
							4	9									
10	2232	N	2150	-0-	-82 B	-0-	154	1	1985	2	Y	10					37
							11	9									
11	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	153	1	1924	2	Y	7					44
							8	9									
12	2139	N	2115	-0-	-24 B	-0-	160	1	1949	2	Y	5					49
							6	9									
01	2139	N	2103	-0-	-36 B	-0-	161	1	1939	2	Y	3					52
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	87	1	1104	2	Y	4					61
							4	9									
09	1230	N	1181	-0-	-49 B	-0-	85	1	1090	2	Y	5					66
							6	9									
10	1271	N	1173	-0-	-98 B	-0-	83	1	1067	2	Y	21	57	1			30
							23	9									
11	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	86	1	1077	2	Y	10					40
							11	9									
12	1209	N	1191	-0-	-18 B	-0-	90	1	1094	2	Y	6					46
							7	9									
01	1178	N	1167	-0-	-11 B	-0-	89	1	1070	2	Y	7					53
							8	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	83	1	1059	2	Y	4	38	1	1	8	24
							4	9									
09	1470	N	1283	-0-	-187 B	-0-	93	1	1184	2	Y	5					29
							6	9									
10	1519	N	1282	-0-	-237 B	-0-	91	1	1167	2	Y	22	37	1			14
							24	9									
11	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	103	1	1259	2	Y	2					16
							2	9									
12	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	115	1	1348	2	Y	14					30
							15	9									
01	1271	N	1140	-0-	-131 B	-0-	91	1	1042	2	Y	6					36
							7	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	109	1	1383	2	Y	2	2	8			84
							2	9									
09	1590	N	1521	-0-	-69 B	-0-	105	1	1342	2	Y	67					151
							74	9									
10	1612	N	1329	-0-	-283 B	-0-	96	1	1233	2	Y	-0-					151
11	1440	N	1302	-0-	-138 B	-0-	96	1	1206	2	Y	-0-					151
12	1581	N	1466	-0-	-115 B	-0-	111	1	1355	2	Y	-0-					151
01	1333	N	1275	-0-	-58 B	-0-	98	1	1176	2	Y	1					152
							1	9									

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 LIFT (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	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	108	1	1372	2	Y	1	51	1	1	8	10
							1	9									
09	1560	N	1324	-0-	-236 B	-0-	96	1	1227	2	Y	1					11
							1	9									
10	1550	N	1403	-0-	-147 B	-0-	101	1	1302	2	Y	-0-					11
11	1440	N	1351	-0-	-89 B	-0-	100	1	1251	2	Y	-0-					11
12	1364	N	1349	-0-	-15 B	-0-	102	1	1247	2	Y	-0-					11
01	1395	N	1084	-0-	-311 B	-0-	81	1	971	2	Y	29					40
							32	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	66	1	844	2	Y	1	28	1	1	8	5
								1	9									
09	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	68	1	865	2	Y	1					6
								1	9									
10	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	67	1	867	2	Y	-0-					6
11	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	60	1	759	2	Y	-0-					6
12	775	N	707	-0-	-68	B	-0-	54	1	653	2	Y	-0-					6
*01	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	67	1	808	2	Y	31					37
								34	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2097	N	2097	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1941	2	Y	4	1	8			28
								4	9									
09	2272	N	2272	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2102	2	Y	5					33
								6	9									
10	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1968	2	Y	25					58
								28	9									
11	2123	N	2123	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1964	2	Y	3					61
								3	9									
12	2356	N	2235	-0-	-121	B	-0-	170	1	2062	2	Y	3					64
								3	9									
*01	2208	N	2208	-0-	-0-	B	-0-	169	1	2033	2	Y	5					69
								6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1218	2	Y	5					25
								6	9									
09	1260	N	1249	-0-	-11	B	-0-	90	1	1153	2	Y	5					30
								6	9									
10	1364	N	1303	-0-	-61	B	-0-	93	1	1199	2	Y	10					40
								11	9									
11	1290	N	1270	-0-	-20	B	-0-	93	1	1170	2	Y	6					46
								7	9									
12	1302	N	1280	-0-	-22	B	-0-	97	1	1177	2	Y	5					51
								6	9									
01	1302	N	1276	-0-	-26	B	-0-	98	1	1174	2	Y	4					55
								4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	78	1	988	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1030	-0-	-50	B	-0-	75	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	77	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	76	1	956	2	Y	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1012	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	144	1	1836	2	Y	25					53
							28	9									
09	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	172	1	2200	2	Y	-0-					53
10	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	163	1	2099	2	Y	1					54
							1	9									
11	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	149	1	1873	2	Y	17					71
							19	9									
12	2232	N	1978	-0-	-254 B	-0-	150	1	1828	2	Y	-0-					71
01	2232	N	2140	-0-	-92 B	-0-	163	1	1953	2	Y	22	90	1			3
							24	9									

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	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	117	1	1490	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1572	-0-	-18 B	-0-	114	1	1458	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1575	-0-	-68 B	-0-	114	1	1461	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1530	-0-	-30 B	-0-	113	1	1417	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1554	-0-	-58 B	-0-	118	1	1436	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1540	-0-	-41 B	-0-	118	1	1422	2	Y	-0-					-0-

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	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	155	1	1980	2	Y	-0-					-0-
09	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	149	1	1903	2	Y	-0-					-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	147	1	1894	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2001	-0-	-69 B	-0-	148	1	1853	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1689	-0-	-419 B	-0-	128	1	1561	2	Y	-0-					-0-
*01	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	165	1	1981	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	1829	N	1655	-0-	-174 B	-0-	120	1	1529	2	N	5	2	8			156
							6	9									
09	1890	N	1168	-0-	-722 B	-0-	84	1	1077	2	N	6					162
							7	9									
10	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	97	1	1244	2	N	2					164
							2	9									
11	1590	N	1151	-0-	-439 B	-0-	85	1	1064	2	N	2					166
							2	9									
12	1209	N	694	-0-	-515 B	-0-	53	1	641	2	N	-0-					166
01	1333	N	958	-0-	-375 B	-0-	73	1	881	2	N	4					170
							4	9									

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	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	102	1	1296	2	Y	1	90	1	1	8	14
							1	9									
09	1440	N	1311	-0-	-129 B	-0-	95	1	1215	2	Y	1					15
							1	9									
10	1488	N	1244	-0-	-244 B	-0-	90	1	1154	2	Y	-0-					15
11	1350	N	1071	-0-	-279 B	-0-	79	1	992	2	Y	-0-					15
12	1364	N	1251	-0-	-113 B	-0-	95	1	1156	2	Y	-0-					15
01	1240	N	1214	-0-	-26 B	-0-	91	1	1091	2	Y	29					44
							32	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	160	1	2037	2	Y	6					11
							7	9									
09	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	139	1	1772	2	Y	-0-					11
10	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	142	1	1830	2	Y	-0-					11
11	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	132	1	1658	2	Y	6					17
							7	9									
12	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	139	1	1692	2	Y	-0-					17
01	1643	N	1078	-0-	-565 B	-0-	83	1	995	2	Y	-0-					17

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	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	91	1	1156	2	Y	-0-					11
09	1200	N	1196	-0-	-4 B	-0-	86	1	1103	2	Y	6					17
							7	9									
10	1240	N	1220	-0-	-20 B	-0-	88	1	1132	2	Y	-0-					17
11	1200	N	1196	-0-	-4 B	-0-	88	1	1106	2	Y	2					19
							2	9									
12	1240	N	1223	-0-	-17 B	-0-	93	1	1127	2	Y	3					22
							3	9									
*01	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	93	1	1119	2	Y	2					24
							2	9									

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	2631	N	2631	-0-	-0- B	-0-	191	1	2433	2	Y	6					16
							7	9									
09	2700	N	2641	-0-	-59 B	-0-	192	1	2449	2	Y	-0-					16
10	2759	N	2478	-0-	-281 B	-0-	177	1	2273	2	Y	25					41
							28	9									
11	2550	N	2469	-0-	-81 B	-0-	182	1	2279	2	Y	7					48
							8	9									
12	2728	N	2403	-0-	-325 B	-0-	182	1	2209	2	Y	11					59
							12	9									
*01	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	191	1	2299	2	Y	5	61	1			3
							6	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	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	179	1	2284	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2325	-0-	-255 B	-0-	169	1	2156	2	Y	-0-					-0-
10	2635	N	1692	-0-	-943 B	-0-	121	1	1560	2	Y	10					10
							11	9									
11	2370	N	2334	-0-	-36 B	-0-	172	1	2156	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
12	2418	N	2220	-0-	-198 B	-0-	169	1	2051	2	Y	-0-					3
*01	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	173	1	2074	2	Y	9					12
							10	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	152	1	1933	2	Y	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	141	1	1801	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1925	-0-	-59 B	-0-	138	1	1776	2	Y	10					10
							11	9									
11	1980	N	1841	-0-	-139 B	-0-	135	1	1700	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
12	2015	N	1834	-0-	-181 B	-0-	139	1	1695	2	Y	-0-					3
01	1922	N	1839	-0-	-83 B	-0-	140	1	1688	2	Y	10					13
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1541	-0-	-102 B	-0-	112	1	1429	2	N	-0-					49
09	1650	N	1318	-0-	-332 B	-0-	96	1	1222	2	N	-0-					49
10	1612	N	1514	-0-	-98 B	-0-	109	1	1405	2	N	-0-					49
11	1500	N	1450	-0-	-50 B	-0-	107	1	1343	2	N	-0-					49
12	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	108	1	1310	2	N	-0-					49
01	1519	N	1431	-0-	-88 B	-0-	102	1	1230	2	N	90					139
							99	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	138	1	1704	2	Y	3					3
							3	9									
09	1770	N	1657	-0-	-113 B	-0-	124	1	1533	2	Y	-0-					3
10	1860	N	1508	-0-	-352 B	-0-	112	1	1396	2	Y	-0-					3
11	1800	N	1663	-0-	-137 B	-0-	126	1	1535	2	Y	2					5
							2	9									
*12	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	135	1	1590	2	Y	-0-					5
*01	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	141	1	1641	2	Y	-0-					5

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1236	-0-	-407 B	-0-	93	1	1139	2	Y	4					74
							4	9									
09	1500	N	1248	-0-	-252 B	-0-	94	1	1154	2	Y	-0-					74
10	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	104	1	1287	2	Y	-0-					74
11	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	112	1	1354	2	Y	1					75
							1	9									
12	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	129	1	1518	2	Y	1					76
							1	9									
*01	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	121	1	1408	2	Y	-0-					76

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	113	1	1391	2	Y	3					3
							3	9									
09	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	95	1	1169	2	Y	1					4
							1	9									
10	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	119	1	1474	2	Y	-0-					4
11	1470	N	1438	-0-	-32 B	-0-	110	1	1326	2	Y	2					6
							2	9									
12	1302	N	771	-0-	-531 B	-0-	62	1	708	2	Y	1					7
							1	9									
*01	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	141	1	1646	2	Y	-0-					7

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3468	X	3468	-0-	-0- B	-0-	252	1	3213	2	Y	3					59
							3	9									
09	3390	X	3267	-0-	-123 B	-0-	237	1	3030	2	Y	-0-	50	1			9
10	3503	X	3282	-0-	-221 B	-0-	237	1	3045	2	Y	-0-					9
11	3390	X	3123	-0-	-267 B	-0-	230	1	2893	2	Y	-0-					9
12	3472	X	3135	-0-	-337 B	-0-	238	1	2897	2	Y	-0-					9
01	3472	X	3116	-0-	-356 B	-0-	239	1	2867	2	Y	9					18
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3285	X	3285	-0-	-0- B	-0-	239	1	3043	2	Y	3					48
							3	9									
09	3270	X	3099	-0-	-171 B	-0-	225	1	2874	2	Y	-0-	44	1			4
10	3379	X	2754	-0-	-625 B	-0-	199	1	2555	2	Y	-0-					4
11	3210	X	3071	-0-	-139 B	-0-	227	1	2844	2	Y	-0-					4
12	3286	X	3240	-0-	-46 B	-0-	246	1	2994	2	Y	-0-					4
01	3286	X	3174	-0-	-112 B	-0-	243	1	2920	2	Y	10					14
							11	9									

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	3628	X	3628	-0-	-0- B	-0-	264	1	3363	2	Y	1					59
							1	9									
09	3600	X	3242	-0-	-358 B	-0-	235	1	3007	2	Y	-0-	55	1			4
10	3720	X	3588	-0-	-132 B	-0-	259	1	3329	2	Y	-0-					4
11	3570	X	3170	-0-	-400 B	-0-	234	1	2936	2	Y	-0-					4
12	3658	X	3392	-0-	-266 B	-0-	258	1	3134	2	Y	-0-					4
01	3627	X	3469	-0-	-158 B	-0-	266	1	3192	2	Y	10					14
							11	9									

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	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	69	1	880	2	Y	2					15
							2	9									
09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	70	1	893	2	Y	2					17
							2	9									
10	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	71	1	920	2	Y	1					18
							1	9									
11	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	125	1	1571	2	Y	9	24	1			3
							10	9									
12	992	N	933	-0-	-59 B	-0-	71	1	862	2	Y	-0-					3
01	992	N	754	-0-	-238 B	-0-	58	1	695	2	Y	1					4
							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	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	119	1	1520	2	Y	4					73
							4	9									
09	2040	N	1803	-0-	-237 B	-0-	130	1	1667	2	Y	5					78
							6	9									
10	1891	N	1518	-0-	-373 B	-0-	109	1	1403	2	Y	5					83
							6	9									
11	1590	N	1412	-0-	-178 B	-0-	104	1	1304	2	Y	4	67	1			20
							4	9									
12	1860	N	1744	-0-	-116 B	-0-	132	1	1610	2	Y	2					22
							2	9									
01	1519	N	1260	-0-	-259 B	-0-	94	1	1132	2	Y	31					53
							34	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1023	N	1007	-0-	-16 B	-0-	73	1	934	2	Y	-0-					34
09	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	69	1	877	2	Y	62					96
							68	9									
10	1023	N	977	-0-	-46 B	-0-	70	1	901	2	Y	5					101
							6	9									
11	960	N	956	-0-	-4 B	-0-	70	1	883	2	Y	3					104
							3	9									
12	1054	N	962	-0-	-92 B	-0-	73	1	885	2	Y	4					108
							4	9									
01	992	N	963	-0-	-29 B	-0-	74	1	886	2	Y	3					111
							3	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	74	1	945	2	Y	6					73
							7	9									
09	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	96	1	1228	2	Y	10					83
							11	9									
10	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	93	1	1197	2	Y	10					93
							11	9									
11	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	93	1	1165	2	Y	2					95
							2	9									
12	1395	N	1259	-0-	-136 B	-0-	95	1	1157	2	Y	6					101
							7	9									
01	1302	N	1271	-0-	-31 B	-0-	97	1	1167	2	Y	6					107
							7	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. (I) GAS LIFT(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	4149	-0-	-253 B	-0-	300	1	3826	2	Y	21	2	8			38
							23	9									
09	4170	X	3980	-0-	-190 B	-0-	287	1	3673	2	Y	18					56
							20	9									
10	4247	X	4087	-0-	-160 B	-0-	295	1	3791	2	Y	1					57
							1	9									
11	4110	X	4016	-0-	-94 B	-0-	295	1	3707	2	Y	13	61	1			9
							14	9									
12	4216	X	3016	-0-	-1200 B	-0-	229	1	2784	2	Y	3					12
							3	9									
*01	4253	X	4253	-0-	-0- B	-0-	324	1	3889	2	Y	36					48
							40	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3154	X	3154	-0-	-0- B	-0-	229	1	2919	2	Y	5					65
							6	9									
09	3630	X	3424	-0-	-206 B	-0-	248	1	3172	2	Y	4					69
							4	9									
10	5236	X	5236	-0-	-0- B	-0-	377	1	4850	2	Y	8					77
							9	9									
11	3510	X	3293	-0-	-217 B	-0-	242	1	3043	2	Y	7	71	1			13
							8	9									
12	3627	X	3212	-0-	-415 B	-0-	244	1	2965	2	Y	3					16
							3	9									
01	4743	X	3051	-0-	-1692 B	-0-	230	1	2759	2	Y	56					72
							62	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1819	N	1819	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1674	2	Y	13					51
									14	9									
09	1800	N	1771	-0-		-29	B	-0-	126	1	1608	2	Y	34					85
									37	9									
10	1860	N	1836	-0-		-24	B	-0-	129	1	1654	2	Y	48	107	1			26
									53	9									
11	1770	N	1748	-0-		-22	B	-0-	128	1	1602	2	Y	16					42
									18	9									
12	1829	N	1764	-0-		-65	B	-0-	132	1	1607	2	Y	23					65
									25	9									
*01	1830	N	1830	-0-		-0-	B	-0-	134	1	1610	2	Y	78	126	1			17
									86	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	B	-0-	148	1	1883	2	Y	20	1	8			76
									22	9									
09	2070	N	1912	-0-		-158	B	-0-	138	1	1767	2	Y	6					82
									7	9									
10	2108	N	1974	-0-		-134	B	-0-	142	1	1824	2	Y	7	73	1			16
									8	9									
11	1980	N	1911	-0-		-69	B	-0-	141	1	1766	2	Y	4					20
									4	9									
12	1984	N	1504	-0-		-480	B	-0-	114	1	1386	2	Y	4					24
									4	9									
01	1984	N	1746	-0-		-238	B	-0-	132	1	1589	2	Y	23	42	1			5
									25	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. GAS	(I) LIFT(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	N	1606	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1482	2	Y	7					62
									8	9									
09	1609	N	1609	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1483	2	Y	9					71
									10	9									
10	1663	N	1663	-0-		-0-	B	-0-	119	1	1532	2	Y	11					82
									12	9									
11	1530	N	1530	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1414	2	Y	3					85
									3	9									
12	1550	N	1411	-0-		-139	B	-0-	107	1	1298	2	Y	5					90
									6	9									
01	1550	N	1385	-0-		-165	B	-0-	106	1	1271	2	Y	7					97
									8	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. GAS	(I) LIFT(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	3415	-0-		-553	B	-0-	248	1	3160	2	N	6	1	8			38
									7	9									
09	3840	X	3441	-0-		-399	B	-0-	250	1	3191	2	N	-0-					38
10	4051	X	4051	-0-		-0-	B	-0-	292	1	3759	2	N	-0-					38
11	3860	X	3860	-0-		-0-	B	-0-	285	1	3575	2	N	-0-					38
12	3844	X	3779	-0-		-65	B	-0-	287	1	3492	2	N	-0-					38
01	3968	X	3352	-0-		-616	B	-0-	258	1	3094	2	N	-0-					38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	138	1	1758	2	Y	3	1	8			56
							3	9									
09	1860	N	1843	-0-	-17 B	-0-	132	1	1686	2	Y	23					79
							25	9									
10	1891	N	1866	-0-	-25 B	-0-	135	1	1731	2	Y	-0-	64	1			15
11	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	138	1	1728	2	Y	18					33
							20	9									
12	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	146	1	1770	2	Y	1					34
							1	9									
01	1860	N	1822	-0-	-38 B	-0-	138	1	1659	2	Y	23					57
							25	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	3209	X	3209	-0-	-0- B	-0-	233	1	2974	2	Y	2					15
							2	9									
09	3180	X	3091	-0-	-89 B	-0-	224	1	2867	2	Y	-0-	13	1			2
10	3286	X	3111	-0-	-175 B	-0-	224	1	2887	2	Y	-0-					2
11	3180	X	3064	-0-	-116 B	-0-	226	1	2838	2	Y	-0-					2
12	3255	X	3033	-0-	-222 B	-0-	230	1	2803	2	Y	-0-					2
01	3224	X	2913	-0-	-311 B	-0-	223	1	2679	2	Y	10					12
							11	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4958	X	4958	-0-	-0- B	-0-	358	1	4565	2	Y	32	2	8			91
							35	9									
09	4950	X	4179	-0-	-771 B	-0-	300	1	3840	2	Y	35					126
							39	9									
10	4774	X	4419	-0-	-355 B	-0-	316	1	4069	2	Y	31					157
							34	9									
11	4800	X	4218	-0-	-582 B	-0-	309	1	3885	2	Y	22					179
							24	9									
12	4960	X	3509	-0-	-1451 B	-0-	265	1	3219	2	Y	23					202
							25	9									
01	4960	X	3688	-0-	-1272 B	-0-	281	1	3375	2	Y	29	180	1			51
							32	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	2998	X	2998	-0-	-0- B	-0-	218	1	2778	2	Y	2	1	8			55
							2	9									
09	3000	X	2944	-0-	-56 B	-0-	212	1	2707	2	Y	23					78
							25	9									
10	3193	X	2989	-0-	-204 B	-0-	216	1	2773	2	Y	-0-	70	1			8
11	3090	X	2772	-0-	-318 B	-0-	203	1	2551	2	Y	16					24
							18	9									
12	3193	X	3007	-0-	-186 B	-0-	228	1	2778	2	Y	1					25
							1	9									
01	3038	X	2975	-0-	-63 B	-0-	227	1	2723	2	Y	23					48
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2681	X	2681	-0-	-0- B	-0-	199	1	2479	2	Y	3	1	8			41
							3	9									
09	2850	X	2498	-0-	-352 B	-0-	184	1	2296	2	Y	16					57
							18	9									
10	2945	X	2594	-0-	-351 B	-0-	191	1	2403	2	Y	-0-	47	1			10
11	2850	X	2599	-0-	-251 B	-0-	195	1	2392	2	Y	11					21
							12	9									
12	2883	X	2574	-0-	-309 B	-0-	199	1	2374	2	Y	1					22
							1	9									
01	2666	X	2470	-0-	-196 B	-0-	192	1	2260	2	Y	16					38
							18	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

08	465	N	393	-0-	-72	B	-0-	393	2			Y	-0-				-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2			Y	-0-				-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	2			Y	-0-				-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			Y	-0-				-0-
12	527	N	447	-0-	-80	B	-0-	447	2			Y	-0-				-0-
01	527	N	346	-0-	-181	B	-0-	346	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	2418	X	1083	-0-	-1335	B	-0-	32	1	1031	2	Y	18	12	1		10
								20	9								
09	2353	X	2353	-0-	-0-	B	-0-	60	1	2259	2	Y	31	30	1		11
								34	9								
10	2418	X	904	-0-	-1514	B	-0-	23	1	867	2	Y	13	17	1		7
								14	9								
11	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1471	2	Y	26	22	1		11
								29	9								
12	2418	N	1153	-0-	-1265	B	-0-	30	1	1105	2	Y	16	21	1		6
								18	9								
01	899	N	567	-0-	-332	B	-0-	15	1	543	2	Y	8	12	1		2
								9	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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 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	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					26
09	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2			N	-0-					26
10	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					26
11	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					26
12	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	6	1	209	2	N	-0-					26
*01	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	3	1	113	2	N	-0-					26

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-2997					N	-0-					58
09	0	N	689	-0-	689 B	-2308	670	2	19	9	N	17					75
10	217	N	74	-0-	-143 B	-2308	74	2			N	-0-					75
11	0	N	224	-0-	224 B	-2084	213	2	11	9	N	10					85
12	217	N	9	-0-	-208 B	-2084	9	2			N	-0-					85
01	62	N	67	-0-	5 B	-2079	65	2	2	9	N	2	87	1			-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1593	-0-	-546 B	-0-	1584	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	2070	X	1213	-0-	-857 B	-0-	1206	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1599	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	42	1	1560	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	1240	N	1162	-0-	-78 B	-0-	33	1	1123	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1612	N	909	-0-	-703 B	-0-	24	1	881	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

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	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	32	X	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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	5075	X	5075	-0-	-0- B	-0-	151	1	4924	2	Y	-0-	14	1			-0-
09	5916	X	5916	-0-	-0- B	-0-	152	1	5714	2	Y	45	29	1			16
							50	9									
10	5630	X	5630	-0-	-0- B	-0-	145	1	5433	2	Y	47	36	1			27
							52	9									
11	6554	X	6554	-0-	-0- B	-0-	172	1	6312	2	Y	64	63	1			28
							70	9									
12	5187	X	5187	-0-	-0- B	-0-	137	1	5043	2	Y	6	32	1			2
							7	9									
*01	5686	X	5686	-0-	-0- B	-0-	148	1	5530	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3194	X	3194	-0-	-0-	B	-0-	93	1	3042	2	Y	54	38	1			29
								59	9									
09	3305	X	3305	-0-	-0-	B	-0-	85	1	3172	2	Y	44	57	1			16
								48	9									
10	3235	X	3235	-0-	-0-	B	-0-	83	1	3100	2	Y	47	36	1			27
								52	9									
11	3090	X	3053	-0-	-37	B	-0-	79	1	2917	2	Y	52	57	1			22
								57	9									
12	3410	X	1856	-0-	-1554	B	-0-	49	1	1804	2	Y	3	24	1			1
								3	9									
01	3410	X	1713	-0-	-1697	B	-0-	45	1	1664	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21638	X	20754	-0-	-884	B	-0-	609	1	19835	2	Y	282	268	1			117
								310	9									
09	20640	X	19328	-0-	-1312	B	-0-	495	1	18577	2	Y	233	267	1			83
								256	9									
10	21328	X	19624	-0-	-1704	B	-0-	503	1	18776	2	Y	314	333	1			64
								345	9									
11	20640	X	18373	-0-	-2267	B	-0-	477	1	17553	2	Y	312	271	1			105
								343	9									
12	20987	X	20477	-0-	-510	B	-0-	531	1	19571	2	Y	341	359	1			87
								375	9									
01	20739	X	20292	-0-	-447	B	-0-	520	1	19418	2	Y	322	296	1			113
								354	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25203	X	24734	-0-	-469	B	-0-	729	1	23733	2	Y	247	233	1			104
								272	9									
09	24390	X	22737	-0-	-1653	B	-0-	585	1	21932	2	Y	200	232	1			72
								220	9									
10	25203	X	23934	-0-	-1269	B	-0-	616	1	23010	2	Y	280	294	1			58
								308	9									
11	23940	X	22468	-0-	-1472	B	-0-	586	1	21575	2	Y	279	243	1			94
								307	9									
12	24738	X	19512	-0-	-5226	B	-0-	507	1	18686	2	Y	290	309	1			75
								319	9									
01	24738	X	19146	-0-	-5592	B	-0-	492	1	18355	2	Y	272	251	1			96
								299	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23472	X	23472	-0-	-0-	B	-0-	691	1	22516	2	Y	241	200	1			128
								265	9									
09	19790	X	19790	-0-	-0-	B	-0-	509	1	19105	2	Y	160	232	1			56
								176	9									
10	20058	X	20058	-0-	-0-	B	-0-	518	1	19343	2	Y	179	133	1			102
								197	9									
11	19025	X	19025	-0-	-0-	B	-0-	497	1	18310	2	Y	198	214	1			86
								218	9									
12	22800	X	22800	-0-	-0-	B	-0-	595	1	21899	2	Y	278	270	1			94
								306	9									
*01	21956	X	21956	-0-	-0-	B	-0-	564	1	21070	2	Y	293	305	1			82
								322	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26102	X	24489	-0-	-1613 B	-0-	722	1	23529	2	Y	216	200	1			115
							238	9									
09	26160	X	26160	-0-	-0- B	-0-	674	1	25286	2	Y	182	233	1			64
							200	9									
10	26102	X	25791	-0-	-311 B	-0-	667	1	24906	2	Y	198	149	1			113
							218	9									
11	25260	X	24582	-0-	-678 B	-0-	644	1	23696	2	Y	220	238	1			95
							242	9									
12	26102	X	24349	-0-	-1753 B	-0-	635	1	23397	2	Y	288	285	1			98
							317	9									
01	26102	X	23447	-0-	-2655 B	-0-	603	1	22510	2	Y	304	317	1			85
							334	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14855	X	14855	-0-	-0- B	-0-	434	1	14138	2	Y	257	214	1			137
							283	9									
09	13833	X	13833	-0-	-0- B	-0-	354	1	13272	2	Y	188	258	1			67
							207	9									
10	15007	X	15007	-0-	-0- B	-0-	385	1	14373	2	Y	226	164	1			129
							249	9									
11	13853	X	13853	-0-	-0- B	-0-	359	1	13226	2	Y	244	265	1			108
							268	9									
12	15577	X	15577	-0-	-0- B	-0-	404	1	14899	2	Y	249	273	1			84
							274	9									
*01	15105	X	15105	-0-	-0- B	-0-	386	1	14429	2	Y	264	274	1			74
							290	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	20863	X	20616	-0-	-247 B	-0-	607	1	19769	2	Y	218	206	1			92
							240	9									
09	20190	X	19161	-0-	-1029 B	-0-	492	1	18473	2	Y	178	206	1			64
							196	9									
10	20863	X	19706	-0-	-1157 B	-0-	507	1	18931	2	Y	244	257	1			51
							268	9									
11	20190	X	18937	-0-	-1253 B	-0-	494	1	18169	2	Y	249	216	1			84
							274	9									
12	21374	X	21374	-0-	-0- B	-0-	559	1	20591	2	Y	204	235	1			53
							224	9									
*01	20899	X	20899	-0-	-0- B	-0-	540	1	20150	2	Y	190	176	1			67
							209	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	32860	X	22741	-0-	-10119 B	-0-	22179	2	562	9	Y	511	502	1			26
09	30450	X	6733	-0-	-23717 B	-0-	6572	2	161	9	Y	146	167	1			5
10	21576	X	11385	-0-	-10191 B	-0-	11005	2	380	9	Y	345	337	1			13
11	22310	X	22310	-0-	-0- B	-0-	567	1	21170	2	Y	521	500	1			34
							573	9									
12	24638	X	24638	-0-	-0- B	-0-	683	1	23036	2	Y	835	776	1			93
							919	9									
*01	26490	X	26490	-0-	-0- B	-0-	663	1	24598	2	Y	1117	1160	1			50
							1229	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30690	X	28724	-0-	-1966 B	-0-	27210	2	1514	9	Y	1376	1360	1	70
09	29700	X	26033	-0-	-3667 B	-0-	25026	2	1007	9	Y	915	952	1	33
10	30690	X	26587	-0-	-4103 B	-0-	25069	2	1518	9	Y	1380	1359	1	54
11	27810	X	26221	-0-	-1589 B	-0-	652	1	24348	2	Y	1110	1089	1	75
							1221	9							
12	28737	X	26150	-0-	-2587 B	-0-	719	1	24235	2	Y	1087	1041	1	121
							1196	9							
01	28737	X	26880	-0-	-1857 B	-0-	674	1	25014	2	Y	1084	1156	1	49
							1192	9							

MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85188	X	59991	-0-	-25197 B	-0-	56967	2	3024	9	Y	2749	2757	1	139
09	82440	X	51779	-0-	-30661 B	-0-	48481	2	3298	9	Y	2998	3029	1	108
10	68758	X	45666	-0-	-23092 B	-0-	43240	2	2426	9	Y	2205	2227	1	86
11	66540	X	39259	-0-	-27281 B	-0-	37237	2	2022	9	Y	1838	1801	1	123
12	62589	X	38412	-0-	-24177 B	-0-	36445	2	1967	9	Y	1788	1712	1	199
01	59985	X	36051	-0-	-23934 B	-0-	34421	2	1630	9	Y	1482	1614	1	67

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	EOM BALANCE
08	128179	X	128179	-0-	-0- B	-0-	123013	2	5166	9	Y	4696	4726	1	240
09	100585	X	100585	-0-	-0- B	-0-	97273	2	3312	9	Y	3011	3143	1	108
10	94589	X	94589	-0-	-0- B	-0-	90621	2	3968	9	Y	3607	3573	1	142
11	70456	X	70456	-0-	-0- B	-0-	67542	2	2914	9	Y	2649	2612	1	179
12	69980	X	69980	-0-	-0- B	-0-	67351	2	2629	9	Y	2390	2303	1	266
*01	52552	X	52552	-0-	-0- B	-0-	50596	2	1956	9	Y	1778	1964	1	80

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	EOM BALANCE
08	110639	X	97710	-0-	-12929 B	-0-	94840	2	2870	9	Y	2609	2701	1	132
09	107070	X	79935	-0-	-27135 B	-0-	77340	2	2595	9	Y	2359	2407	1	84
10	110639	X	79279	-0-	-31360 B	-0-	77342	2	1937	9	Y	1761	1777	1	68
11	107070	X	77135	-0-	-29935 B	-0-	1968	1	73543	2	Y	1476	1445	1	99
							1624	9							
12	110639	X	67099	-0-	-43540 B	-0-	1915	1	64569	2	Y	559	596	1	62
							615	9							
01	97712	X	61593	-0-	-36119 B	-0-	1596	1	59248	2	Y	681	712	1	31
							749	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	EOM BALANCE
11	0		2107	-0-	2107 B	2107	2107	2			N	-0-			-0-
12	0		61770	-0-	61770 B	63877	59203	2	2567	9	N	2334	2075	1	259
*01	141349	X	77472	-0-	-63877 B	-0-	73633	2	3839	9	N	3490	3594	1	155

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)	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- B	-0-	92	1	1605	3	N	15	1	8			44
							17	9									
09	2250	N	2126	-0-	-124 B	-0-	126	1	1986	3	N	13					57
							14	9									
10	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	127	1	1986	3	N	13					70
							14	9									
11	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	104	1	1837	3	N	7					77
							8	9									
12	2201	N	2011	-0-	-190 B	-0-	113	1	1890	3	N	7					84
							8	9									
*01	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	129	1	2062	3	N	-0-					84

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

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

08	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	518	2	6	9	N	5					48
09	120	N	11	-0-	-109 B	-0-	11	2			N	-0-					48
10	248	N	4	-0-	-244 B	-0-	4	2			N	-0-					48
11	240	N	17	-0-	-223 B	-0-	17	2			N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
*01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					48

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	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	15	1	339	2	Y	-0-					5
09	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	15	1	327	2	Y	-0-					5
10	465	N	340	-0-	-125 B	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					5
11	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					5
12	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					5
01	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	14	1	319	2	Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	34	1	766	2	Y	-0-					36
09	780	N	725	-0-	-55 B	-0-	31	1	694	2	Y	-0-					36
10	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	37	1	814	2	Y	-0-					36
11	780	N	757	-0-	-23 B	-0-	33	1	724	2	Y	-0-					36
12	744	N	704	-0-	-40 B	-0-	30	1	674	2	Y	-0-					36
01	806	N	742	-0-	-64 B	-0-	31	1	700	2	Y	10					46
							11	9									

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					7
09	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					7
10	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	23	1	503	2	Y	-0-					7
11	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	22	1	495	2	Y	-0-					7
12	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	21	1	456	2	Y	-0-					7
*01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	23	1	514	2	Y	-0-					7

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	97	1	2149	2	Y	-0-					4
09	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	90	1	2002	2	Y	-0-					4
10	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	96	1	2125	2	Y	-0-					4
11	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	87	1	1933	2	Y	-0-					4
12	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	95	1	2101	2	Y	-0-					4
*01	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	102	1	2260	2	Y	-0-					4

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1163	-0-	-139 B	-0-	50	1	1113	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1063	-0-	-107 B	-0-	46	1	1017	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1136	-0-	-73 B	-0-	49	1	1087	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	931	-0-	-209 B	-0-	40	1	891	2	Y	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	49	1	1094	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1041	-0-	-106 B	-0-	45	1	996	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	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					2
09	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					2
10	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					2
11	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					2
12	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	17	1	384	2	Y	-0-					2
01	403	N	307	-0-	-96 B	-0-	13	1	294	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	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	333	-0-	-117 B	-0-	14	1	319	2	Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	21	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	224	-0-	-136 B	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	167	-0-	-174 B	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	435	-0-	-61 B	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	11	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	172	-0-	-158 B	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	255	-0-	-86 B	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	10	1	232	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	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	49	1	1085	2	Y	-0-					21
09	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	54	1	1192	2	Y	-0-					21
10	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	53	1	1171	2	Y	21					42
							23	9									
11	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	55	1	1213	2	Y	-0-					42
12	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	56	1	1248	2	Y	-0-					42
*01	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	58	1	1296	2	Y	-0-					42

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	5239	X	3792	-0-	-1447	-0-	173	1	3619	2	N	-0-					-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	181	1	3688	3	N	-0-					-0-
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	184	1	5004	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	206	1	5059	3	N	-0-					-0-
*12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5377	3	84	9	N	76	1	8			75
*01	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					75

SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					78
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					78
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					78
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4087	2	20	9	N	18					96
*12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4008	2	3	9	N	3					99
*01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					99

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	N	3					98
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					98
10	620	N	259	-0-	-361	-0-	259	2			N	-0-					98
11	540	N	159	-0-	-381	-0-	4	1	155	2	N	-0-					98
12	589	N	397	-0-	-192	-0-	11	1	386	2	N	-0-					98
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	454	2	N	-0-					98

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5696	-0-	-473	-0-	245	1	5451	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	4827	-0-	-1203	-0-	208	1	4619	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	5251	-0-	-980	-0-	226	1	5025	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5556	-0-	-474	-0-	239	1	5317	2	Y	-0-					-0-
12	6200	X	5368	-0-	-832	-0-	231	1	5137	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	4358	-0-	-1346	-0-	188	1	4170	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1360	-0-	-624	-0-	59	1	1301	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	73	1	1626	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	70	1	1546	2	Y	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1451	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	67	1	1480	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	60	1	1338	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8523	-0-	-870	-0-	367	1	8156	2	Y	-0-					-0-
09	9090	X	6891	-0-	-2199	-0-	297	1	6594	2	Y	-0-					-0-
10	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	389	1	8655	2	Y	-0-					-0-
11	8550	X	8149	-0-	-401	-0-	351	1	7798	2	Y	-0-					-0-
12	8835	X	7787	-0-	-1048	-0-	335	1	7452	2	Y	-0-					-0-
01	9052	X	6870	-0-	-2182	-0-	296	1	6574	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. (I) GAS LIFT(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	9365	-0-	-2260	-0-	403	1	8962	2	Y	-0-					-0-
09	11250	X	8229	-0-	-3021	-0-	354	1	7875	2	Y	-0-					-0-
10	10881	X	10120	-0-	-761	-0-	436	1	9684	2	Y	-0-					-0-
11	10530	X	8461	-0-	-2069	-0-	364	1	8097	2	Y	-0-					-0-
12	10881	X	9461	-0-	-1420	-0-	407	1	9054	2	Y	-0-					-0-
01	10106	X	8862	-0-	-1244	-0-	382	1	8480	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4298	-0-	-1282	-0-	185	1	4113	2	Y	-0-					10
09	5400	X	4915	-0-	-485	-0-	212	1	4703	2	Y	-0-					10
10	5580	X	4310	-0-	-1270	-0-	186	1	4124	2	Y	-0-					10
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	210	1	4663	2	Y	-0-					10
12	5084	X	4445	-0-	-639	-0-	191	1	4254	2	Y	-0-					10
01	5084	X	5064	-0-	-20	-0-	218	1	4842	2	Y	4					14
							4	9									

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	3038	X	2477	-0-	-561	-0-	107	1	2370	2	Y	-0-					-0-
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	129	1	2876	2	Y	-0-					-0-
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	150	1	3342	2	Y	-0-					-0-
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	127	1	2832	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	132	1	2929	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2507	-0-	-872	-0-	108	1	2399	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7533	X	6492	-0-	-1041	-0-	280	1	6212	2	Y	-0-					1
09	6900	X	6356	-0-	-544	-0-	274	1	6082	2	Y	-0-					1
10	7130	X	2720	-0-	-4410	-0-	117	1	2603	2	Y	-0-					1
11	6900	X	6192	-0-	-708	-0-	267	1	5925	2	Y	-0-					1
12	7006	X	6009	-0-	-997	-0-	259	1	5750	2	Y	-0-					1
01	6572	X	5749	-0-	-823	-0-	247	1	5495	2	Y	6					7
							7	9									

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

08	9765	X	9237	-0-	-528	-0-	398	1	8839	2	Y	-0-					1
09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	380	1	8454	2	Y	-0-					1
10	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	419	1	9314	2	Y	-0-					1
11	8940	X	7567	-0-	-1373	-0-	326	1	7241	2	Y	-0-					1
12	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	427	1	9486	2	Y	-0-					1
01	9734	X	8312	-0-	-1422	-0-	358	1	7954	2	Y	-0-					1

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	246	1	5468	2	Y	-0-					-0-
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	189	1	4196	2	Y	-0-					-0-
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	216	1	4811	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	4092	-0-	-1278	-0-	176	1	3916	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	3900	-0-	-1649	-0-	168	1	3732	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	5012	-0-	-537	-0-	216	1	4796	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

08	8184	X	7448	-0-	-736	-0-	321	1	7127	2	Y	-0-					-0-
09	7920	X	5414	-0-	-2506	-0-	233	1	5181	2	Y	-0-					-0-
10	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	515	1	11439	2	Y	-0-					-0-
11	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	379	1	8433	2	Y	-0-					-0-
12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	336	1	7466	2	Y	-0-					-0-
01	8680	X	7070	-0-	-1610	-0-	304	1	6766	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	150	1	3333	2	Y	-0-					-0-
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	136	1	3023	2	Y	-0-					-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	147	1	3268	2	Y	-0-					-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	149	1	3306	2	Y	-0-					-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	140	1	3117	2	Y	-0-					-0-
*01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	142	1	3147	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	87	-0-	-130	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9565	-0-	-851	-0-	412	1	9153	2	Y	-0-					-0-
09	10080	X	9111	-0-	-969	-0-	392	1	8719	2	Y	-0-					-0-
10	9517	X	8856	-0-	-661	-0-	381	1	8475	2	Y	-0-					-0-
11	9270	X	8840	-0-	-430	-0-	381	1	8459	2	Y	-0-					-0-
12	9579	X	8849	-0-	-730	-0-	381	1	8468	2	Y	-0-					-0-
*01	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	430	1	9551	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

08	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	101	1	2249	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1892	-0-	-88	-0-	81	1	1811	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2406	-0-	-167	-0-	104	1	2302	2	Y	-0-					-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	100	1	2211	2	Y	-0-					-0-
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	96	1	2123	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	1828	-0-	-590	-0-	79	1	1749	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

08	775	N	706	-0-	-69	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	30	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	32	1	707	2	Y	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	Y	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					-0-
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	33	1	738	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

08	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	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

08	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	36	1	1002	2	N	36	6	1			173
							40	9									
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	41	1	956	2	N	19					192
							21	9									
10	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	40	1	957	2	N	15	182	1			25
							17	9									
11	1050	N	808	-0-	-242	-0-	27	1	773	2	N	7	1	1			31
							8	9									
12	1054	N	725	-0-	-329	-0-	16	1	696	2	N	12	6	1			37
							13	9									
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					37

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

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

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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	558	N	270	-0-	-288	-0-	270	2			Y	-0-					61
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	2	11	9	Y	10					71
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					71
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	7	1	261	2	Y	-0-					71
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	36	1	1197	2	Y	-0-					71
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	Y	10	19	1			62
							11	9									

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1730	2	64	9	Y	58	56	1			3
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1980	2	64	9	Y	58	58	1			3
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1585	2	81	9	Y	74	74	1			3
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	56	1	2084	2	Y	81	78	1			6
							89	9									
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	57	1	1938	2	Y	68	68	1			6
							75	9									
*01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	51	1	1911	2	Y	69	72	1			3
							76	9									

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1063	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	860	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	11	1	414	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	310	N	192	-0-	-118	-0-	6	1	185	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	11	1	396	2	Y	3	3	1			-0-
							3	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-

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-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 (-)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-

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 (-)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-

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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					95
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					95
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					95
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					95
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					95
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					95

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	789	-0-	789	789	744	2	45	9	Y	41					96
09	DLQ G-10	900	-0-	900	1689	844	2	56	9	Y	51					147
10	DLQ G-10	853	-0-	853	2542	823	2	30	9	Y	27					174
11	2900 N	660	-0-	-2240	302	606	2	54	9	Y	49	169	1			54
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					54
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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 (-)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-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1333	N	591	-0-	-742	-0-	591	2			N	-0-					64
09	1200	N	1003	-0-	-197	-0-	947	2	56	9	N	51					115
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1016	2	50	9	N	45					160
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1174	2	54	9	N	49					209
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					209
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

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	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	1760	2	156	9	N	142	189	1			79
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1644	2	130	9	N	118					197
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1694	2	147	9	N	134	192	1			139
11	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1710	2	134	9	N	122	180	1			81
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	DLQ G-10		663	-0-	663	663	663	2			Y	-0-					128
09	DLQ G-10		627	-0-	627	1290	627	2			Y	-0-					128
10	DLQ G-10		555	-0-	555	1845	555	2			Y	-0-					128
11	2000	N	537	-0-	-1463	382	537	2			Y	-0-					128
12	749	N	367	-0-	-382	-0-	367	2			Y	-0-					128
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		501	-0-	501	501	501	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		524	-0-	524	1025	524	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		449	-0-	449	1474	449	2			Y	-0-					-0-
11	1976	N	502	-0-	-1474	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		512	-0-	512	512	512	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		341	-0-	341	853	341	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		405	-0-	405	1258	405	2			Y	-0-					-0-
11	1690	N	432	-0-	-1258	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
09	840	N	475	-0-	-365	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	19	1	100	2	N	-0-					125
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	28	1	101	2	N	-0-					125
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	43	1	89	2	N	-0-					125
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	33	1	87	2	N	-0-					125
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	33	1	73	2	N	-0-					125
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		199	-0-	199	225	199	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		91	-0-	91	316	91	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		828	-0-	828	1144	828	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1144					N	NO RPT					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	959	2	123	9	Y	112	112	1			-0-
09	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	603	-0-	-357	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	799	2	109	9	Y	99	99	1			-0-
01	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

08	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	881	-0-	-199	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	722	-0-	-388	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	779	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
09	750	N	598	-0-	-152	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	491	-0-	-289	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	651	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

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-

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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1766	-0-	-187	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
*01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	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	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1296	-0-	-924	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	2052	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	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	840	N	499	-0-	-341	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	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	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	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	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	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	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	450	N	265	-0-	-185	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	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	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	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	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	510	N	292	-0-	-218	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	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

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

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	230	1	2539	3	Y	-0-					38
09	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	253	1	2610	3	Y	36					74
							40	9									
10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	241	1	2575	3	Y	22					96
							24	9									
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	252	1	2338	3	Y	10					106
							11	9									
*12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	262	1	2563	3	Y	13					119
							14	9									
01	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					119

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					105
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					105
10	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					105
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					105
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					105
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	3	6	9	N	5					75
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1814	3	2	9	N	2					77
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					77
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	517	3	9	9	N	8					85
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					85
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					85

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					7
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					7
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	1					8
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					8
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					8
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					8

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					44
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					44
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					44
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					44
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					44
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	1230	2			N	-0-					47
09	1320	N	1131	-0-	-189	-0-	1131	2			N	-0-					47
10	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2			N	-0-					47
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					47
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					47
01	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	1212	2			N	-0-					47

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	2			N	-0-					8
09	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	2			N	-0-					8
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					8
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					8
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					8
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	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	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-					20
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					20
10	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					20
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					20
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					20
01	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	68	1	59	2	N	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					116
*01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	220	1	147	2	N	-0-					116

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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	961	N	733	-0-	-228	-0-	348	1	384	2	N	1					20
							1	9									
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	576	1	506	2	N	-0-					20
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	403	1	586	2	N	-0-					20
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	348	1	421	2	N	-0-					20
12	1054	N	652	-0-	-402	-0-	181	1	471	2	N	-0-					20
01	992	N	592	-0-	-400	-0-	355	1	237	2	N	-0-					20

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					113
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					113
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					113
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	32	1	4	2	N	-0-					113
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	18	1	7	2	N	-0-					113
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					113
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					113
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			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

08	310	N	191	-0-	-119	-0-	182	3	9	9	N	8					132
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	250	3	14	9	N	13					145
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	260	3	10	9	N	9					154
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	210	3	10	9	N	9					163
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	405	3	43	9	N	39	144	1			58
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	290	3	22	9	N	20					78

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PAXTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					4
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	94	-0-	94	292	94	2			N	-0-					4
09	0	W	124	-0-	124	416	124	2			N	-0-					4
10	300	N	119	-0-	-181	235	119	2			N	-0-					4
11	355	N	120	-0-	-235	-0-	120	2			N	-0-					4
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					4
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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	1395	X	1171	-0-	-224	-0-	1163	2	8	9	N	7					33
09	1410	X	1189	-0-	-221	-0-	1182	2	7	9	N	6					39
10	1457	X	1065	-0-	-392	-0-	1057	2	8	9	N	7					46
11	1410	X	910	-0-	-500	-0-	904	2	6	9	N	5					51
12	1364	X	932	-0-	-432	-0-	924	2	8	9	N	7					58
01	1240	X	978	-0-	-262	-0-	966	2	12	9	N	11					69

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF. 10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	60	-0-	-157	-0-	48	2	12	9	N	11					157
09	210	N	35	-0-	-175	-0-	35	2			N	-0-					157
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					157
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					157
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					157
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	38	2	11	9	N	10					167

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	40	1	206	2	Y	-0-					25
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	35	1	192	2	Y	-0-					25
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	34	1	186	2	Y	8					33
							9	9									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	2	Y	-0-					33
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	47	1	191	2	Y	-0-					33
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	46	1	178	2	Y	3					36
							3	9									

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

08	155	N	125	-0-	-30	-0-	19	1	106	2	Y	-0-					6
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	Y	-0-					6
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	54	1	344	2	Y	8					14
							9	9									
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	156	2	Y	12					26
							13	9									
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	127	2	Y	1					27
							1	9									
01	403	N	134	-0-	-269	-0-	24	1	98	2	Y	11					38
							12	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

08	5022	X	4054	-0-	-968	-0-	4006	2	48	9	Y	44	49	1			8
09	4590	X	3244	-0-	-1346	-0-	3221	2	23	9	Y	21	25	1			4
10	4743	X	3303	-0-	-1440	-0-	3259	2	44	9	Y	40	24	1			20
11	4590	X	3026	-0-	-1564	-0-	2996	2	30	9	Y	27	37	1			10
12	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	3600	2	15	9	Y	14	12	1			12
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					12

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

08	1333	N	1035	-0-	-298	-0-	1005	2	30	9	Y	27					85
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1177	2	200	9	Y	182					267
10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1160	2	8	9	Y	7					274
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					274
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	995	2	25	9	Y	23					297
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					297

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

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-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) //CONT.// 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	302	1	2494	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	870	-0-	-120	-0-	119	1	751	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	46	-0-	-977	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
*12	899	N	700	-0-	-199	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1460	2	146	9	N	133	1	8			188
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1376	2	108	9	N	98	176	1	1	8	109
10	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1280	2	85	9	N	77					186
11	1500	N	1009	-0-	-491	-0-	901	2	108	9	N	98	182	1			102
*12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1241	2	134	9	N	122					224
01	1364	N	676	-0-	-688	-0-	527	2	149	9	N	135	173	1			186

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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					78
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					78
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					78
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					78
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					78
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					78

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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1	1	8			51
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					51
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					51
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					51
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	N	5					31
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					31
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					31
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	255	2	197	9	N	179	193	1			17
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	N	5					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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	DLQ	G-10	55	-0-	55	55	51	2	4	9	Y	4	3	8			31
09	DLQ	G-10	74	-0-	74	129	67	2	7	9	Y	6					37
10	DLQ	G-10	77	-0-	77	206	70	2	7	9	Y	6	1	8			42
11	DLQ	G-10	55	-0-	55	261	43	2	12	9	Y	11					53
*12	322	N	61	-0-	-261	-0-	59	2	2	9	Y	2					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					70
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					70
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					70
11	510 N	251	-0-	-259	-0-	251	3			N	-0-					70
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					70
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					70

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	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	3422	-0-	422	422	3422	3			N	-0-					-0-
12	868 N	219	-0-	-649	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	558 N	170	-0-	-388	-0-	170	3			N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	868 N	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-					27
09	870 N	718	-0-	-152	-0-	696	2	22	9	N	20					47
10	744 N	660	-0-	-84	-0-	640	2	20	9	N	18	9	1			56
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	711	2	20	9	N	18	7	1			67
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	915	2	10	9	N	9					76
01	651 N	472	-0-	-179	-0-	463	2	9	9	N	8	7	1			77

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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	4805	X	3966	-0-	-839	-0-	218	1	3728	3	N	18					112
							20	9									
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	279	1	4373	3	N	10					122
							11	9									
10	4774	X	4490	-0-	-284	-0-	275	1	4215	3	N	-0-					122
11	4620	X	4254	-0-	-366	-0-	233	1	4021	3	N	-0-					122
12	4805	X	3877	-0-	-928	-0-	219	1	3658	3	N	-0-					122
01	4805	X	4106	-0-	-699	-0-	246	1	3856	3	N	4					126
							4	9									

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

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

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

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

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

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					17
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					17
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					17
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					17
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					17
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					17

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-					29
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					29
10	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					29
11	1020	N	87	-0-	-933	-0-	87	2			N	-0-					29
12	992	N	37	-0-	-955	-0-	37	2			N	-0-					29
01	837	N	93	-0-	-744	-0-	13	2	80	9	N	73					102

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

08	1705	X	1262	-0-	-443	-0-	1245	2	17	9	N	15					247
09	1650	X	1254	-0-	-396	-0-	1245	2	9	9	N	8					255
10	1705	X	1452	-0-	-253	-0-	1434	2	18	9	N	16	178	1			93
11	1230	X	980	-0-	-250	-0-	972	2	8	9	N	7					100
12	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1486	2	17	9	N	15					115
*01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2245	2	19	9	N	17					132

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

08	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
09	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
10	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	96	-0-	-1857	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

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 10/01/2011 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	N	7					62
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					62
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	150	2	14	9	N	13					75
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	141	2	9	9	N	8					83
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	120	2	8	9	N	7					90
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	61	2	2	9	N	2					92

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	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					67
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					67
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					67
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					67
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	17	2	4	9	N	4					71
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					71

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
FORTSON OIL COMPANY 278563
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	398	R	398	-0-	-0-	-0-	77	1	321	2	N	-0-					-0-
09	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	355	R	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-					-0-
11	332	R	332	-0-	-0-	-0-	120	1	212	2	N	-0-					-0-
12	341	#	331	-0-	-10	-0-	154	1	177	2	N	-0-					-0-
*01	341	#	340	-0-	-1	-0-	75	1	265	2	N	-0-					-0-

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	1023	#	72	-0-	-951	-0-	72	2			N	-0-					19
09	630	#	43	-0-	-587	-0-	42	2	1	9	N	1					20
10	651	#	34	-0-	-617	-0-	34	2			N	-0-					20
11	630	#	83	-0-	-547	-0-	83	2			N	-0-					20
12	186	#	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					20
01	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					20

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) 71599 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BRADY, JAMES E. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 091561 COMPL. DATE 12/28/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7376 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018 - PLUGGED 10/08/18

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-					N	NO RPT					111
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	3195	-0-	-4155	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
10	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	20882	2			N	-0-					-0-
11	23551	X	23551	-0-	-0-	-0-	23551	2			N	-0-					-0-
12	22503	X	22503	-0-	-0-	-0-	22503	2			N	-0-					-0-
01	20770	X	15777	-0-	-4993	-0-	15777	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23853	X	23853	-0-	-0-	-0-	23853	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	6509	-0-	-4741	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
10	25340	X	25340	-0-	-0-	-0-	25340	2			N	-0-					-0-
11	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
12	28283	X	28283	-0-	-0-	-0-	28283	2			N	-0-					-0-
*01	36083	X	36083	-0-	-0-	-0-	36083	2			N	-0-					-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 08/11/1988 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	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	713	1	1513	2	N	10					26
							11	9									
09	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	690	1	1309	2	N	7					33
							8	9									
10	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	713	1	1025	2	N	11					44
							12	9									
11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	690	1	1631	2	N	12					56
							13	9									
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	713	1	2162	2	N	13					69
							14	9									
01	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	713	1	713	2	N	7					76
							8	9									

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

08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					54
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					54
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					54
11	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	2			N	-0-					54
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					54
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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

08	2677		2677	-0-	-0-	-0-	420	1	2238	2	N	17					60
							19	9									
09	2717		2717	-0-	-0-	-0-	450	1	2171	2	N	87					147
							96	9									
10	2707		2707	-0-	-0-	-0-	420	1	2170	2	N	106	186	1			67
							117	9									
11	2845		2845	-0-	-0-	-0-	450	1	2298	2	N	88					155
							97	9									
12	3342		3342	-0-	-0-	-0-	465	1	2760	2	N	106	189	1			72
							117	9									
*01	3463		3463	-0-	-0-	-0-	465	1	2898	2	N	91					163
							100	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

08	6696		3233	-0-	-3463	68878	168	1	2900	2	N	150	167	1			90
							165	9									
09	68134		2868	-0-	-65266	3612	153	1	2552	2	N	148	185	1			53
							163	9									
10	6206	R	2594	-0-	-3612	-0-	136	1	2271	2	N	170	43	1			180
							187	9									
11	3510	#	2287	-0-	-1223	-0-	149	1	1967	2	N	155	150	1			185
							171	9									
12	3627	#	2687	-0-	-940	-0-	176	1	2332	2	N	163	186	1			162
							179	9									
01	3224	#	2680	-0-	-544	-0-	190	1	2313	2	N	161	149	1			174
							177	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	186	N	162	-0-	-24	-0-	142	2	20	9	N	18	18	1			-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					1
12	186	N	25	-0-	-161	-0-	4	2	21	9	N	19	20	1			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-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		DLQ G-10	325	-0-	325	325	284	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
09		DLQ G-10	363	-0-	363	688	363	2			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	302	-0-	302	990	302	2			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	990					Y	2					2
*12	1040	N	50	-0-	-990	-0-	8	2	42	9	Y	38	40	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		DLQ G-10	148	-0-	148	148	129	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
09		DLQ G-10	165	-0-	165	313	165	2			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	137	-0-	137	450	137	2			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	450					Y	1					1
*12	473	N	23	-0-	-450	-0-	4	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-					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-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*10	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	1	2	17	9	Y	15	10	1			79
*11	DLQ	G-10	17	-0-	17	35	2	1	15	9	Y	14	11	1			82
*12	55	N	20	-0-	-35	-0-	10	1	10	9	Y	9	10	1			81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	600	-0-	-237	-0-	499	2	101	9	N	92					177
09	780	N	410	-0-	-370	-0-	316	2	94	9	N	85	173	1			89
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1218	2	94	9	N	85					174
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	814	2	87	9	N	79	183	1			70
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	538	2	111	9	N	101					171
01	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1072	2	101	9	N	92	181	1			82

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	128	R	128	-0-	-0-	-0-	106	2	22	9	N	20					538
09	173	R	173	-0-	-0-	-0-	156	2	17	9	N	15					553
10	496	#	24	-0-	-472	-0-	1	2	23	9	N	21					574
11	480	#	23	-0-	-457	-0-	5	1	18	9	N	16					590
12	248	#	49	-0-	-199	-0-	8	1	41	9	N	37	110	1			517
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					517

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13424	12912	-0-	-512	-0-	1730 1227	1 9	9955	2	N	1115	1130	1			331
09	12700	12350	-0-	-350	-0-	485 1152	1 9	10713	2	N	1047	937	1			441
10	11758 R	11758	-0-	-0-	-0-	101 1157	1 9	10500	2	N	1052	1112	1			381
11	12000	8077	-0-	-3923	-0-	74 799	1 9	7204	2	N	726	765	1			342
12	12400	6370	-0-	-6030	-0-	58 486	1 9	5826	2	N	442	764	1			20
01	12400	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					20

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2358	2	1 9		N	1	1	8			27
09	1410 X	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			N	-0-					27
10	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1 9		N	1	1	8			27
11	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					27
12	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2169	2	2 9		N	2	2	8			27
*01	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2591	2	1 9		N	1	1	8			27

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
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	7502	X	7024	-0-	-478	-0-	7023	2	1	9	N	1	1	8			28
09	7260	X	6792	-0-	-468	-0-	6791	2	1	9	N	1	1	8			28
10	7316	X	6984	-0-	-332	-0-	6983	2	1	9	N	1	1	8			28
11	7080	X	6936	-0-	-144	-0-	6935	2	1	9	N	1	1	8			28
12	7037	X	6753	-0-	-284	-0-	6751	2	2	9	N	2	2	8			28
01	7037	X	6783	-0-	-254	-0-	6782	2	1	9	N	1	1	8			28

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	1054	N	328	-0-	-726	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	450	N	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	330	N	94	-0-	-236	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	248	N	40	-0-	-208	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	465	N	158	-0-	-307	-0-	158	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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	151	-0-	-159	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
09	150	X	110	-0-	-40	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
10	229	X	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
11	150	X	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
12	155	X	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
01	217	X	157	-0-	-60	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1163	-0-	1163	1163	60	1	1103	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		1186	-0-	1186	2349	61	1	1125	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		1669	-0-	1669	4018	88	1	1581	2	Y	-0-					7
11	5110	X	1092	-0-	-4018	-0-	59	1	1033	2	Y	-0-					7
12	2387	X	995	-0-	-1392	-0-	60	1	935	2	Y	-0-					7
01	1674	X	958	-0-	-716	-0-	65	1	893	2	Y	-0-					7

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2759	X	1521	-0-	-1238	-0-	78	1	1443	2	N	-0-			15
09	2670	X	1484	-0-	-1186	-0-	76	1	1408	2	N	-0-			15
10	2325	X	1463	-0-	-862	-0-	77	1	1386	2	N	-0-			15
11	1980	X	1434	-0-	-546	-0-	77	1	1357	2	N	-0-			15
12	1674	X	1349	-0-	-325	-0-	83	1	1266	2	N	-0-			15
01	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	91	1	1251	2	N	-0-			15

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-			43
09	1620	N	1142	-0-	-478	-0-	1117	2	25	9	N	23			66
10	1426	N	1089	-0-	-337	-0-	1089	2			N	-0-			66
11	1230	N	896	-0-	-334	-0-	896	2			N	-0-			66
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			66
*01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	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-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	80	1	1478	2	N	-0-			8
09	1740	N	119	-0-	-1621	-0-	6	1	113	2	N	-0-			8
10	1829	N	92	-0-	-1737	-0-	5	1	87	2	N	-0-			8
11	1500	N	89	-0-	-1411	-0-	5	1	84	2	N	-0-			8
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-			8
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	N	-0-			8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

08	4216	X	3870	-0-	-346	-0-	199	1	3671	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3650	-0-	-430	-0-	187	1	3463	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3573	-0-	-302	-0-	188	1	3385	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3349	-0-	-401	-0-	180	1	3169	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3175	-0-	-700	-0-	193	1	2982	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3081	-0-	-794	-0-	208	1	2873	2	N	-0-			-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

08	DLQ	G-10	3193	-0-	3193	3193	164	1	3029	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	3056	-0-	3056	6249	157	1	2899	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	3344	-0-	3344	9593	176	1	3168	2	Y	-0-			-0-
11	12759	X	3166	-0-	-9593	-0-	170	1	2996	2	Y	-0-			-0-
12	3286	X	2381	-0-	-905	-0-	143	1	2238	2	Y	-0-			-0-
01	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	221	1	3060	2	Y	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	DLQ G-10		4180	-0-	4180	4180	215	1	3965	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		3700	-0-	3700	7880	190	1	3510	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		3173	-0-	3173	11053	167	1	3006	2	Y	-0-					10
11	13536	X	2483	-0-	-11053	-0-	134	1	2349	2	Y	-0-					10
12	4309	X	1903	-0-	-2406	-0-	116	1	1787	2	Y	-0-					10
01	4185	X	1820	-0-	-2365	-0-	123	1	1697	2	Y	-0-					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

08	DLQ G-10		1475	-0-	1475	1475	76	1	1399	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		1442	-0-	1442	2917	74	1	1368	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10		1461	-0-	1461	4378	77	1	1384	2	Y	-0-					11
11	5694	X	1316	-0-	-4378	-0-	71	1	1245	2	Y	-0-					11
12	1488	X	1185	-0-	-303	-0-	72	1	1113	2	Y	-0-					11
01	1488	X	1085	-0-	-403	-0-	73	1	1012	2	Y	-0-					11

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	124	1	2295	2	N	-0-					5
09	2370	N	2327	-0-	-43	-0-	119	1	2208	2	N	-0-					5
10	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	121	1	2179	2	N	-0-					5
11	2340	N	2142	-0-	-198	-0-	115	1	2027	2	N	-0-					5
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	108	1	1674	2	N	-0-					5
01	2294	N	1558	-0-	-736	-0-	105	1	1453	2	N	-0-					5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	434	N	195	-0-	-239	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	300	N	166	-0-	-134	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

08	DLQ G-10		4263	-0-	4263	4263	219	1	4044	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		4054	-0-	4054	8317	208	1	3846	2	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		4105	-0-	4105	12422	216	1	3889	2	Y	-0-					12
11	16281	X	3859	-0-	-12422	-0-	208	1	3651	2	Y	-0-					12
12	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	240	1	3713	2	Y	-0-					12
01	4278	X	3874	-0-	-404	-0-	262	1	3612	2	Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

08	DLQ G-10		5572	-0-	5572	5572	286	1	5286	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		5364	-0-	5364	10936	275	1	5089	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		5395	-0-	5395	16331	284	1	5111	2	Y	-0-					8
11	21422	X	5091	-0-	-16331	-0-	274	1	4817	2	Y	-0-					8
12	5642	X	4893	-0-	-749	-0-	297	1	4596	2	Y	-0-					8
01	5580	X	5093	-0-	-487	-0-	344	1	4749	2	Y	-0-					8

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	N	-0-					3
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	25	1	470	2	N	-0-					3
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	N	-0-					3
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	26	1	452	2	N	-0-					3
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	N	-0-					3
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	31	1	426	2	N	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	N	-0-			60
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	N	-0-			60
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	N	-0-			60
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	-0-			60
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	N	-0-			60
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	583	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	T. A.		2657	-0-	2657	18237	136	1	2521	2	Y	-0-			3
09	20727	X	2490	-0-	-18237	-0-	128	1	2362	2	Y	-0-			3
10	2697	N	2472	-0-	-225	-0-	130	1	2342	2	Y	-0-			3
11	2580	N	2402	-0-	-178	-0-	129	1	2273	2	Y	-0-			3
*12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	137	1	2122	2	Y	-0-			3
01	2480	N	2167	-0-	-313	-0-	146	1	2021	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	N	-0-			-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	44	1	820	2	N	-0-			-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	55	1	1001	2	N	-0-			-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	46	1	807	2	N	-0-			-0-
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	N	-0-			-0-
*01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	54	1	747	2	N	-0-			-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	52	1	967	2	N	-0-			5
09	1020	N	974	-0-	-46	-0-	50	1	924	2	N	-0-			5
10	1023	N	985	-0-	-38	-0-	52	1	933	2	N	-0-			5
11	990	N	912	-0-	-78	-0-	49	1	863	2	N	-0-			5
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	825	2	N	-0-			5
01	992	N	848	-0-	-144	-0-	57	1	791	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	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-			6
09	DLQ G-10		15	-0-	15	45	15	2			Y	-0-			6
10	DLQ G-10		16	-0-	16	61	16	2			Y	-0-			6
11	65	N	4	-0-	-61	-0-	4	2			Y	-0-			6
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			6
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			6

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	DLQ G-10		6039	-0-	6039	6039	310	1	5729	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		5699	-0-	5699	11738	292	1	5407	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		5767	-0-	5767	17505	303	1	5464	2	Y	-0-			-0-
11	23310	X	5805	-0-	-17505	-0-	312	1	5493	2	Y	-0-			-0-
12	6045	X	5477	-0-	-568	-0-	333	1	5144	2	Y	-0-			-0-
01	6045	X	5464	-0-	-581	-0-	369	1	5095	2	Y	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	71	1	1317	2	N	-0-					8
09	1680	N	1340	-0-	-340	-0-	69	1	1271	2	N	-0-					8
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	90	1	1623	2	N	-0-					8
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	95	1	1672	2	N	-0-					8
*12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	108	1	1661	2	N	-0-					8
*01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	119	1	1644	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	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	139	1	2563	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2577	-0-	-33	-0-	132	1	2445	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	137	1	2459	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2348	-0-	-262	-0-	126	1	2222	2	N	-0-					-0-
*12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	147	1	2261	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2397	-0-	-207	-0-	162	1	2235	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	DLQ G-10		227	-0-	227	227	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		103	-0-	103	330	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		46	-0-	46	376	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	377	N	1	-0-	-376	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	DLQ G-10		1875	-0-	1875	1875	96	1	1779	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1713	-0-	1713	3588	88	1	1625	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1715	-0-	1715	5303	90	1	1625	2	Y	-0-					-0-
11	6999	X	1696	-0-	-5303	-0-	91	1	1605	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1585	-0-	-275	-0-	96	1	1489	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1588	-0-	-272	-0-	107	1	1481	2	Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4316	-0-	-210	-0-	222	1	4094	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4177	-0-	-203	-0-	214	1	3963	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4203	-0-	-261	-0-	221	1	3982	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4094	-0-	-166	-0-	220	1	3874	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	249	1	3848	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4084	-0-	-225	-0-	276	1	3808	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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	50	1	925	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	986	-0-	-68	-0-	52	1	934	2	N	-0-					-0-
11	990	N	970	-0-	-20	-0-	52	1	918	2	N	-0-					-0-
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	60	1	921	2	N	-0-					-0-
01	992	N	959	-0-	-33	-0-	65	1	894	2	N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	154	1	2836	2	N	-0-					-0-
09	2880	N	2852	-0-	-28	-0-	146	1	2706	2	N	-0-					-0-
10	2976	N	2906	-0-	-70	-0-	153	1	2753	2	N	-0-					-0-
11	2880	N	2790	-0-	-90	-0-	150	1	2640	2	N	-0-					-0-
*12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	144	1	2228	2	N	-0-					-0-
01	2914	N	1954	-0-	-960	-0-	132	1	1822	2	N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

08	DLQ G-10		48	-0-	48	48	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		24	-0-	24	72	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		18	-0-	18	90	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

08	3286	X	2684	-0-	-602	-0-	138	1	2546	2	N	-0-					8
09	2790	X	2586	-0-	-204	-0-	133	1	2453	2	N	-0-					8
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	171	1	3068	2	N	-0-					8
11	3000	X	2706	-0-	-294	-0-	146	1	2560	2	N	-0-					8
12	3100	X	2355	-0-	-745	-0-	143	1	2212	2	N	-0-					8
01	3224	X	2351	-0-	-873	-0-	159	1	2192	2	N	-0-					8

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

08	4526	X	4454	-0-	-72	-0-	229	1	4225	2	N	-0-					3
09	4530	X	4316	-0-	-214	-0-	221	1	4095	2	N	-0-					3
10	4681	X	4362	-0-	-319	-0-	229	1	4133	2	N	-0-					3
11	4470	X	4128	-0-	-342	-0-	222	1	3906	2	N	-0-					3
12	4526	X	3935	-0-	-591	-0-	239	1	3696	2	N	-0-					3
01	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	270	1	3721	2	N	-0-					3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

08	DLQ G-10		156	-0-	156	156	8	1	148	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		170	-0-	170	326	9	1	161	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		172	-0-	172	498	9	1	163	2	Y	-0-					3
11	692	N	194	-0-	-498	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					3
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					3
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	266	1	4922	2	N	-0-					-0-
09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	279	1	5158	2	N	-0-					-0-
10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	294	1	5298	2	N	20					20
							22	9									
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	292	1	5128	2	N	-0-					20
*12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	330	1	5094	2	N	-0-					20
01	5611	X	5406	-0-	-205	-0-	365	1	5041	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	DLQ G-10		2388	-0-	2388	2388	123	1	2265	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		2382	-0-	2382	4770	122	1	2260	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		2471	-0-	2471	7241	130	1	2341	2	Y	-0-					10
11	9686	X	2445	-0-	-7241	-0-	132	1	2313	2	Y	-0-					10
12	2387	X	2135	-0-	-252	-0-	127	1	2008	2	Y	-0-					10
01	2480	X	177	-0-	-2303	-0-	11	1	166	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	DLQ G-10		186	-0-	186	186	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		300	-0-	300	486	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		948	-0-	948	1434	50	1	898	2	Y	-0-					-0-
11	2354	N	920	-0-	-1434	-0-	49	1	871	2	Y	-0-					-0-
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	56	1	869	2	Y	-0-					-0-
*01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	60	1	833	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	5022	X	4724	-0-	-298	-0-	242	1	4482	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4605	-0-	-255	-0-	236	1	4369	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4747	-0-	-213	-0-	250	1	4497	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4589	-0-	-151	-0-	247	1	4342	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4644	-0-	-99	-0-	282	1	4362	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4392	-0-	-382	-0-	297	1	4095	2	N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7432	-0-	-287	-0-	382	1	7050	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	7273	-0-	-197	-0-	373	1	6900	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7474	-0-	-245	-0-	393	1	7081	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7157	-0-	-313	-0-	385	1	6772	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7164	-0-	-524	-0-	436	1	6728	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	7045	-0-	-457	-0-	476	1	6569	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	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	166	1	3069	2	N	-0-					15
09	3180	X	2992	-0-	-188	-0-	154	1	2838	2	N	-0-					15
10	3286	X	3178	-0-	-108	-0-	167	1	3011	2	N	-0-					15
11	3120	X	3062	-0-	-58	-0-	165	1	2897	2	N	-0-					15
12	3224	X	2910	-0-	-314	-0-	177	1	2733	2	N	-0-					15
01	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	197	1	2717	2	N	-0-					15

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	15852	X	5868	-0-	-9984	-0-	301	1	5567	2	N	-0-					-0-
09	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	290	1	5356	2	N	-0-					-0-
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	291	1	5242	2	N	-0-					-0-
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	284	1	5000	2	N	-0-					-0-
*12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	243	1	3837	2	N	-0-					-0-
*01	459	X	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

08	DLQ G-10		2338	-0-	2338	2338	120	1	2218	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		2302	-0-	2302	4640	118	1	2184	2	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		2321	-0-	2321	6961	122	1	2199	2	Y	-0-					12
11	9270	X	2309	-0-	-6961	-0-	124	1	2185	2	Y	-0-					12
12	2449	X	1663	-0-	-786	-0-	99	1	1564	2	Y	-0-					12
01	2387	X	645	-0-	-1742	-0-	41	1	604	2	Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	2945	X	2711	-0-	-234	-0-	139	1	2572	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2769	-0-	-81	-0-	142	1	2627	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	148	1	2669	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2713	-0-	-167	-0-	146	1	2567	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2581	-0-	-395	-0-	157	1	2424	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2538	-0-	-314	-0-	171	1	2367	2	N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

08	DLQ G-10		3718	-0-	3718	3718	191	1	3527	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		3468	-0-	3468	7186	178	1	3290	2	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		3503	-0-	3503	10689	184	1	3319	2	Y	-0-					12
11	13992	X	3303	-0-	-10689	-0-	178	1	3125	2	Y	-0-					12
12	3503	X	2827	-0-	-676	-0-	169	1	2658	2	Y	-0-					12
01	3503	X	850	-0-	-2653	-0-	54	1	796	2	Y	-0-					12

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

08	8742	X	5542	-0-	-3200	-0-	285	1	5257	2	N	-0-					173
09	6570	X	5101	-0-	-1469	-0-	262	1	4839	2	N	-0-					173
10	6324	X	5104	-0-	-1220	-0-	269	1	4835	2	N	-0-					173
11	5730	X	4835	-0-	-895	-0-	260	1	4575	2	N	-0-					173
12	5549	X	4195	-0-	-1354	-0-	255	1	3940	2	N	-0-					173
01	5549	X	4025	-0-	-1524	-0-	272	1	3753	2	N	-0-					173

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

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		105	-0-	105	105	7	1	98	2	Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	DLQ G-10		5497	-0-	5497	5497	282	1	5215	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		5238	-0-	5238	10735	269	1	4969	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		5011	-0-	5011	15746	263	1	4748	2	Y	-0-					7
11	20753	X	5007	-0-	-15746	-0-	269	1	4738	2	Y	-0-					7
12	5518	X	4857	-0-	-661	-0-	295	1	4562	2	Y	-0-					7
01	5487	X	4716	-0-	-771	-0-	318	1	4398	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	DLQ G-10		4012	-0-	4012	4012	206	1	3806	2	Y	-0-					13
09	DLQ G-10		3935	-0-	3935	7947	202	1	3733	2	Y	-0-					13
10	DLQ G-10		3616	-0-	3616	11563	190	1	3426	2	Y	-0-					13
11	15243	X	3680	-0-	-11563	-0-	198	1	3482	2	Y	-0-					13
12	3999	X	3405	-0-	-594	-0-	207	1	3198	2	Y	-0-					13
01	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	237	1	3259	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	DLQ G-10		2991	-0-	2991	2991	154	1	2837	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		2472	-0-	2472	5463	127	1	2345	2	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		2534	-0-	2534	7997	133	1	2401	2	Y	-0-					12
11	10452	X	2455	-0-	-7997	-0-	132	1	2323	2	Y	-0-					12
12	3224	X	2135	-0-	-1089	-0-	127	1	2008	2	Y	-0-					12
01	2976	X	452	-0-	-2524	-0-	29	1	423	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	3751	X	3641	-0-	-110	-0-	187	1	3454	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3489	-0-	-111	-0-	179	1	3310	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	180	1	3239	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3259	-0-	-251	-0-	175	1	3084	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	2688	-0-	-939	-0-	163	1	2525	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	1628	-0-	-1999	-0-	110	1	1518	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	3968	X	3893	-0-	-75	-0-	200	1	3693	2	N	-0-					3
09	3840	X	3601	-0-	-239	-0-	185	1	3416	2	N	-0-					3
10	3906	X	3652	-0-	-254	-0-	192	1	3460	2	N	-0-					3
11	3780	X	3557	-0-	-223	-0-	191	1	3366	2	N	-0-					3
12	3906	X	3277	-0-	-629	-0-	199	1	3078	2	N	-0-					3
01	3906	X	2188	-0-	-1718	-0-	147	1	2041	2	N	-0-					3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	1070	-0-	-418	-0-	55	1	1015	2	Y	-0-					-0-
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	253	1	4681	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3506	-0-	406	406	184	1	3322	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2846	-0-	-154	252	153	1	2693	2	Y	-0-					-0-
*12	1047	N	795	-0-	-252	-0-	46	1	749	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					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	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		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	DLQ G-10		5042	-0-	5042	5042	259	1	4783	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4345	-0-	4345	9387	223	1	4122	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4324	-0-	4324	13711	228	1	4096	2	Y	-0-					-0-
11	17990	X	4279	-0-	-13711	-0-	230	1	4049	2	Y	-0-					-0-
*12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	256	1	3944	2	Y	-0-					-0-
*01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	281	1	3880	2	Y	-0-					-0-

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	74	1	1360	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	69	1	1280	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	72	1	1288	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	70	1	1231	2	N	-0-					-0-
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	78	1	1207	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	89	1	1233	2	N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

08	DLQ G-10		2955	-0-	2955	2955	152	1	2803	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		2812	-0-	2812	5767	144	1	2668	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		2810	-0-	2810	8577	148	1	2662	2	Y	-0-					3
11	11001	X	2424	-0-	-8577	-0-	130	1	2294	2	Y	-0-					3
12	3038	X	2179	-0-	-859	-0-	132	1	2047	2	Y	-0-					3
01	2945	X	2261	-0-	-684	-0-	153	1	2108	2	Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

08	DLQ G-10		14826	-0-	14826	14826	757	1	13975	2	Y	85	178	1			44
							94	9									
09	DLQ G-10		14023	-0-	14023	28849	720	1	13303	2	Y	-0-					44
10	DLQ G-10		14093	-0-	14093	42942	740	1	13319	2	Y	31					75
							34	9									
11	56484	X	13542	-0-	-42942	-0-	728	1	12814	2	Y	-0-					75
12	14880	X	12919	-0-	-1961	-0-	785	1	12134	2	Y	-0-					75
01	14818	X	12668	-0-	-2150	-0-	855	1	11813	2	Y	-0-					75

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

08	DLQ G-10		9530	-0-	9530	9530	490	1	9040	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		9112	-0-	9112	18642	468	1	8644	2	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		9343	-0-	9343	27985	492	1	8851	2	Y	-0-					12
11	36998	X	9013	-0-	-27985	-0-	485	1	8528	2	Y	-0-					12
12	9765	X	9021	-0-	-744	-0-	549	1	8472	2	Y	-0-					12
01	9517	X	8990	-0-	-527	-0-	607	1	8383	2	Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

08	DLQ G-10		5912	-0-	5912	5912	304	1	5608	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		5627	-0-	5627	11539	289	1	5338	2	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		5790	-0-	5790	17329	305	1	5485	2	Y	-0-					12
11	22778	X	5449	-0-	-17329	-0-	293	1	5156	2	Y	-0-					12
12	6014	X	4746	-0-	-1268	-0-	288	1	4458	2	Y	-0-					12
01	5921	X	3849	-0-	-2072	-0-	260	1	3589	2	Y	-0-					12

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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	236	1	2058	2	N	14	74	1			58
							15	9									
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	239	1	2046	2	N	-0-					58
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	230	1	2040	2	N	-0-					58
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	236	1	2043	2	N	-0-					58
12	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	222	1	2000	2	N	-0-					58
01	2263	N	1128	-0-	-1135	-0-	122	1	1003	2	N	3					61
							3	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	DLQ G-10		80	-0-	80	80	80	1			N	-0-					44
09	DLQ G-10		753	-0-	753	833	753	2			N	-0-					44
10	DLQ G-10		18	-0-	18	851	18	2			N	-0-					44
11	4260	X	3409	-0-	-851	-0-	3409	2			N	-0-					44
12	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1397	2	94	9	N	85					129
*01	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1411	2	33	9	N	30					159

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	240	1	7558	2	N	60					62
							66	9									
09	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	239	1	7142	2	N	23					85
							25	9									
10	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	248	1	7419	2	N	61	51	1			95
							67	9									
11	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	238	1	7165	2	N	2					97
							2	9									
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	246	1	7217	2	N	42					139
							46	9									
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					139

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	6665	X	6476	-0-	-189	-0-	391	1	6063	2	Y	20					113
							22	9									
09	6450	X	6367	-0-	-83	-0-	404	1	5960	2	Y	3					116
							3	9									
10	6665	X	6413	-0-	-252	-0-	403	1	6001	2	Y	8					124
							9	9									
11	6300	X	5828	-0-	-472	-0-	332	1	5487	2	Y	8					132
							9	9									
12	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	416	1	6088	2	Y	92					224
							101	9									
01	6572	X	6320	-0-	-252	-0-	394	1	5917	2	Y	8	140	1			92
							9	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	159	1	1844	2	Y	1					65
							1	9									
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	159	1	1911	2	Y	2					67
							2	9									
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	56	1	2000	2	Y	-0-					67
11	1770	N	1631	-0-	-139	-0-	2	1	1629	2	Y	-0-					67
12	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	6	1	1607	2	Y	1					68
							1	9									
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					68

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	163	1	1924	2	Y	1					66
							1	9									
09	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	163	1	1934	2	Y	1					67
							1	9									
10	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	56	1	1823	2	Y	-0-					67
11	2010	N	1542	-0-	-468	-0-	2	1	1539	2	Y	1					68
							1	9									
12	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	7	1	1818	2	Y	-0-					68
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					68

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	558	1	5704	2	N	-0-					149
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	458	1	5264	2	N	-0-					149
10	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	560	1	5653	2	N	8					157
							9	9									
11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	478	1	5372	2	N	7					164
							8	9									
12	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	500	1	5548	2	N	1	1	8			164
							1	9									
*01	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	485	1	5379	2	N	-0-					164

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	N	-0-					18
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					18
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	N	-0-					18
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					18
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3259	-0-	-182	-0-	197	1	3056	2	N	5					80
							6	9									
09	3360	X	3172	-0-	-188	-0-	201	1	2969	2	N	2					82
							2	9									
10	3472	X	3250	-0-	-222	-0-	204	1	3046	2	N	-0-					82
11	3360	X	1806	-0-	-1554	-0-	96	1	1698	2	N	11	67	1			26
							12	9									
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	234	1	3414	2	N	2	1	8			27
							2	9									
*01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	214	1	3176	2	N	1					28
							1	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6974	-0-	-94	-0-	422	1	6530	2	Y	20	86	1			27
							22	9									
09	6840	X	6633	-0-	-207	-0-	420	1	6193	2	Y	18					45
							20	9									
10	7068	X	6815	-0-	-253	-0-	427	1	6362	2	Y	24					69
							26	9									
11	6810	X	6498	-0-	-312	-0-	363	1	6111	2	Y	22	48	1			43
							24	9									
12	6975	X	6812	-0-	-163	-0-	434	1	6347	2	Y	28					71
							31	9									
01	6975	X	6768	-0-	-207	-0-	422	1	6320	2	Y	24					95
							26	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	64	1	1002	2	N	4					62
							4	9									
09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	73	1	1077	2	N	1					63
							1	9									
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	75	1	1108	2	N	-0-					63
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	64	1	1052	2	N	1					64
							1	9									
12	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	70	1	1015	2	N	-0-					64
01	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	72	1	1081	2	N	-0-					64
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259																	
08	18848	X	18079	-0-	-769	-0-	1096	1	16981	2	N	2					70
							2	9									
09	18180	X	17391	-0-	-789	-0-	1104	1	16286	2	N	1	1	8			70
							1	9									
10	18569	X	17835	-0-	-734	-0-	1119	1	16716	2	N	-0-					70
11	17610	X	16768	-0-	-842	-0-	955	1	15758	2	N	50					120
							55	9									
12	18166	X	17989	-0-	-177	-0-	1152	1	16836	2	N	1	1	8			120
							1	9									
01	18073	X	17509	-0-	-564	-0-	1099	1	16410	2	N	-0-					120
MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136																	
08	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	530	1	8214	2	N	1					100
							1	9									
09	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	537	1	7922	2	N	10					110
							11	9									
10	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	545	1	8131	2	N	1					111
							1	9									
11	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	460	1	7622	2	N	8					119
							9	9									
12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	553	1	8086	2	N	1					120
							1	9									
*01	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	538	1	8031	2	N	1	93	1			28
							1	9									

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

08	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	1161	2			N	-0-					147
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					147
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					147
11	1110	N	843	-0-	-267	-0-	843	2			N	-0-					147
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					147
*01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					147

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					25
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					25
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					25
11	1860	N	1165	-0-	-695	-0-	1165	2			N	-0-					25
12	1922	N	1627	-0-	-295	-0-	1627	2			N	-0-					25
01	1922	N	915	-0-	-1007	-0-	912	2	3	9	N	3					28

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	9982	X	9605	-0-	-377	-0-	581 28	1 9	8996	2	Y	25	90	1			33
09	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	622 39	1 9	9194	2	Y	35					68
10	9982	X	9674	-0-	-308	-0-	607 25	1 9	9042	2	Y	23					91
11	9660	X	8995	-0-	-665	-0-	511 28	1 9	8456	2	Y	25	72	1			44
12	9982	X	9522	-0-	-460	-0-	608 35	1 9	8879	2	Y	32	1	8			75
01	9982	X	9450	-0-	-532	-0-	591 29	1 9	8830	2	Y	26					101

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	91 18	1 9	793	2	N	16	111	1			19
09	870	N	709	-0-	-161	-0-	74 1	1 9	634	2	N	1					20
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	98 12	1 9	866	2	N	11					31
11	870	N	790	-0-	-80	-0-	81 10	1 9	699	2	N	9					40
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	87 9	1 9	782	2	N	8					48
01	961	N	440	-0-	-521	-0-	47 6	1 9	387	2	N	5					53

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	30107	X	13552	-0-	-16555	-0-	13538	2	14	9	N	13					135
09	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12290	2	76	9	N	69	187	1			17
10	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12515	2	11	9	N	10					27
11	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11708	2	72	9	N	65					92
12	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9982	2	3	9	N	3					95
*01	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	10948	2	101	9	N	92	122	1			65

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	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					35
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					35
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3063	2	66	9	N	60					95
11	3090	X	2199	-0-	-891	-0-	2199	2			N	-0-					95
12	3193	X	2385	-0-	-808	-0-	2385	2			N	-0-					95
*01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					95

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	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	58	1	2870	2	N	1	1	8			75
							1	9									
09	2910	X	2448	-0-	-462	-0-	58	1	2370	2	N	18	1	8			92
							20	9									
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	62	1	2889	2	N	42	2	8			132
							46	9									
11	2820	N	1032	-0-	-1788	-0-	28	1	1004	2	N	-0-					132
12	2542	N	581	-0-	-1961	-0-	8	1	547	2	N	24	1	8			155
							26	9									
01	3007	N	2571	-0-	-436	-0-	58	1	2488	2	N	23	4	8			174
							25	9									

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	1971	S	1843	-0-	-128 B	-0-	1841	2	2	9	N	2	138	1			20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1967	S	1779	-0-	-188 B	-0-	1710	2	69	9	N	63					83
10	2007	S	2007	-0-	-0- B	-0-	1853	2	154	9	N	140	160	1			63
11	1759	S	1666	-0-	-93 B	-0-	1621	2	45	9	N	41					104
12	1818	S	1676	-0-	-142 B	-0-	1639	2	37	9	N	34					138
*01	1653	S	1653	-0-	-0- B	-0-	1585	2	68	9	N	62	162	1			38

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	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					34
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					34
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					34
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					34
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					34
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	-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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	REKLAW GU 3				WELL #: 7	RRCID -> 216123	COMPL. DATE 01/25/2005				TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8620 - 8643				
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	11	-0-	-499	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
	MIDDLETON, V GU 1				WELL #: 9	RRCID -> 257446	COMPL. DATE 06/18/2010				TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8752 - 8774				
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-
	GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 264153	COMPL. DATE 03/30/2016				TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8422 - 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-
	WADE GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 284776	COMPL. DATE 03/15/2018				TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8711 - 8756				
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-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	T. A.		85	-0-	85	85	84	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	85	X	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-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
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	N	1					1
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					1
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	N	1					2
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-					2
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-	2	1			-0-
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	415	3	4	9	Y	4					4
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					4
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
11	420	N	13	-0-	-407	-0-	13	3			Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	3	8	9	Y	7					27
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1					28
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1					29
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	90	3	1	9	Y	1					30
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	75	3	2	9	Y	2					32
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					32

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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	-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-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					42
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					42
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					42
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					42
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					42
01	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	3			N	-0-					42

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	672	3	20	9	Y	18					26
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					26
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					26
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2568	3	50	9	Y	45					71
12	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1451	3	14	9	Y	13					84
01	1705	N	1037	-0-	-668	-0-	1006	3	31	9	Y	28					112

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1080	3	3	9	Y	3					7
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	3	8	9	Y	7	14	1			-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1422	3	7	9	Y	6					6
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					6
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1	6	1			1

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	254	3	12	9	Y	11	5	1			35
09	420	N	139	-0-	-281	-0-	136	3	3	9	Y	3	38	1			-0-
10	279	N	180	-0-	-99	-0-	173	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	751	3	20	9	Y	18					18
12	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			Y	-0-					18
01	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-	18	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					5
09	450	N	53	-0-	-397	-0-	53	3			Y	-0-	5	1			-0-
10	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	938	3	12	9	Y	11					51
09	1230	X	1040	-0-	-190	-0-	1040	3			Y	-0-					51
10	1271	X	999	-0-	-272	-0-	984	3	15	9	Y	14					65
11	1230	X	973	-0-	-257	-0-	964	3	9	9	Y	8					73
12	1085	X	589	-0-	-496	-0-	556	3	33	9	Y	30	43	1			60
01	1085	X	388	-0-	-697	-0-	385	3	3	9	Y	3					63

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	97	3	1	9	Y	1					1
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					1
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	142	3	1	9	Y	1					2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	752	3	35	9	Y	32	11	1			30
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	446	3	11	9	Y	10	30	1			10
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	960	3	35	9	Y	32	38	1			4
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	Y	3					7
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					8
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2	9	1			1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1154	3	54	9	Y	49	50	1			21
09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1372	3	34	9	Y	31	43	1			9
10	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1461	3	54	9	Y	49	58	1			-0-
11	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1295	3	34	9	Y	31					31
12	1457	X	1188	-0-	-269	-0-	1177	3	11	9	Y	10					41
01	1519	X	849	-0-	-670	-0-	816	3	33	9	Y	30	31	1			40

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					20
09	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	845	3	11	9	Y	10					10
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					10
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	3	11	9	Y	10					20
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	2					22
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	725	3	43	9	Y	39	32	1			29
*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	502	3	4	9	Y	4					33

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1					1
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1					1
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					1
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-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
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	203	3	10	9	Y	9	8	1			10
09	540	N	422	-0-	-118	-0-	412	3	10	9	Y	9	19	1			-0-
10	372	N	235	-0-	-137	-0-	226	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	413	3	11	9	Y	10					10
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	789	3	8	9	Y	7					17
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	547	3	22	9	Y	20	24	1			13

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
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	Y	5					5
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					5
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2					7
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-					7
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3	9	Y	3	10	1			-0-
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	82	-0-	-308	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	3	1	9	Y	1					1
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					1
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					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
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1					1
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	Y	3					4
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					4
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	4	1			1

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-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
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	144	3	4	9	Y	4	13	1			-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	365	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	199	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	173	3	4	9	Y	4					4
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					4
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	4	1			1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	567	3	26	9	Y	24	15	1			10
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	521	3	13	9	Y	12	22	1			-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	924	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	840	3	22	9	Y	20					20
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1221	3	12	9	Y	11					31
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	846	3	34	9	Y	31	37	1			25

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	473	3	7	9	Y	6					6
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					6
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1					7
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2					9
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3	12	1			-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		-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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43	N	43	-0-		-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-		-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1					1
*12	77	N	77	-0-		-0-	-0-	77	3			Y	-0-					1
*01	78	N	78	-0-		-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			1

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

08	81	N	81	-0-		-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-		-0-	-0-	196	3	2	9	Y	2					2
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

08	145	N	145	-0-		-0-	-0-	139	3	6	9	Y	5					86
09	330	N	115	-0-		-215	-0-	113	3	2	9	Y	2					88
10	124	N	93	-0-		-31	-0-	91	3	2	9	Y	2					90
11	150	N	88	-0-		-62	-0-	86	3	2	9	Y	2					92
12	124	N	109	-0-		-15	-0-	102	3	7	9	Y	6					98
01	93	N	71	-0-		-22	-0-	71	3			Y	-0-					98

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

08	175	N	175	-0-		-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2					3
09	717	N	717	-0-		-0-	-0-	717	3			Y	-0-					3
10	478	N	478	-0-		-0-	-0-	476	3	2	9	Y	2					5
11	535	N	535	-0-		-0-	-0-	528	3	7	9	Y	6					11
12	744	N	80	-0-		-664	-0-	80	3			Y	-0-					11
01	465	N	80	-0-		-385	-0-	80	3			Y	-0-					11

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

08	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	3			Y	-0-					10
09	195	N	195	-0-		-0-	-0-	189	3	6	9	Y	5					15
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					15
11	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					Y	-0-					15
12	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

08	122	N	122	-0-		-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
09	116	N	116	-0-		-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	114	N	114	-0-		-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-		-0-	-0-	137	3	1	9	Y	1					1
*12	120	N	120	-0-		-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1
*01	84	N	84	-0-		-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1					2

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1	9	Y	1					12
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1123	3	7	9	Y	6	18	1			-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	Y	3					3
12	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1044	3	2	9	Y	2					5
01	1023	N	732	-0-	-291	-0-	724	3	8	9	Y	7					12

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1					1
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					1
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					2
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					2
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					2

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	3	4	9	Y	4					34
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					34
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	262	3	4	9	Y	4					38
11	300	N	145	-0-	-155	-0-	144	3	1	9	Y	1					39
12	837	N	140	-0-	-697	-0-	132	3	8	9	Y	7	46	1			-0-
01	279	N	92	-0-	-187	-0-	91	3	1	9	Y	1					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	246	3	11	9	Y	10	19	1			10
09	660	N	100	-0-	-560	-0-	99	3	1	9	Y	1	11	1			-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	380	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	306	3	8	9	Y	7					7
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	Y	3					10
01	403	N	220	-0-	-183	-0-	211	3	9	9	Y	8	13	1			5

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1					1
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					2
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1					3
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	111	3	4	9	Y	4	4	1			3

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	3	4	9	Y	4					4
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			Y	-0-					4
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2	9	Y	2					6
11	390	N	279	-0-	-111	-0-	276	3	3	9	Y	3					9
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					9
01	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	3			Y	-0-					9

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1226	3	4	9	Y	4					52
09	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1249	3	8	9	Y	7	49	1			10
10	1240	X	838	-0-	-402	-0-	838	3			Y	-0-					10
11	1200	X	483	-0-	-717	-0-	481	3	2	9	Y	2					12
12	1302	X	83	-0-	-1219	-0-	83	3			Y	-0-					12
01	1302	X	83	-0-	-1219	-0-	83	3			Y	-0-					12

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	Y	1					1
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					1
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-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-

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
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1584	3	6	9	Y	5					21
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	684	3	4	9	Y	4	25	1			-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1					17
09	510	N	381	-0-	-129	-0-	379	3	2	9	Y	2	19	1			-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	90	-0-	-300	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	292	-0-	-111	-0-	291	3	1	9	Y	1					1
01	403	N	204	-0-	-199	-0-	202	3	2	9	Y	2					3

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
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1					1
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					1
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					1
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	133	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3					3
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					3
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	85	3	1	9	Y	1	3	1			1

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

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-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	332	3	15	9	Y	14	35	1			-0-
09	330	N	214	-0-	-116	-0-	208	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	496	N	343	-0-	-153	-0-	331	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	271	3	7	9	Y	6					6
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	804	3	8	9	Y	7					13
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	558	3	23	9	Y	21	20	1			14

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					10
09	660	N	36	-0-	-624	-0-	36	3			Y	-0-	10	1			-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	Y	1					1
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
01	589	N	114	-0-	-475	-0-	114	3			Y	-0-					1

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1					62
09	720	N	75	-0-	-645	-0-	74	3	1	9	Y	1					63
10	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	3			Y	-0-					63
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					63
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					63
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					63

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	108	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	3	4	9	Y	4					4
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2					6
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					6
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-	6	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	134	3	6	9	Y	5					36
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			Y	-0-					36
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					36
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	88	3	1	9	Y	1					37
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1					38
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					38

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	1	9	Y	1					12
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	12	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	2					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	360	3	21	9	Y	19	11	1			10
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	Y	2					12

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	3	2	9	Y	2					24
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	916	3	6	9	Y	5	9	1			20
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					20
11	660	N	474	-0-	-186	-0-	472	3	2	9	Y	2					22
12	961	N	812	-0-	-149	-0-	811	3	1	9	Y	1					23
01	961	N	568	-0-	-393	-0-	562	3	6	9	Y	5					28

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					30
09	330	N	96	-0-	-234	-0-	95	3	1	9	Y	1					31
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	Y	2					33
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1					34
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					34
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	153	3			Y	-0-					34

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	Y	1					3
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					20
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	962	3	28	9	Y	25					45
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	929	3	8	9	Y	7					52
11	1050	N	911	-0-	-139	-0-	907	3	4	9	Y	4					56
12	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	3			Y	-0-					56
01	930	N	546	-0-	-384	-0-	546	3			Y	-0-					56

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1					1
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					1
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					1
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					1
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					1
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

G FORCE ENERGY, LLC 292169
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	3635	-0-	-1108	-0-	560	1	3075	3	N	-0-					28
09	4380	X	3726	-0-	-654	-0-	450	1	3276	3	N	-0-					28
10	4650	X	3963	-0-	-687	-0-	340	1	3623	3	N	-0-					28
11	3720	X	1871	-0-	-1849	-0-	1471	1	400	3	N	-0-					28
*12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6054	1	400	3	N	-0-					28
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					28

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	639	-0-	-322	-0-	639	2			N	-0-					61
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					61
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					61
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					61
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					61
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					90
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					90
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					90
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					90
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					91
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

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-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

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	2655	-0-	-1902	-0-	2619	2	36	9	N	33					133
09	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6167	2	30	9	N	27					160
10	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6173	2	11	9	N	10					170
11	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	5989	2	53	9	N	48	192	1			26
*12	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5404	2	45	9	N	41					67
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					67

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DOMINUS ENERGY, INC 222295
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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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

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	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1606	2	76	9	N	69					314
09	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	1547	2	62	9	N	56	170	1			200
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1614	2	77	9	N	70					270
11	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1520	2	77	9	N	70					340
12	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1560	2	79	9	N	72	171	1			241
01	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	1389	2	51	9	N	46					287

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10717 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	47	1	883	2	N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	40	1	723	2	N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	N	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	N	-0-					-0-
01	775	N	486	-0-	-289	-0-	31	1	455	2	N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2397	-0-	-734	-0-	123	1	2274	2	N	-0-					5
09	3030	X	2246	-0-	-784	-0-	115	1	2131	2	N	-0-					5
10	2883	X	2020	-0-	-863	-0-	106	1	1914	2	N	-0-					5
11	2520	X	1966	-0-	-554	-0-	106	1	1860	2	N	-0-					5
12	2542	X	1537	-0-	-1005	-0-	93	1	1444	2	N	-0-					5
01	2387	X	1315	-0-	-1072	-0-	88	1	1227	2	N	-0-					5

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
*12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					130
01	15	N	NO RPT	-0-	-15	-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

08	372	N	357	-0-	-15	-0-	354	3	3	9	N	3					31
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	320	3	54	9	N	49	52	1			28
10	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	3			N	-0-					28
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	311	3	44	9	N	40					68
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	316	3	20	9	N	18					86
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	254	3	44	9	N	40					126

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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			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-

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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	1			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-

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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, A. F. 913949
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	0	N	-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

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	63	-0-	-30	-0-	49	2	14	9	N	13					184
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	45	2	10	9	N	9					193
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	69	2	32	9	N	29					222
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	51	2	42	9	N	38	170	1			90
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	79	2	14	9	N	13					103
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	102	2	58	9	N	53					156

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					217
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					232
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					253
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					275
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					287
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					318

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	341	N	262	-0-	-79	-0-	13	1	249	2	N	-0-					81
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	13	1	235	2	N	-0-					81
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	14	1	260	2	N	-0-					81
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	12	1	224	2	N	-0-					81
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	N	-0-					81
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	213	2	N	-0-					81
	WAKEFIELD				WELL #: 2	RRCID -> 257097	COMPL. DATE 11/09/2011				TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6719 - 8456				
08	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	76	1	1423	2	N	-0-					153
09	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	72	1	1304	2	N	10					163
							11	9									
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	79	1	1482	2	N	48	182	1	4	8	25
							53	9									
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	81	1	1486	2	N	2	2	8			25
							2	9									
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	80	1	1514	2	N	5	5	8			25
							6	9									
01	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	52	1	964	2	N	2	2	8			25
							2	9									

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC 451659
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	KLO OIL & GAS, L.L.C.				470563												
	BIBBY				WELL #: 3	RRCID -> 133320	COMPL. DATE 00/00/1936				TOTAL DEPTH 6035		PERF. 5992 - 6035				
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					56
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					56
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					56
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			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	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					140
09	3000	N	3854	-0-	854	854	3830	2	24	9	N	22					162
10	3100	N	3225	-0-	125	979	3225	2			N	-0-					162
11	3000	N	4121	-0-	1121	2100	4118	2	3	9	N	3					165
12	6189	X	4089	-0-	-2100	-0-	4089	2			N	-0-					165
*01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					165

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 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	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					30
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					30
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					30
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					30
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					30

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					40
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					40
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	85	2	33	9	N	30					70
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	32	2	17	9	N	15					85
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					85
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					85

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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					138
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					138
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					138
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					138
*01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					138

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	393	2	9	9	N	8					33
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	198	2	12	9	N	11					44
10	279	N	126	-0-	-153	-0-	122	2	4	9	N	4					48
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	210	2	34	9	N	31	54	1			25
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	146	2	10	9	N	9					34
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	127	2	8	9	N	7					41

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					137
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					137
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					137
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					137
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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	14B2	EXT	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

08	14B2	EXT	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	70	-0-	70	93	50	1	20	9	N	18					18
10	184	X	91	-0-	-93	-0-	50	1	41	9	N	37					55
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	50	1	17	9	N	15					70
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	122	2	121	9	N	110	151	1			29
*01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	229	2	138	9	N	125	128	1			26

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
01	0	N	-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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	744	N	334	-0-	-410	-0-	334	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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	349	2	23	9	N	21					45
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	448	2	31	9	N	28					73
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	219	2	11	9	N	10					83
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	140	2	155	9	N	141	110	1			114
12	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	2			N	-0-					114
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					114

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	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3337	2	95	9	N	86	149	1			38
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2821	2	35	9	N	32					70
10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2548	2	35	9	N	32					102
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3636	2	52	9	N	47					149
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3665	2	86	9	N	78	159	1			68
*01	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1183	2	37	9	N	34					102

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	T. A.	-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	T. A.	-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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					76
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					76
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					76
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					76
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					76
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					76

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	920	2	24	9	N	22					267
09	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	2			N	-0-					267
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					267
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					267
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					267
01	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					267

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1472	2	29	9	N	26					69
09	1440	N	1107	-0-	-333	-0-	1107	2			N	-0-					69
10	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1469	2	28	9	N	25					94
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1429	2	28	9	N	25	91	1			28
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1415	2	28	9	N	25					53
01	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1188	2	28	9	N	25					78

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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1288	2	20	9	N	18					153
09	1290	N	969	-0-	-321	-0-	969	2			N	-0-					153
10	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285	2			N	-0-					153
11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			N	-0-					153
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					153
01	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	1039	2			N	-0-					153

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 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	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-

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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					90
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					90
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					90
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					90
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					90
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					90

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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					14
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					14
10	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					14
11	660	N	501	-0-	-159	-0-	501	2			N	-0-					14
12	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	2			N	-0-					14
01	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					14

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					20
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					20
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					20
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					20
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					20
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					2
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					2
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					2
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					2
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		57	-0-	57	189	53	3	4	9	N	4					45
09	14B2 EXT		60	-0-	60	249	57	3	3	9	N	3					48
10	14B2 EXT		44	-0-	44	293	42	3	2	9	N	2					50
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					50
*01	293	X	-0-	-0-	-293	-0-					N	-0-					50

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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					13
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					13
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					13
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					13
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					13
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

08	155 N	141	-0-	-14	-0-	128	3	13	9	N	12					85
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	131	3	13	9	N	12					97
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	89	3	12	9	N	11					108
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	129	3	17	9	N	15					123
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	126	3	11	9	N	10					133
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	107	3	15	9	N	14					147

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					47
09	720 N	712	-0-	-8	-0-	710	3	2	9	N	2					49
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1					50
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	3	1	9	N	1					51
12	744 N	568	-0-	-176	-0-	567	3	1	9	N	1					52
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					52

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

08	14B2 EXT	51	-0-	51	144	51	3			N	-0-					28
09	14B2 EXT	46	-0-	46	190	46	3			N	-0-					28
10	14B2 EXT	33	-0-	33	223	33	3			N	-0-					28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	223					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					N	-0-					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-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (JEFFERSON-DUJIE) 77807 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
ROCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 278870 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 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	341	N	166	-0-	-175	-0-	156	2	10	9	N	9					199
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					199
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					199
11	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					199
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					199
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180 #	11	-0-	-169	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*01	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	-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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	218	2	37	9	N	34				59
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	41	2	61	9	N	55				114

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	DLQ G-10	373	-0-	373	373	358	2	15	9	Y	14					67
09	DLQ G-10	353	-0-	353	726	338	2	15	9	Y	14					81
10	DLQ G-10	473	-0-	473	1199	459	2	14	9	Y	13					94
11	1797	N	598	-0-	-1199	-0-	579	2	19	9	Y	17				111
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	685	2	7	9	Y	6				117
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	Y	12				129

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

08	DLQ G-10	9049	-0-	9049	9049	8999	2	50	9	Y	45	177	1			197
09	DLQ G-10	8397	-0-	8397	17446	8352	2	45	9	Y	41					238
10	DLQ G-10	8656	-0-	8656	26102	8616	2	40	9	Y	36					274
11	34100	X	7998	-0-	-26102	-0-	7918	2	80	9	Y	73				347
12	9889	X	7728	-0-	-2161	-0-	7682	2	46	9	Y	42	182	1		207
01	9052	X	7933	-0-	-1119	-0-	7881	2	52	9	Y	47				254

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

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-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					21
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-					21
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	2	N	-0-					21
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	2	N	-0-					21
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-					21
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					21

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-	-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-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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

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, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

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

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY PETROLEUM LLC //CONT.// 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3534	#	3284	-0-	-250	-0-	507 1 48 9		2729	2	N	44					214
09	3570	#	2759	-0-	-811	-0-	447 1 74 9		2238	2	N	67	192	1			89
10	3782		3158	-0-	-624	-0-	515 1 58 9		2585	2	N	53					142
11	3740		3700	-0-	-40	-0-	518 1 120 9		3062	2	N	109					251
12	3782		3445	-0-	-337	-0-	522 1 41 9		2882	2	N	37	193	1			95
*01	3681	R	3681	-0-	-0-	-0-	430 1 136 9		3115	2	N	124	107	1			112

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	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2488	3	21	9	N	19					207
09	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2398	3	18	9	N	16					223
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2483	3	19	9	N	17					240
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2371	3	20	9	N	18	180	1			78
*12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2444	3	17	9	N	15					93
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					93

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2017 - P/A 09/13/2017

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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	917	2	11	9	N	10					75
09	750	N	514	-0-	-236	-0-	475	2	39	9	N	35					110
10	837	N	713	-0-	-124	-0-	696	2	17	9	N	15					125
11	810	N	506	-0-	-304	-0-	506	2			N	-0-					125
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	707	2	55	9	N	50	162	1			13
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	733	2	44	9	N	40					53

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					244
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1423	3	39	9	N	35					279
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					279
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					279
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	10					289
*01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2556	3	1	9	N	1	192	1	4	8	94

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	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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	2			N	-0-	50	1			20
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					20
10	961	N	945	-0-	-16	-0-	925	2	20	9	N	18					38
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	918	2	46	9	N	42					80
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-	60	1			20
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					20

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	961	N	518	-0-	-443	-0-	514	2	4	9	N	4					71
09	1020	N	900	-0-	-120	-0-	900	2			N	-0-					71
10	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1047	2	1	9	N	1					72
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					72
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					72
01	1054	N	670	-0-	-384	-0-	644	2	26	9	N	24					96

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	2108	N	1772	-0-	-336	-0-	1738	2	34	9	N	31					131
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-	90	1			41
10	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	1838	2			N	-0-					41
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1867	2	24	9	N	22					63
12	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1900	2	20	9	N	18					81
*01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					81

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	1054	N	637	-0-	-417	-0-	637	2			N	-0-					90
09	900	N	727	-0-	-173	-0-	727	2			N	-0-					90
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	937	2	43	9	N	39					129
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	592	2	3	9	N	3					132
12	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	2			N	-0-					132
01	992	N	862	-0-	-130	-0-	856	2	6	9	N	5					137

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	1767	N	1032	-0-	-735	-0-	1028	2	4	9	N	4					67
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					67
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1615	2	19	9	N	17					84
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					84
12	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1651	2	19	9	N	17					101
01	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1522	2			N	-0-					101

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	1581	N	1161	-0-	-420	-0-	1146	2	15	9	N	14					88
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1919	2	24	9	N	22					110
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1806	2	22	9	N	20					130
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1635	2	11	9	N	10	88	1			52
12	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	1642	2	23	9	N	21					73
01	1829	N	1464	-0-	-365	-0-	1446	2	18	9	N	16					89

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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	N	10					93
09	1140	N	903	-0-	-237	-0-	899	2	4	9	N	4					97
10	1178	N	824	-0-	-354	-0-	824	2			N	-0-					97
11	1110	N	712	-0-	-398	-0-	710	2	2	9	N	2					99
12	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-					99
01	837	N	609	-0-	-228	-0-	608	2	1	9	N	1					100

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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	930	N	582	-0-	-348	-0-	582	2			N	-0-					44
09	900	N	804	-0-	-96	-0-	800	2	4	9	N	4					48
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					48
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					48
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	825	2	3	9	N	3					51
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	771	2	29	9	N	26					77

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	2	19	9	N	17					82
09	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	1014	2	13	9	N	12	48	1			46
10	1302	N	874	-0-	-428	-0-	864	2	10	9	N	9					55
11	1290	N	798	-0-	-492	-0-	797	2	1	9	N	1					56
12	1054	N	709	-0-	-345	-0-	691	2	18	9	N	16	51	1			21
01	868	N	757	-0-	-111	-0-	746	2	11	9	N	10					31

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

08	1364	N	1015	-0-	-349	-0-	1007	2	8	9	N	7	46	1			58
09	1740	N	1351	-0-	-389	-0-	1342	2	9	9	N	8					66
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1366	2	23	9	N	21					87
11	990	N	776	-0-	-214	-0-	774	2	2	9	N	2	49	1			40
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1549	2	30	9	N	27					67
01	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1352	2	40	9	N	36					103

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

08	1457	N	901	-0-	-556	-0-	890	2	11	9	N	10					40
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2002	2	30	9	N	27					67
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1784	2	18	9	N	16					83
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1706	2	22	9	N	20					103
12	2015	N	1746	-0-	-269	-0-	1715	2	31	9	N	28	91	1			40
01	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	1577	2	17	9	N	15					55

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

08	2108	N	1532	-0-	-576	-0-	1513	2	19	9	N	17					50
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2671	2	65	9	N	59					109
10	2325	N	2110	-0-	-215	-0-	2106	2	4	9	N	4	92	1			21
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2192	2	9	9	N	8					29
12	2325	N	2089	-0-	-236	-0-	2068	2	21	9	N	19					48
01	2108	N	1588	-0-	-520	-0-	1569	2	19	9	N	17					65

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

08	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	1705	2	21	9	N	19					143
09	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	1566	2	28	9	N	25					168
10	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1632	2	30	9	N	27					195
11	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	1593	2	18	9	N	16	164	1			47
12	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1485	2	35	9	N	32					79
*01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1600	2	139	9	N	126					205

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

08	3286	X	2879	-0-	-407	-0-	2862	2	17	9	N	15					115
09	2910	X	2730	-0-	-180	-0-	2716	2	14	9	N	13	99	1			29
10	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	2662	2	17	9	N	15					44
11	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	2679	2	18	9	N	16					60
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2961	2	20	9	N	18					78
*01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2932	2	28	9	N	25	41	1			62

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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	899	N	541	-0-	-358	-0-	533	2	8	9	N	7					79
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1921	2	32	9	N	29					108
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2465	2	48	9	N	44					152
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2425	2	42	9	N	38	142	1			48
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2744	2	43	9	N	39					87
*01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2742	2	48	9	N	44					131

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	1023	N	943	-0-	-80	-0-	940	2	3	9	N	3					37
09	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1175	2	12	9	N	11					48
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1929	2	18	9	N	16					64
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1937	2	21	9	N	19					83
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2171	2	21	9	N	19					102
*01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1995	2	22	9	N	20	78	1			44

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	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2362	2	19	9	N	17					101
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					101
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2326	2	30	9	N	27					128
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2452	2	42	9	N	38	83	1			83
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2423	2	31	9	N	28					111
*01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2292	2	61	9	N	55	94	1			72

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	1860	N	1389	-0-	-471	-0-	1383	2	6	9	N	5					78
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2311	2	24	9	N	22					100
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2166	2	22	9	N	20					120
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	2	6	9	N	5	105	1			20
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2294	2	41	9	N	37					57
01	2139	N	1767	-0-	-372	-0-	1750	2	17	9	N	15					72

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	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	1170	2			N	-0-					69
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					69
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					69
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1734	2	46	9	N	42	94	1			17
12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	2			N	-0-					17
01	1953	N	1433	-0-	-520	-0-	1433	2			N	-0-					17

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	1085	N	792	-0-	-293	-0-	782	2	10	9	N	9					77
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1393	2	6	9	N	5	65	1			17
10	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1129	2	2	9	N	2					19
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					19
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1220	2	14	9	N	13					32
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1094	2	2	9	N	2					34

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	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	1433	2	20	9	N	18					70
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2691	2	21	9	N	19					89
10	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	2347	2			N	-0-					89
11	1410	N	979	-0-	-431	-0-	979	2			N	-0-					89
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2554	2	19	9	N	17					106
01	2356	N	1926	-0-	-430	-0-	1890	2	36	9	N	33					139

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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	1953	N	1671	-0-	-282	-0-	1641	2	30	9	N	27	95	1			21
09	3000	N	3177	-0-	177	177	3109	2	68	9	N	62					83
10	3100	N	2989	-0-	-111	66	2961	2	28	9	N	25					108
11	2795	N	2729	-0-	-66	-0-	2672	2	57	9	N	52					160
12	3007	X	2727	-0-	-280	-0-	2720	2	7	9	N	6	122	1			44
01	3007	X	2532	-0-	-475	-0-	2454	2	78	9	N	71					115

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	1674	N	1177	-0-	-497	-0-	1176	2	1	9	N	1					51
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	N	1					52
10	1891	N	1519	-0-	-372	-0-	1519	2			N	-0-					52
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					52
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1806	2	70	9	N	64					116
*01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1560	2	7	9	N	6	103	1			19

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	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1715	2	32	9	N	29					52
09	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1789	2			N	-0-					52
10	1891	N	1486	-0-	-405	-0-	1485	2	1	9	N	1					53
11	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1570	2	22	9	N	20					73
12	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1818	2	19	9	N	17					90
01	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1462	2	14	9	N	13					103

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	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2821	2	17	9	N	15					99
09	2310	N	2153	-0-	-157	-0-	2130	2	23	9	N	21					120
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2328	2	33	9	N	30					150
11	2400	N	2178	-0-	-222	-0-	2156	2	22	9	N	20					170
*12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2321	2	19	9	N	17					187
01	2356	N	1898	-0-	-458	-0-	1898	2			N	-0-	107	1			80

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	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	1179	2	26	9	N	24					78
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1907	2	47	9	N	43					121
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1732	2	36	9	N	33					154
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1604	2	34	9	N	31	109	1			76
12	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	1733	2	21	9	N	19					95
*01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1700	2	97	9	N	88					183

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	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					117
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1473	2	28	9	N	25	123	1			19
10	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	1280	2	8	9	N	7					26
*11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1717	2	41	9	N	37					63
*12	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1368	2			N	-0-					63
*01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					63

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	2325	N	1680	-0-	-645	-0-	1667	2	13	9	N	12					86
09	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2947	2	15	9	N	14					100
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2690	2	20	9	N	18					118
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2557	2	25	9	N	23					141
12	3038	N	2653	-0-	-385	-0-	2624	2	29	9	N	26					167
01	2697	N	2348	-0-	-349	-0-	2324	2	24	9	N	22	155	1			34

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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	1178	N	914	-0-	-264	-0-	905	2	9	9	N	8					95
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					95
10	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	1354	2			N	-0-					95
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1266	2	10	9	N	9	75	1			29
12	1829	N	1286	-0-	-543	-0-	1286	2			N	-0-					29
01	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	1166	2	6	9	N	5					34

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	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	2051	2	10	9	N	9					115
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2295	2	14	9	N	13	66	1			62
10	2232	N	1879	-0-	-353	-0-	1856	2	23	9	N	21					83
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2184	2	29	9	N	26					109
12	2387	N	2065	-0-	-322	-0-	2045	2	20	9	N	18	91	1			36
*01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1989	2	31	9	N	28					64

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	806	N	699	-0-	-107	-0-	688	2	11	9	N	10					41
09	840	N	720	-0-	-120	-0-	709	2	11	9	N	10					51
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	751	2	9	9	N	8					59
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	662	2	6	9	N	5					64
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	652	2	11	9	N	10					74
01	775	N	688	-0-	-87	-0-	680	2	8	9	N	7					81

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	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1031	2	96	9	N	87					142
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-	123	1			19
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1448	2	39	9	N	35					54
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1255	2	58	9	N	53					107
12	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1493	2	58	9	N	53					160
01	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1365	2	13	9	N	12					172

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	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	992	2	14	9	N	13					36
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1868	2	37	9	N	34					70
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1701	2	19	9	N	17					87
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1717	2	25	9	N	23					110
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2101	2	30	9	N	27	95	1			42
*01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1752	2	19	9	N	17					59

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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					43
09	2340	N	2117	-0-	-223	-0-	2117	2			N	-0-					43
10	2170	N	1961	-0-	-209	-0-	1937	2	24	9	N	22					65
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1673	2	29	9	N	26					91
12	2201	N	1772	-0-	-429	-0-	1741	2	31	9	N	28					119
01	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	1688	2	44	9	N	40					159

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	868	N	533	-0-	-335	-0-	533	2			N	-0-					37
09	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	1004	2			N	-0-					37
10	1178	N	909	-0-	-269	-0-	909	2			N	-0-					37
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1108	2	35	9	N	32					69
12	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1007	2	9	9	N	8					77
*01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1117	2	23	9	N	21					98

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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	1333	N	1011	-0-	-322	-0-	1008	2	3	9	N	3					67
09	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	1513	2	21	9	N	19	49	1			37
10	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1579	2	13	9	N	12					49
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1542	2	11	9	N	10					59
*12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1450	2	25	9	N	23					82
01	1581	N	1032	-0-	-549	-0-	1032	2			N	-0-					82

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1517	-0-	-405	-0-	1517	2			N	-0-					54
09	2130	N	1121	-0-	-1009	-0-	1121	2			N	-0-					54
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					54
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					54
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1396	2	56	9	N	51	88	1			17
01	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-					17

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	3844	X	1502	-0-	-2342	-0-	1491	2	11	9	N	10	117	1			20
09	3990	X	3303	-0-	-687	-0-	3291	2	12	9	N	11					31
10	4123	X	3745	-0-	-378	-0-	3683	2	62	9	N	56					87
11	3990	X	3331	-0-	-659	-0-	3298	2	33	9	N	30					117
12	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	3298	2	26	9	N	24	118	1			23
01	3751	X	3181	-0-	-570	-0-	3148	2	33	9	N	30					53

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
*07	1333	N	806	-0-	-527	-0-	806	2			N	-0-					64
*08	899	N	547	-0-	-352	-0-	547	2			N	-0-					64
*09	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1023	2			N	-0-					64
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					64
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					64
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					64
01	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-					64

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	1519	N	1013	-0-	-506	-0-	1013	2			N	-0-					45
09	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	2			N	-0-					45
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					45
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1309	2	10	9	N	9					54
12	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1262	2	6	9	N	5					59
01	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	1164	2	6	9	N	5					64

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	1023	N	720	-0-	-303	-0-	710	2	10	9	N	9	83	1			34
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1386	2	18	9	N	16					50
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1270	2	15	9	N	14					64
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1162	2	18	9	N	16					80
*12	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1239	2	3	9	N	3					83
01	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1125	2			N	-0-					83

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1233	-0-	-596	-0-	1216	2	17	9	N	15					92
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2305	2	11	9	N	10					102
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2196	2	29	9	N	26					128
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					128
12	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	2317	2	15	9	N	14	99	1			43
01	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	1994	2	19	9	N	17					60

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	1209	N	857	-0-	-352	-0-	857	2			N	-0-					105
09	1380	N	1181	-0-	-199	-0-	1155	2	26	9	N	24					129
10	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	1133	2			N	-0-	81	1			48
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					48
12	1209	N	940	-0-	-269	-0-	940	2			N	-0-					48
01	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	2			N	-0-					48

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	1891	N	1362	-0-	-529	-0-	1352	2	10	9	N	9					57
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2552	2	26	9	N	24					81
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2391	2	28	9	N	25					106
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2247	2	17	9	N	15					121
12	2573	N	2287	-0-	-286	-0-	2267	2	20	9	N	18	81	1			58
01	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	2057	2	24	9	N	22					80

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	1488	N	771	-0-	-717	-0-	771	2			N	-0-					91
09	1740	N	1207	-0-	-533	-0-	1192	2	15	9	N	14					105
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					105
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					105
*12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1982	2	17	9	N	15					120
01	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			N	-0-					120

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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					72
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					72
10	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					72
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					72
12	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					72
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					72

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	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	1062	2			N	-0-					44
09	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	1481	2			N	-0-					44
10	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1684	2	68	9	N	62					106
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1657	2	15	9	N	14	86	1			34
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1650	2	75	9	N	68					102
01	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	1456	2	18	9	N	16					118

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	4371	X	2824	-0-	-1547	-0-	2789	2	35	9	N	32					119
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4787	2	48	9	N	44	124	1			39
10	4340	X	4283	-0-	-57	-0-	4254	2	29	9	N	26					65
11	4200	X	4115	-0-	-85	-0-	4049	2	66	9	N	60					125
12	4836	X	3724	-0-	-1112	-0-	3707	2	17	9	N	15					140
01	4836	X	4051	-0-	-785	-0-	3986	2	65	9	N	59					199

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	788	-0-	-731	-0-	788	2			N	-0-					27
09	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	1233	2			N	-0-					27
10	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1280	2	9	9	N	8					35
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1246	2	94	9	N	85	93	1			27
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					27
01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1207	2	41	9	N	37					64

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	2170	N	1703	-0-	-467	-0-	1575	2	128	9	N	116					160
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-	134	1			26
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2584	2	4	9	N	4					30
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2404	2	118	9	N	107	112	1			25
12	2821	N	2381	-0-	-440	-0-	2375	2	6	9	N	5					30
01	2573	N	2370	-0-	-203	-0-	2239	2	131	9	N	119					149

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	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	1185	2	23	9	N	21					145
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2395	2	57	9	N	52					197
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2060	2	24	9	N	22	160	1			59
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1911	2	34	9	N	31					90
12	2263	N	1493	-0-	-770	-0-	1471	2	22	9	N	20					110
01	2077	N	1307	-0-	-770	-0-	1283	2	24	9	N	22					132

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	909	-0-	-176	-0-	890	2	19	9	N	17					59
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1197	2	29	9	N	26					85
10	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1024	2	28	9	N	25					110
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1124	2	28	9	N	25					135
12	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1148	2	32	9	N	29	115	1			49
*01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1086	2	23	9	N	21					70

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1398	-0-	-400	-0-	1376	2	22	9	N	20	144	1			28
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2288	2	63	9	N	57					85
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2117	2	63	9	N	57					142
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1981	2	31	9	N	28	120	1			50
12	2325	N	2043	-0-	-282	-0-	1991	2	52	9	N	47					97
01	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	1885	2	55	9	N	50					147

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	1105	2	8	9	N	7					47
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					47
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					47
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1641	2	3	9	N	3					50
12	1922	N	1659	-0-	-263	-0-	1657	2	2	9	N	2					52
01	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	1533	2			N	-0-					52

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1251	2	7	9	N	6					110
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					110
10	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1925	2	46	9	N	42					152
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1751	2	9	9	N	8					160
12	2108	N	1750	-0-	-358	-0-	1721	2	29	9	N	26	139	1			47
01	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	1628	2	24	9	N	22					69

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1431	-0-	-212	-0-	1405	2	26	9	N	24					174
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2282	2	44	9	N	40	154	1			60
10	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	2028	2	63	9	N	57					117
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1847	2	35	9	N	32					149
12	2232	N	1929	-0-	-303	-0-	1882	2	47	9	N	43					192
01	2077	N	1773	-0-	-304	-0-	1729	2	44	9	N	40	185	1			47

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2057	-0-	-1074	-0-	2024	2	33	9	N	30	185	1			29
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3292	2	72	9	N	65					94
10	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	3041	2	62	9	N	56	31	1			119
11	3120	X	3008	-0-	-112	-0-	2951	2	57	9	N	52					171
12	3472	X	3044	-0-	-428	-0-	2977	2	67	9	N	61	187	1			45
01	3472	X	2700	-0-	-772	-0-	2646	2	54	9	N	49					94

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	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	1323	2	33	9	N	30	163	1			14
09	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1527	2	14	9	N	13					27
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1534	2	40	9	N	36					63
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1537	2	12	9	N	11					74
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1595	2	19	9	N	17					91
*01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1588	2	19	9	N	17					108

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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1751	2	30	9	N	27					164
09	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	1647	2	30	9	N	27	176	1			15
10	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1549	2	35	9	N	32	15	7			32
11	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	1594	2	28	9	N	25					57
12	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1696	2	39	9	N	35					92
*01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1766	2	25	9	N	23					115

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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1491	2	31	9	N	28					106
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1437	2	32	9	N	29					135
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1373	2	21	9	N	19					154
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1484	2	22	9	N	20					174
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1503	2	35	9	N	32					206
*01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1522	2	48	9	N	44					250

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	157

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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					138
09	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	2			N	-0-					138
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					138
11	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					138
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					138
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					138

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	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1037	2	3	9	Y	3	24	1			1
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					1
10	992	N	894	-0-	-98	-0-	891	2	3	9	Y	3					4
11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	972	2	18	9	Y	16					20
12	1116	N	971	-0-	-145	-0-	959	2	12	9	Y	11	27	1			4
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	986	2	17	9	Y	15					19

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	624	-0-	-492	-0-	611	2	13	9	N	12					146
09	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	2			N	-0-					146
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	879	2	11	9	N	10					156
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					156
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					156
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	810	2	1	9	N	1					157

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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1461	2	9	9	Y	8					32
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1586	2	18	9	Y	16					48
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1896	2	9	9	Y	8					56
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1879	2	22	9	Y	20	67	1			9
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1783	2	18	9	Y	16					25
01	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1803	2	18	9	Y	16					41

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	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					3
09	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2			Y	-0-					3
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					3
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					3
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					3
01	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			Y	-0-					3

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	2387	N	1125	-0-	-1262	-0-	1125	2			N	-0-	186	1			102
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					102
10	1891	N	1271	-0-	-620	-0-	1271	2			N	-0-					102
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					102
12	1860	N	1274	-0-	-586	-0-	1274	2			N	-0-					102
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					102

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	1749	-0-	-80	-0-	1717	2	32	9	N	29	183	1			47
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					47
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2146	2	35	9	N	32					79
11	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1545	2	31	9	N	28					107
12	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	1727	2			N	-0-					107
01	2046	N	1626	-0-	-420	-0-	1611	2	15	9	N	14					121

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	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1670	2	10	9	Y	9					45
09	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	1630	2	18	9	Y	16					61
10	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1653	2	8	9	Y	7					68
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1639	2	19	9	Y	17	59	1			26
12	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1540	2	15	9	Y	14					40
*01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1667	2	13	9	Y	12					52

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	2263	N	1965	-0-	-298	-0-	1956	2	9	9	Y	8					75
09	2160	N	1582	-0-	-578	-0-	1579	2	3	9	Y	3	38	1			40
10	2201	N	1528	-0-	-673	-0-	1528	2			Y	-0-					40
11	1890	N	1499	-0-	-391	-0-	1499	2			Y	-0-					40
12	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	1408	2			Y	-0-					40
01	1519	N	717	-0-	-802	-0-	707	2	10	9	Y	9					49

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	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1938	2	14	9	Y	13	28	1			9
09	1800	N	1183	-0-	-617	-0-	1175	2	8	9	Y	7					16
10	1984	N	1081	-0-	-903	-0-	1067	2	14	9	Y	13	21	1			8
11	1890	N	1131	-0-	-759	-0-	1123	2	8	9	Y	7					15
12	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1003	2	11	9	Y	10					25
01	1085	N	955	-0-	-130	-0-	951	2	4	9	Y	4	19	1			10

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	3689	X	3316	-0-	-373	-0-	3301	2	15	9	Y	14					33
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3611	2	36	9	Y	33	63	1			3
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3700	2	39	9	Y	35					38
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3578	2	37	9	Y	34	68	1			4
12	3782	X	3514	-0-	-268	-0-	3486	2	28	9	Y	25					29
01	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	3483	2	45	9	Y	41					70

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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					1
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					1
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1729	2	22	9	Y	20					21
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	Y	3					24
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	595	2	1	9	Y	1					25

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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1829	2	7	9	Y	6					54
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1954	2	4	9	Y	4	49	1			9
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					9
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					9
12	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1878	2			Y	-0-					9
01	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1883	2	28	9	Y	25					34

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	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	1002	2	6	9	Y	5					53
09	1170	N	961	-0-	-209	-0-	951	2	10	9	Y	9					62
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	Y	5					67
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	Y	10	38	1			39
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1047	2	11	9	Y	10					49
01	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1129	2	9	9	Y	8					57

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	2511	X	2510	-0-	-1	-0-	2499	2	11	9	Y	10					22
09	2430	X	2390	-0-	-40	-0-	2365	2	25	9	Y	23	42	1			3
10	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2500	2	28	9	Y	25					28
11	2430	X	2342	-0-	-88	-0-	2318	2	24	9	Y	22	45	1			5
12	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	2259	2	18	9	Y	16					21
01	2542	X	2203	-0-	-339	-0-	2177	2	26	9	Y	24					45

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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8	9	Y	7	16	1			6
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	Y	3					9
10	527	N	415	-0-	-112	-0-	409	2	6	9	Y	5	9	1			5
11	960	N	786	-0-	-174	-0-	780	2	6	9	Y	5					10
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	361	2	3	9	Y	3					13
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	Y	2	9	1			6

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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	Y	3					21
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	846	2	10	9	Y	9					30
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	Y	3					33
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	731	2	9	9	Y	8	26	1			15
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	Y	8					23
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	Y	5					28

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	1829	N	1589	-0-	-240	-0-	1585	2	4	9	Y	4	36	1			22
09	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	2			Y	-0-					22
10	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1561	2	8	9	Y	7					29
11	1530	N	1357	-0-	-173	-0-	1332	2	25	9	Y	23					52
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1664	2	22	9	Y	20	47	1			25
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1740	2	32	9	Y	29					54

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	3100	X	2588	-0-	-512	-0-	2578	2	10	9	Y	9					114
09	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	2619	2	6	9	Y	5	66	1			53
10	3100	X	2288	-0-	-812	-0-	2288	2			Y	-0-					53
11	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			Y	-0-					53
12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					53
*01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2915	2	41	9	Y	37					90

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	1736	N	1154	-0-	-582	-0-	1145	2	9	9	Y	8	17	1			6
09	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	1353	2	10	9	Y	9					15
10	1178	N	864	-0-	-314	-0-	852	2	12	9	Y	11	17	1			9
11	1110	N	859	-0-	-251	-0-	853	2	6	9	Y	5					14
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1461	2	17	9	Y	15					29
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1058	2	4	9	Y	4	20	1			13

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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	870	2	8	9	Y	7	14	1			3
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			Y	-0-					3
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					3
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	874	2	11	9	Y	10					13
12	930	N	864	-0-	-66	-0-	861	2	3	9	Y	3					16
01	930	N	848	-0-	-82	-0-	845	2	3	9	Y	3					19

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	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1866	2	18	9	Y	16	43	1			16
09	1680	X	1514	-0-	-166	-0-	1514	2			Y	-0-					16
10	1736	X	1219	-0-	-517	-0-	1219	2			Y	-0-					16
11	1680	X	1204	-0-	-476	-0-	1190	2	14	9	Y	13					29
12	1736	X	1165	-0-	-571	-0-	1161	2	4	9	Y	4					33
01	1736	X	1211	-0-	-525	-0-	1205	2	6	9	Y	5					38

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	3100	N	4001	-0-	901	901	3971	2	30	9	Y	27	51	1			12
09	3000	N	3037	-0-	37	938	3016	2	21	9	Y	19					31
10	3100	N	2755	-0-	-345	593	2720	2	35	9	Y	32	44	1			19
11	3042	X	2449	-0-	-593	-0-	2431	2	18	9	Y	16					35
12	2945	X	1837	-0-	-1108	-0-	1818	2	19	9	Y	17					52
01	2945	X	2406	-0-	-539	-0-	2392	2	14	9	Y	13	48	1			17

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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1168	2	4	9	Y	4					76
09	1830	N	1193	-0-	-637	-0-	1192	2	1	9	Y	1	30	1			47
10	1457	N	894	-0-	-563	-0-	894	2			Y	-0-					47
11	1140	N	880	-0-	-260	-0-	880	2			Y	-0-					47
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					47
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	800	2	11	9	Y	10					57

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	2077	N	1700	-0-	-377	-0-	1683	2	17	9	Y	15	35	1			11
09	1980	N	1446	-0-	-534	-0-	1446	2			Y	-0-					11
10	1891	N	1289	-0-	-602	-0-	1289	2			Y	-0-					11
11	1650	N	1084	-0-	-566	-0-	1071	2	13	9	Y	12					23
12	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	1256	2	4	9	Y	4					27
*01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	2	8	9	Y	7					34

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	4433	X	3611	-0-	-822	-0-	3594	2	17	9	Y	15					64
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3990	2	41	9	Y	37	72	1			29
10	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	3687	2	39	9	Y	35					64
11	3780	X	3505	-0-	-275	-0-	3469	2	36	9	Y	33	68	1			29
12	4154	X	3344	-0-	-810	-0-	3318	2	26	9	Y	24					53
01	4154	X	3715	-0-	-439	-0-	3669	2	46	9	Y	42					95

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	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3227	2	11	9	Y	10	73	1			42
09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					42
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3130	2	17	9	Y	15					57
11	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	2692	2	52	9	Y	47					104
12	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	2771	2	37	9	Y	34	75	1			63
01	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	2792	2	47	9	Y	43					106

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	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	2293	2	7	9	Y	6	51	1			30
09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					30
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2520	2	12	9	Y	11					41
11	2220	X	1997	-0-	-223	-0-	1960	2	37	9	Y	34					75
12	2542	X	1684	-0-	-858	-0-	1661	2	23	9	Y	21	46	1			50
01	2542	X	1527	-0-	-1015	-0-	1504	2	23	9	Y	21					71

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	4464	X	4383	-0-	-81	-0-	4339	2	44	9	Y	40	87	1			21
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-					21
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					21
11	4230	X	4040	-0-	-190	-0-	3992	2	48	9	Y	44					65
12	4371	X	3994	-0-	-377	-0-	3980	2	14	9	Y	13					78
01	4371	X	3874	-0-	-497	-0-	3857	2	17	9	Y	15					93

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	5110	2	32	9	Y	29	71	1			69
09	5310	X	4589	-0-	-721	-0-	4557	2	32	9	Y	29					98
10	5487	X	5015	-0-	-472	-0-	4950	2	65	9	Y	59	99	1			58
11	5310	X	4694	-0-	-616	-0-	4662	2	32	9	Y	29					87
12	5363	X	4799	-0-	-564	-0-	4747	2	52	9	Y	47					134
01	5146	X	4500	-0-	-646	-0-	4478	2	22	9	Y	20	91	1			63

XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					107
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					107
10	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					107
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					107
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					107
*01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					107

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1729	2	61	9	Y	55	144	1			11
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					11
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1682	2	28	9	Y	25					36
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1817	2	10	9	Y	9					45
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1682	2	74	9	Y	67					112
*01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1724	2	36	9	Y	33					145

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					12
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					12
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					12
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					12
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					12
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	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	837	N	736	-0-	-101	-0-	728	2	8	9	Y	7	162	1			11
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					11
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					11
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	2			Y	-0-					11
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	Y	3					14
01	806	N	508	-0-	-298	-0-	496	2	12	9	Y	11					25

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	53	1	1774	2	N	26	171	1			20
							29	9									
09	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	50	1	1669	2	N	-0-					20
10	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	51	1	1685	2	N	-0-					20
11	1800	N	1583	-0-	-217	-0-	45	1	1486	2	N	47					67
							52	9									
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	49	1	1634	2	N	33					100
							36	9									
01	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	43	1	1436	2	N	-0-					100

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	Y	1					55
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					55
10	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	982	2	31	9	Y	28					83
11	1230	N	1000	-0-	-230	-0-	976	2	24	9	Y	22	95	1			10
12	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1124	2			Y	-0-					10
*01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					10

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

08	1023	N	846	-0-	-177	-0-	823	2	23	9	N	21					138
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-	126	1			12
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	N	3					15
11	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	2			N	-0-					15
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	788	2	21	9	N	19					34
01	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					34

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1330	2	86	9	N	78	153	1			29
09	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					29
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					29
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1379	2	6	9	N	5					34
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1414	2	94	9	N	85					119
01	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1380	2	15	9	N	14					133

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

08	2232	N	1898	-0-	-334	-0-	29	1	1868	2	Y	1	10	1			8
							1	9									
09	2250	N	1920	-0-	-330	-0-	29	1	1889	2	Y	2					10
							2	9									
10	2170	N	1962	-0-	-208	-0-	30	1	1926	2	Y	5					15
							6	9									
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	29	1	1894	2	Y	20	31	1			4
							22	9									
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	30	1	2007	2	Y	6					10
							7	9									
*01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	31	1	2075	2	Y	30					40
							33	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	682	N	672	-0-	-10	-0-	640	2	32	9	Y	29	122	1			17
09	810	N	386	-0-	-424	-0-	386	2			Y	-0-					17
10	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			Y	-0-					17
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					17
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	917	2	15	9	Y	14					31
*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	855	2	20	9	Y	18					49

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	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1943	2	59	9	N	54	166	1			16
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					16
10	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1834	2			N	-0-					16
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1780	2	116	9	N	105					121
12	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	1670	2	17	9	N	15					136
*01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1911	2	48	9	N	44	166	1			14

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					67
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					67
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1634	2	99	9	N	90	151	1			6
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					6
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					6
*01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1602	2	39	9	N	35	29	1			12

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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	17	1	1107	2	N	-0-					142
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	17	1	1101	2	N	17					159
							19	9									
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	19	1	1228	2	N	28	157	1			30
							31	9									
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	18	1	1209	2	N	89					119
							98	9									
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	19	1	1239	2	N	56					175
							62	9									
*01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	19	1	1278	2	N	54	172	1			57
							59	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	961	N	839	-0-	-122	-0-	807	2	32	9	N	29					142
09	930	N	667	-0-	-263	-0-	638	2	29	9	N	26					168
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	775	2	19	9	N	17	163	1			22
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					22
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	848	2	50	9	N	45					67
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					67

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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1101	2	19	9	Y	17					45
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1675	2	45	9	Y	41	81	1			5
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1624	2	4	9	Y	4					9
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	Y	2					11
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1671	2	35	9	Y	32					43
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1700	2	35	9	Y	32					75

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2383	2	30	9	N	27	155	1			56
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2097	2	34	9	N	31					87
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2280	2	44	9	N	40					127
11	2340	N	2230	-0-	-110	-0-	2189	2	41	9	N	37					164
12	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	2107	2	41	9	N	37					201
*01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2373	2	44	9	N	40	193	1			48

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	49	1	1625	2	N	-0-					27
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	45	1	1487	2	N	-0-					27
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	44	1	1463	2	N	-0-					27
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	41	1	1374	2	N	-0-					27
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	41	1	1351	2	N	-0-					27
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	39	1	1293	2	N	-0-					27

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	22	1	1406	2	Y	5					16
							6	9									
09	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	18	1	1160	2	Y	8	21	1			3
							9	9									
10	1488	N	1299	-0-	-189	-0-	20	1	1279	2	Y	-0-					3
11	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	19	1	1264	2	Y	-0-					3
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	20	1	1318	2	Y	-0-					3
01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	18	1	1190	2	Y	11					14
							12	9									

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

08	4030	X	2232	-0-	-1798	-0-	34	1	2198	2	Y	-0-					7
09	3690	X	3410	-0-	-280	-0-	52	1	3358	2	Y	-0-					7
10	3627	X	2546	-0-	-1081	-0-	38	1	2487	2	Y	19					26
							21	9									
11	3510	X	2052	-0-	-1458	-0-	31	1	2020	2	Y	1					27
							1	9									
12	3534	X	3298	-0-	-236	-0-	48	1	3204	2	Y	42	61	1			8
							46	9									
*01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	53	1	3590	2	Y	-0-					8

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

08	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					19
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					19
10	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					19
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					19
12	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2			N	-0-					19
01	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1151	2	42	9	N	38					57

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					23
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					23
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					23
11	2970	X	2537	-0-	-433	-0-	2511	2	26	9	N	24					47
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					47
*01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					47

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					23
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					23
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					23
11	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	1048	2			N	-0-					23
12	1271	N	905	-0-	-366	-0-	905	2			N	-0-					23
01	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					23

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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	N	2	151	1			12
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1279	2	20	9	N	18					30
10	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1274	2	13	9	N	12					42
11	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	1142	2			N	-0-					42
12	1333	N	892	-0-	-441	-0-	882	2	10	9	N	9					51
01	1302	N	861	-0-	-441	-0-	835	2	26	9	N	24					75

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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1907	2	67	9	N	61	173	1			24
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1821	2	46	9	N	42					66
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1891	2	30	9	N	27					93
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1928	2	6	9	N	5					98
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2037	2	77	9	N	70					168
*01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2000	2	28	9	N	25	169	1			24

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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	625	2	12	9	Y	11					65
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	956	2	2	9	Y	2					67
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					67
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	Y	12					79
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	Y	8					87
*01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1000	2	9	9	Y	8	85	1			10

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	682	N	574	-0-	-108	-0-	559	2	15	9	N	14	167	1			62
09	660	N	420	-0-	-240	-0-	420	2			N	-0-					62
10	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	2			N	-0-					62
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					62
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					62
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					62

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	3410	X	2720	-0-	-690	-0-	2711	2	9	9	Y	8					25
09	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	2534	2	2	9	Y	2					27
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2920	2	130	9	Y	118					145
11	2850	X	2797	-0-	-53	-0-	2730	2	67	9	Y	61	191	1			15
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3036	2	6	9	Y	5					20
01	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	2966	2	33	9	Y	30					50

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	3565	X	2975	-0-	-590	-0-	2973	2	2	9	N	2	173	1			87
09	3180	X	2685	-0-	-495	-0-	2685	2			N	-0-	62	1			25
10	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	2934	2			N	-0-					25
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3500	2	6	9	N	5					30
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					30
*01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3527	2	13	9	N	12					42

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					157
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2058	2	14	9	N	13					170
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1860	2	19	9	N	17					187
11	1950	N	1811	-0-	-139	-0-	1794	2	17	9	N	15					202
12	2139	N	1869	-0-	-270	-0-	1849	2	20	9	N	18	183	1			37
*01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1852	2	64	9	N	58					95

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	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1751	2	9	9	Y	8	157	1			18
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					18
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2031	2	45	9	Y	41					59
11	1710	N	1478	-0-	-232	-0-	1381	2	97	9	Y	88					147
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2237	2	66	9	Y	60	167	1			40
*01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2097	2	10	9	Y	9					49

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	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1753	-0-	-227	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1653	-0-	-548	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1765	-0-	-185	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1730	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
*01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1526	2	133	9	N	121	121	1			33
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					33
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					33
11	1620	N	1066	-0-	-554	-0-	1066	2			N	-0-					33
12	1519	N	975	-0-	-544	-0-	975	2			N	-0-					33
01	1240	N	290	-0-	-950	-0-	290	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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	36	1	1203	2	N	6					120
							7	9									
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	38	1	1251	2	N	7					127
							8	9									
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	34	1	1142	2	N	11					138
							12	9									
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	31	1	1042	2	N	7					145
							8	9									
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	33	1	1096	2	N	9					154
							10	9									
*01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	2	N	7					161
							8	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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					90
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					90
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					90
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					90
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					90
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					90

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2945	X	2140	-0-	-805	-0-	2140	2			N	-0-					34
09	2850	X	1795	-0-	-1055	-0-	1733	2	62	9	N	56					90
10	2945	X	2263	-0-	-682	-0-	2156	2	107	9	N	97	153	1			34
11	2850	X	2124	-0-	-726	-0-	2124	2			N	-0-					34
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2903	2	45	9	N	41					75
*01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2302	2	48	9	N	44					119

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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1797	2	10	9	N	9					103
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					103
10	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	2			N	-0-					103
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					103
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1728	2	110	9	N	100	159	1			44
*01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					44

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	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	52	1	1738	2	N	-0-					58
09	1860	N	1412	-0-	-448	-0-	41	1	1371	2	N	-0-					58
10	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	49	1	1620	2	N	-0-					58
11	1740	N	856	-0-	-884	-0-	25	1	831	2	N	-0-					58
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					58
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					58

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	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	2466	2	19	9	N	17					100
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2271	2	26	9	N	24	64	1			60
10	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	2103	2	20	9	N	18					78
11	2400	N	2085	-0-	-315	-0-	2070	2	15	9	N	14					92
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2446	2	39	9	N	35					127
*01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2420	2	29	9	N	26					153

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	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					27
09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					27
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					27
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					27
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1602	2	293	9	N	266	186	1			107
*01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1722	2	45	9	N	41					148

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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1060	2	9	9	N	8					155
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1080	2	13	9	N	12					167
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1042	2	11	9	N	10					177
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1007	2	17	9	N	15					192
12	992	N	957	-0-	-35	-0-	946	2	11	9	N	10	175	1			27
*01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	N	10					37

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	52	1	1735	2	N	15	177	1			67
							17	9									
09	1770	N	1639	-0-	-131	-0-	48	1	1584	2	N	6					73
							7	9									
10	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	53	1	1750	2	N	22					95
							24	9									
11	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	50	1	1651	2	N	2					97
							2	9									
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	50	1	1672	2	N	8					105
							9	9									
01	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	49	1	1640	2	N	15					120
							17	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2393	2	31	9	N	28					77
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2249	2	25	9	N	23					100
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2311	2	11	9	N	10					110
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					110
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					110
*01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2473	2	52	9	N	47					157

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1487	2	19	9	N	17					77
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1558	2	18	9	N	16					93
10	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	1431	2	19	9	N	17					110
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1571	2	22	9	N	20					130
12	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	1352	2	14	9	N	13					143
01	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1238	2	11	9	N	10					153

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			Y	-0-					18
09	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	1591	2			Y	-0-					18
10	1674	N	1069	-0-	-605	-0-	1069	2			Y	-0-					18
11	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	1582	2	21	9	Y	19					37
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1851	2	41	9	Y	37					74
*01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1878	2	21	9	Y	19					93

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1404	-0-	-22	-0-	1400	2	4	9	Y	4	10	1			1
09	1710	N	1232	-0-	-478	-0-	1232	2			Y	-0-					1
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1302	2	3	9	Y	3					4
11	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			Y	-0-					4
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1302	2	9	9	Y	8					12
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1400	2	4	9	Y	4					16

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1968	2	1	9	Y	1	31	1			3
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					3
10	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	1933	2	7	9	Y	6					9
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2034	2	15	9	Y	14					23
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2084	2	10	9	Y	9	26	1			6
*01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2160	2	1	9	Y	1					7

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1518	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
*01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			N	-0-					30
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					30
10	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1683	2			N	-0-					30
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					30
12	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1587	2	20	9	N	18					48
01	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1592	2	17	9	N	15					63

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	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	2			Y	-0-					18
09	870	N	639	-0-	-231	-0-	639	2			Y	-0-					18
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					18
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1042	2	21	9	Y	19					37
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1077	2	41	9	Y	37					74
*01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1184	2	21	9	Y	19					93

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	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	31	1	2034	2	Y	29					82
							32	9									
09	2430	N	2244	-0-	-186	-0-	34	1	2170	2	Y	36	104	1			14
							40	9									
10	2542	N	2286	-0-	-256	-0-	35	1	2251	2	Y	-0-					14
11	2040	N	1846	-0-	-194	-0-	28	1	1818	2	Y	-0-					14
12	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	32	1	2152	2	Y	-0-					14
*01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	36	1	2476	2	Y	57					71
							63	9									

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-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1003	2	N	17					150
							19	9									
09	900	N	830	-0-	-70	-0-	24	1	786	2	N	18					168
							20	9									
10	930	N	864	-0-	-66	-0-	25	1	818	2	N	19					187
							21	9									
11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	27	1	887	2	N	13	177	1			23
							14	9									
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	27	1	916	2	N	-0-					23
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	29	1	956	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

08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1289	2	3	9	N	3	189	1			22
09	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	1213	2	7	9	N	6					28
10	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1250	2	11	9	N	10					38
11	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1183	2	10	9	N	9					47
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1270	2	23	9	N	21					68
01	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1202	2	8	9	N	7					75

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	146	2	1	9	Y	1					1
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	Y	1					2

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	714	2	33	9	Y	30	35	1			4
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					4
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					4
11	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2			Y	-0-					4
12	713	N	571	-0-	-142	-0-	548	2	23	9	Y	21					25
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	625	2	28	9	Y	25					50

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	26	1	1677	2	Y	-0-	59	1			47
09	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	24	1	1561	2	Y	25					72
							28	9									
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	28	1	1853	2	Y	40					112
							44	9									
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	29	1	1927	2	Y	20	124	1			8
							22	9									
12	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	22	1	1484	2	Y	6					14
							7	9									
*01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	25	1	1713	2	Y	30					44
							33	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1737	2	26	9	Y	24					55
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					55
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1739	2	31	9	Y	28					83
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1693	2	24	9	Y	22	95	1			10
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					10
01	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			Y	-0-					10

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	310	N	306	-0-	-4	-0-	295	2	11	9	Y	10					49
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	270	2	1	9	Y	1					50
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					50
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	274	2	8	9	Y	7					57
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	270	2	18	9	Y	16					73
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	Y	4	69	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1300	2	30	9	Y	27					43
09	1260	N	981	-0-	-279	-0-	981	2			Y	-0-					43
10	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1205	2	20	9	Y	18					61
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					61
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1204	2	13	9	Y	12					73
*01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1294	2	42	9	Y	38	90	1			21

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1528	2	31	9	Y	28					42
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					42
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1477	2	29	9	Y	26					68
11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1425	2			Y	-0-					68
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1487	2	20	9	Y	18					86
01	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1320	2	42	9	Y	38	102	1			22

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1312	-0-	-424	-0-	1268	2	44	9	N	40					157
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					157
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					157
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1640	2	52	9	N	47	197	1			7
12	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	1590	2	25	9	N	23					30
*01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1725	2	63	9	N	57					87

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	983	2	20	9	Y	18					38
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1535	2	46	9	Y	42	75	1			5
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1322	2	4	9	Y	4					9
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					9
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1103	2	18	9	Y	16					25
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1412	2	35	9	Y	32					57

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	Y	4					40
09	720	N	512	-0-	-208	-0-	466	2	46	9	Y	42	74	1			8
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	877	2	39	9	Y	35					43
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	808	2	44	9	Y	40	78	1			5
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	578	2	23	9	Y	21					26
01	930	N	687	-0-	-243	-0-	644	2	43	9	Y	39					65

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

08	3100	N	3272	-0-	172	172	50	1	3222	2	Y	-0-					13
09	3000	N	2859	-0-	-141	31	44	1	2815	2	Y	-0-					13
10	3100	N	3187	-0-	87	118	47	1	3098	2	Y	38					51
							42	9									
11	2970	X	2638	-0-	-332	-0-	40	1	2596	2	Y	2					53
							2	9									
12	3069	X	2464	-0-	-605	-0-	35	1	2334	2	Y	86	123	1			16
							95	9									
01	3069	X	2735	-0-	-334	-0-	40	1	2695	2	Y	-0-					16

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

08	3999	X	3887	-0-	-112	-0-	3778	2	109	9	N	99	172	1			17
09	3870	X	3596	-0-	-274	-0-	3589	2	7	9	N	6					23
10	3875	X	3674	-0-	-201	-0-	3674	2			N	-0-					23
11	3750	X	3720	-0-	-30	-0-	3544	2	176	9	N	160					183
12	3875	X	3444	-0-	-431	-0-	3433	2	11	9	N	10	173	1			20
01	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3442	2	19	9	N	17					37

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

08	6386	X	6109	-0-	-277	-0-	177	1	5911	2	N	19					37
							21	9									
09	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	170	1	5680	2	N	192	187	1			42
							211	9									
10	6107	X	5895	-0-	-212	-0-	172	1	5723	2	N	-0-					42
11	5910	X	5647	-0-	-263	-0-	159	1	5304	2	N	167	186	1			23
							184	9									
12	6262	X	5630	-0-	-632	-0-	162	1	5395	2	N	66					89
							73	9									
01	6262	X	5601	-0-	-661	-0-	160	1	5328	2	N	103	174	1			18
							113	9									

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	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2186	2	66	9	N	60					114
09	2160	N	1882	-0-	-278	-0-	1823	2	59	9	N	54					168
10	2232	N	2090	-0-	-142	-0-	2035	2	55	9	N	50	186	1			32
11	2190	N	1617	-0-	-573	-0-	1554	2	63	9	N	57					89
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1860	2	69	9	N	63					152
*01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2260	2	72	9	N	65	193	1			24

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	#	2736	-0-	-23	-0-	2706	2	30	9	N	27					135
09	2670	#	2154	-0-	-516	-0-	2119	2	35	9	N	32					167
10	2838	R	2838	-0-	-0-	-0-	2794	2	44	9	N	40					207
11	2640	#	1861	-0-	-779	-0-	1808	2	53	9	N	48	190	1			65
12	2728	#	2446	-0-	-282	-0-	2385	2	61	9	N	55					120
01	2728	#	2674	-0-	-54	-0-	2606	2	68	9	N	62					182

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	16585	X	14516	-0-	-2069	-0-	14246	2	270	9	N	245	344	1			202
09	16050	X	14904	-0-	-1146	-0-	14656	2	248	9	N	225	178	1			249
10	16585	X	15858	-0-	-727	-0-	15623	2	235	9	N	214	177	1			286
11	15900	X	14543	-0-	-1357	-0-	14159	2	384	9	N	349	548	1			87
12	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	16141	2	316	9	N	287	156	1			218
01	15872	X	12138	-0-	-3734	-0-	11912	2	226	9	N	205	178	1			245

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

08	7874	X	5505	-0-	-2369	-0-	5380	2	125	9	N	114	181	1			288
09	7620	X	5265	-0-	-2355	-0-	5118	2	147	9	N	134	177	1			245
10	7874	X	4236	-0-	-3638	-0-	4047	2	189	9	N	172					417
11	6600	X	4898	-0-	-1702	-0-	4760	2	138	9	N	125	179	1			363
12	6138	X	5509	-0-	-629	-0-	5261	2	248	9	N	225	188	1			400
01	5518	X	4372	-0-	-1146	-0-	4236	2	136	9	N	124	179	1			345

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

08	3968	X	3413	-0-	-555	-0-	572	1	2841	2	N	-0-					25
09	5400	X	4225	-0-	-1175	-0-	631	1	3594	2	N	-0-					25
10	5580	X	2757	-0-	-2823	-0-	384	1	2373	2	N	-0-					25
11	5400	X	5136	-0-	-264	-0-	575	1	4400	2	N	146	154	1			17
							161	9									
12	4371	X	3471	-0-	-900	-0-	534	1	2772	2	N	150	149	1			18
							165	9									
01	4371	X	1719	-0-	-2652	-0-	350	1	1369	2	N	-0-					18

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	53	1	264	2	N	-0-					113
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	69	1	396	2	N	-0-					113
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	41	1	254	2	N	-0-					113
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					113
12	465	N	257	-0-	-208	-0-	41	1	212	2	N	4					117
							4	9									
01	310	N	-0-	-0-	-310	-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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	302	1			140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					220
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	105	2	130	9	N	118	188	1			150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					246
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					252
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3					255

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1353	2	61	9	N	55					120
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	980	2	17	9	N	15					135
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1590	2	58	9	N	53					188
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1119	2	13	9	N	12					200
12	1023	N	939	-0-	-84	-0-	906	2	33	9	N	30					230
01	1054	N	822	-0-	-232	-0-	783	2	39	9	N	35	140	1			125

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
US. FUELS, INC. //CONT.// 879264
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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					114
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					114
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					154

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1184	2	22	9	N	20					104
09	1110	N	995	-0-	-115	-0-	967	2	28	9	N	25					129
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1180	2	83	9	N	75	179	1			25
11	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1030	2	33	9	N	30					55
12	1023	N	984	-0-	-39	-0-	951	2	33	9	N	30					85
01	1271	N	629	-0-	-642	-0-	596	2	33	9	N	30					115

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 #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 - P/A 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	387	3	7	9	N	6					212
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	366	3	7	9	N	6					218
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	289	3	10	9	N	9					227
11	390	N	273	-0-	-117	-0-	260	3	13	9	N	12					239
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	487	3	32	9	N	29					268
*01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	681	3	177	9	N	161	193	1			236

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

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-

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	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					27
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	N	5					32
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					32
11	1080	N	164	-0-	-916	-0-	164	2			N	-0-					32
12	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	2			N	-0-					32
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					87
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			Y	-0-					87
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					87
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					87
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					87
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					102
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					102
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					102
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					102
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					102
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					102

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					47
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-					47
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					47
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					47
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					47
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		53	-0-	53	53	1	1	52	2	Y	-0-					45
09	DLQ G-10		27	-0-	27	80	1	1	26	2	Y	-0-					45
10	DLQ G-10		31	-0-	31	111	1	1	30	2	Y	-0-					45
11	140	N	29	-0-	-111	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					45
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					45
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	N	-0-					89
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	4	1	218	2	N	-0-					89
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					89
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					89
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	N	-0-					-0-
09	390	N	56	-0-	-334	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	2	1	125	2	N	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	7	1	333	2	N	-0-					-0-
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	4	1	201	2	N	-0-					20
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	2	1	118	2	N	-0-					20
10	279	N	185	-0-	-94	-0-	4	1	181	2	N	-0-					20
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	2	N	-0-					20
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	503	2	N	-0-					20
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	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	105	S	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
09	270	S	37	-0-	-233	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
10	93	S	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
11	90	S	64	-0-	-26	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
12	227	S	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	N	-0-					-0-
01	93	S	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	8	1	419	2	N	7					55
							8	9									
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	242	2	N	2					57
							2	9									
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	5	1	254	2	N	2					59
							2	9									
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	N	3					62
							3	9									
12	217	N	82	-0-	-135	-0-	2	1	80	2	N	-0-					62
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	8	1	191	2	N	-0-					62

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					37
11	DLQ G-10		9	-0-	9	19	9	2			Y	-0-					37
12	35	N	16	-0-	-19	-0-	16	2			Y	-0-					37
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
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	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-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2336	-0-	-609	-0-	2336	2			N	-0-					135
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					135
10	2759	X	2567	-0-	-192	-0-	2567	2			N	-0-					135
11	2700	X	2049	-0-	-651	-0-	2048	2	1	9	N	1	1	8			135
12	2945	X	1429	-0-	-1516	-0-	1429	2			N	-0-					135
01	2945	X	2730	-0-	-215	-0-	2730	2			N	-0-					135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					68
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					68
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					68
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					68
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					68
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					68

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	2			N	-0-					72
09	450	N	231	-0-	-219	-0-	231	2			N	-0-					72
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					72
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	N	1	1	8			72
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					72
*01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					72

BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	3			N	-0-					23
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					23
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3			N	-0-					23
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					23
12	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	1328	3			N	-0-					23
01	1488	N	5	-0-	-1483	-0-	5	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1832	-0-	-59	-0-	167	1	1665	2	N	-0-					57
09	1890	N	1808	-0-	-82	-0-	163	1	1645	2	N	-0-					57
10	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	168	1	1538	2	N	-0-					57
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	171	1	1626	2	N	-0-					57
12	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	183	1	1664	2	N	-0-					57
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					57

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	N	-0-					97
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					97
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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 #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3468	-0-	3468	3468	319	1	3149	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		3248	-0-	3248	6716	292	1	2949	2	Y	6					7
							7	9									
10	9339	X	2623	-0-	-6716	-0-	245	1	2378	2	Y	-0-					7
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	320	1	3056	2	Y	-0-					7
12	3472	X	3055	-0-	-417	-0-	292	1	2763	2	Y	-0-					7
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					7

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	114	1	1131	2	N	-0-					20
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	151	1	1557	2	N	-0-					20
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	234	1	2421	2	N	-0-					20
11	1200	N	977	-0-	-223	-0-	87	1	890	2	N	-0-					20
12	1519	N	1052	-0-	-467	-0-	88	1	964	2	N	-0-					20
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					20

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8266	-0-	8266	8266	761	1	7505	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		7852	-0-	7852	16118	706	1	7121	2	Y	23					28
							25	9									
10	23297	X	7179	-0-	-16118	-0-	717	1	6462	2	Y	-0-					28
11	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	732	1	7002	2	Y	-0-					28
12	8277	X	7598	-0-	-679	-0-	703	1	6895	2	Y	-0-					28
01	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					28

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	47	-0-	-139	-0-	4	1	43	2	N	-0-					40
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	N	-0-					40
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	5	1	59	2	N	-0-					40
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					40
12	186	N	41	-0-	-145	-0-	4	1	37	2	N	-0-					40
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					40

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		85	-0-	85	85	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		55	-0-	55	140	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	205	N	65	-0-	-140	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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

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-

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

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

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) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					27
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					27
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					27
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					27
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					27
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	96	2	Y	1	1	8			27
							1	9									

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

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

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

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	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-

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
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	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	157	1	2992	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2086	-0-	-914	-0-	97	1	1989	2	N	-0-					-0-
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	167	1	3348	2	N	-0-					-0-
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	170	1	3363	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2674	-0-	-643	-0-	114	1	2560	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2677	-0-	-826	-0-	116	1	2561	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-

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	362	-0-	-72	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	483	-0-	-87	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	162	-0-	-334	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	18	1	401	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	2	Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	235	-0-	-292	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	342	-0-	-526	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	274	-0-	-776	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	293	-0-	-358	-0-	14	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-					-0-
*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	43	1	810	2	N	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	52	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	77	1	1527	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	52	1	1168	2	N	-0-					-0-
*01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1170	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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
11	210	N	63	-0-	-147	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
12	279	N	155	-0-	-124	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
01	248	N	72	-0-	-176	-0-	3	1	69	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	961	N	697	-0-	-264	-0-	35	1	662	2	N	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	46	1	925	2	N	-0-					-0-
11	660	N	525	-0-	-135	-0-	25	1	500	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	484	-0-	-632	-0-	21	1	463	2	N	-0-					-0-
01	961	N	588	-0-	-373	-0-	25	1	563	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	1178	N	968	-0-	-210	-0-	48	1	920	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	70	1	1430	2	N	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	78	1	1558	2	N	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	84	1	1654	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	58	1	1287	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	56	1	1247	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6373	-0-	-943	-0-	318	1	6055	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6215	-0-	-865	-0-	290	1	5925	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	5802	-0-	-1514	-0-	276	1	5526	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5020	-0-	-2060	-0-	242	1	4778	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	4615	-0-	-1988	-0-	197	1	4418	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	4873	-0-	-1544	-0-	211	1	4662	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	500	-0-	-554	-0-	25	1	475	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	44	1	906	2	N	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	60	1	1202	2	N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	2	N	-0-					-0-
12	992	N	804	-0-	-188	-0-	34	1	770	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	48	1	1060	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	97	1	1846	2	N	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	86	1	1747	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	79	1	1570	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1482	-0-	-408	-0-	71	1	1411	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1262	-0-	-629	-0-	54	1	1208	2	N	-0-					-0-
*01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	80	1	1764	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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	6	1	142	2	N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1100	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	59	1	1199	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	56	1	1112	2	N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	778	-0-	-524	-0-	33	1	745	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	44	1	971	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
11	150	N	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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 #: 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	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	4061	X	2888	-0-	-1173	-0-	144	1	2744	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	2458	-0-	-1472	-0-	115	1	2343	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	2492	-0-	-1569	-0-	119	1	2373	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2562	-0-	-828	-0-	123	1	2439	2	N	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	156	1	3496	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2159	-0-	-724	-0-	93	1	2066	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	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	112	1	2124	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3512	-0-	512	512	164	1	3348	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3276	-0-	176	688	156	1	3120	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2821	-0-	-179	509	136	1	2685	2	N	-0-					-0-
12	3132	X	2623	-0-	-509	-0-	112	1	2510	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2825	X	1743	-0-	-1082	-0-	75	1	1668	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1289	2	N	-0-					-0-
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	110	1	2256	2	N	-0-					-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	90	1	1798	2	N	-0-					-0-
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	85	1	1683	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1267	-0-	-1027	-0-	54	1	1213	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1593	-0-	-298	-0-	69	1	1524	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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	10	1	211	2	N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	N	-0-					-0-
01	279	N	152	-0-	-127	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	99	1	1882	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	81	1	1645	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1461	-0-	-337	-0-	70	1	1391	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	320	-0-	-1510	-0-	15	1	305	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	781	-0-	-1017	-0-	33	1	748	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	59	1	1302	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	3689	X	3679	-0-	-10	-0-	184	1	3495	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3239	-0-	-391	-0-	151	1	3088	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3333	-0-	-418	-0-	159	1	3174	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	3198	-0-	-432	-0-	154	1	3044	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	2841	-0-	-848	-0-	121	1	2720	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	2915	-0-	-774	-0-	126	1	2789	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	1023	N	952	-0-	-71	-0-	48	1	904	2	N	-0-			-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	49	1	1010	2	N	-0-			-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	805	2	N	-0-			-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	821	-0-	-264	-0-	35	1	786	2	N	-0-			-0-
*01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	43	1	941	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	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	210	1	4002	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	182	1	3714	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	186	1	3708	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3631	-0-	-449	-0-	175	1	3456	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	3293	-0-	-923	-0-	141	1	3152	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3215	-0-	-1001	-0-	139	1	3076	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	48		-0-	-0-	-48	-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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	5218	-0-	-21	-0-	261	1	4957	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	4696	-0-	-374	-0-	219	1	4477	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4807	-0-	-432	-0-	229	1	4578	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4734	-0-	-336	-0-	228	1	4506	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4267	-0-	-941	-0-	182	1	4085	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4221	-0-	-987	-0-	182	1	4039	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	57	1	1087	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1184	-0-	-256	-0-	55	1	1129	2	N	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	85	1	1708	2	N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	78	1	1552	2	N	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	57	1	1265	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1319	-0-	-479	-0-	57	1	1262	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2811	-0-	-10	-0-	140	1	2671	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2583	-0-	-147	-0-	121	1	2462	2	N	-0-					-0-
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	141	1	2824	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2562	-0-	-168	-0-	123	1	2439	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2207	-0-	-614	-0-	94	1	2113	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	1993	-0-	-983	-0-	86	1	1907	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	175	1	3325	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3197	-0-	-133	-0-	149	1	3048	2	N	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	164	1	3278	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3213	-0-	-177	-0-	155	1	3058	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2554	-0-	-949	-0-	109	1	2445	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2744	-0-	-759	-0-	119	1	2625	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	418	1	7942	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7388	-0-	-172	-0-	345	1	7043	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7289	-0-	-492	-0-	347	1	6942	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	6820	-0-	-1280	-0-	328	1	6492	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	5293	-0-	-3077	-0-	226	1	5067	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	5662	-0-	-2708	-0-	245	1	5417	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	112	1	2134	2	N	-0-					-0-
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	113	1	2304	2	N	-0-					-0-
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	116	1	2313	2	N	-0-					-0-
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	131	1	2588	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3318	-0-	218	218	142	1	3176	2	N	-0-					-0-
*01	2497	N	2279	-0-	-218	-0-	98	1	2181	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					17
10	341	N	24	-0-	-317	-0-	24	2			N	-0-					17
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					17
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					17
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					57
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					57

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

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					107
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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

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-

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	114	2	48	9	N	44					205
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	51	2	25	9	N	23					228
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	79	2	20	9	N	18					246
*12	155	N	46	-0-	-109	-0-	35	2	11	9	N	10					256
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					264

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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	385	2	24	9	N	22					27
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	399	2	28	9	N	25					52
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	397	2	30	9	N	27					79
11	390	N	280	-0-	-110	-0-	263	2	17	9	N	15					94
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	529	2	33	9	N	30					124
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	306	2	19	9	N	17					141

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	310	N	236	-0-	-74	-0-	225	2	11	9	N	10					211
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	395	2	26	9	N	24	176	1			59
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	513	2	30	9	N	27					86
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	335	2	46	9	N	42					128
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	740	2	50	9	N	45	166	1			7
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	177	2	25	9	N	23					30

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	4805	X	3263	-0-	-1542	-0-	3219	2	44	9	N	40					93
09	4650	X	3945	-0-	-705	-0-	3846	2	99	9	N	90	176	1			7
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4583	2	41	9	N	37					44
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3517	2	25	9	N	23					67
*12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4432	2	30	9	N	27					94
01	4619	X	4109	-0-	-510	-0-	4007	2	102	9	N	93	177	1			10

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	351	-0-	-114	-0-	333	2	18	9	N	16	178	1			28
09	600	N	495	-0-	-105	-0-	467	2	28	9	N	25					53
10	620	N	314	-0-	-306	-0-	296	2	18	9	N	16					69
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	267	2	19	9	N	17					86
*12	527	N	292	-0-	-235	-0-	270	2	22	9	N	20					106
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	247	2	31	9	N	28					134

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174	1			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		151	-0-	151	151	149	2	2	9	N	2					78
01	14B2 EXT		309	-0-	309	460	305	2	4	9	N	4					82

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46	68 1		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	61 1		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			56
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95	64 1	1 8	86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39			125

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

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

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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	23095	X	22304	-0-	-791	B	-0-	910	1	21394	2	Y	-0-	4	1			1
09	22200	X	20991	-0-	-1209	B	-0-	1026	1	19965	2	Y	-0-					1
10	22661	X	22237	-0-	-424	B	-0-	1045	1	21192	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	21570	X	21149	-0-	-421	B	-0-	987	1	20162	2	Y	-0-					-0-
12	22289	X	21901	-0-	-388	B	-0-	877	1	21024	2	Y	-0-					-0-
01	22289	X	20488	-0-	-1801	B	-0-	925	1	19563	2	Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	1085	N	949	-0-	-136	B	-0-	923	2	26	9	N	24					62
09	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	916	2	46	9	N	42					104
10	1488	N	1272	-0-	-216	B	-0-	1194	2	78	9	N	71					175
11	930	N	891	-0-	-39	B	-0-	881	2	10	9	N	9					184
12	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	999	2	47	9	N	43					227
01	1271	N	1083	-0-	-188	B	-0-	1068	2	15	9	N	14	181	1			60

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					2
09	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					2
10	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
*12	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					2
*01	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					2

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	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	875	3	2	9	N	2					297
09	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	810	3	11	9	N	10					307
10	899	N	744	-0-	-155 B	-0-	742	3	2	9	N	2					309
11	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	512	3	7	9	N	6					315
*12	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	642	2	28	9	N	25					340
*01	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	618	2	22	9	N	20					360

HIBBARD ENERGY, LP 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	1581	N	796	-0-	-785 B	-0-	794	2	2	9	Y	2					17
09	1470	N	905	-0-	-565 B	-0-	903	2	2	9	Y	2					19
10	1488	N	593	-0-	-895 B	-0-	593	2			Y	-0-					19
11	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			Y	-0-					19
*12	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			Y	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					19

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	209	-0-	-256 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1111	-0-	-718 B	-0-	1111	2			Y	-0-					11
09	1650	N	1212	-0-	-438 B	-0-	1212	2			Y	-0-					11
10	1674	N	703	-0-	-971 B	-0-	703	2			Y	-0-					11
11	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1587	2	1	9	Y	1					12
*12	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			Y	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					12

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	874	2	14	9	N	13					120
09	1230	N	711	-0-	-519 B	-0-	707	2	4	9	N	4					124
10	961	N	398	-0-	-563 B	-0-	395	2	3	9	N	3					127
11	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1161	2	2	9	N	2					129
*12	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	903	2	2	9	N	2					131
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					131

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	788	-0-	-111 B	-0-	775	2	13	9	Y	12					32
09	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1057	2	53	9	Y	48					80
10	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1265	2	21	9	Y	19	89	1			10
11	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1047	2	4	9	Y	4					14
*12	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1423	2	3	9	Y	3					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					17

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			Y	-0-					35
09	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			Y	-0-					35
10	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			Y	-0-					35
11	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			Y	-0-					35
*12	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			Y	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					35

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1138	-0-	-1218 B	-0-	1121	2	17	9	Y	15					101
09	2070	N	1356	-0-	-714 B	-0-	1346	2	10	9	Y	9					110
10	2108	N	764	-0-	-1344 B	-0-	752	2	12	9	Y	11					121
11	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	1999	2	10	9	Y	9					130
*12	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	2027	2	8	9	Y	7					137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					137

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2			N	-0-					71
09	210	N	61	-0-	-149 B	-0-	61	2			N	-0-					71
10	93	N	19	-0-	-74 B	-0-	19	2			N	-0-					71
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					71
*12	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					71
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					71

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	186	-0-	-186 B	-0-	186	2			N	-0-					86
09	330	N	151	-0-	-179 B	-0-	151	2			N	-0-					86
10	310	N	134	-0-	-176 B	-0-	134	2			N	-0-					86
11	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					86
*12	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					86
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					86

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	10					217
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					217
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					217
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	191	1			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	1738 N	1738	-0-	-0-	B	-0-	1659	2	79	9	N	72					255
09	1442 N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1417	2	25	9	N	23	185	1			93
10	1480 N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1473	2	7	9	N	6					99
11	1827 N	1827	-0-	-0-	B	-0-	1826	2	1	9	N	1					100
12	1488 N	1272	-0-	-216	B	-0-	1253	2	19	9	N	17					117
*01	1834 N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1790	2	44	9	N	40					157

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1056	-0-	-649 B	-0-	1056	2			N	-0-					25
09	1980	N	993	-0-	-987 B	-0-	993	2			N	-0-					25
10	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-					25
11	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1435	2	9	9	N	8					33
12	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1065	2	8	9	N	7					40
01	1519	N	1033	-0-	-486 B	-0-	1033	2			N	-0-					40

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1273	-0-	-401 B	-0-	1273	2			N	-0-					82
09	1590	N	873	-0-	-717 B	-0-	873	2			N	-0-					82
10	1395	N	1099	-0-	-296 B	-0-	1099	2			N	-0-					82
11	1230	N	906	-0-	-324 B	-0-	906	2			N	-0-					82
12	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	990	2	20	9	N	18					100
*01	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1157	2	44	9	N	40					140

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	837	N	630	-0-	-207 B	-0-	630	2			N	-0-					155
09	900	N	501	-0-	-399 B	-0-	501	2			N	-0-					155
10	899	N	673	-0-	-226 B	-0-	673	2			N	-0-					155
11	600	N	588	-0-	-12 B	-0-	588	2			N	-0-					155
12	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					155
*01	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		343	-0-	343 B	936	343	2			N	-0-					143
09	14B2 EXT		1431	-0-	1431 B	2367	1400	2	31	9	N	28	1	8			170
10	3681	X	1314	-0-	-2367 B	-0-	1264	2	50	9	N	45					215
11	939	X	939	-0-	-0- B	-0-	919	2	20	9	N	18					233
12	1488	X	94	-0-	-1394 B	-0-	94	2			N	-0-					233
01	1488	X	26	-0-	-1462 B	-0-	26	2			N	-0-	193	1			40

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1345	2	47	9	N	43					188
09	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1076	2	36	9	N	33	1	8			220
10	1426	N	1394	-0-	-32 B	-0-	1370	2	24	9	N	22	191	1	1	8	50
11	1350	N	1196	-0-	-154 B	-0-	1196	2			N	-0-					50
12	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1667	2	11	9	N	10					60
*01	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1584	2	44	9	N	40					100

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		191	-0-	191 B	191	191	2			N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	191					N	-0-					52
10	191	X	-0-	-0-	-191 B	-0-					N	-0-					52
11	180	X	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					52
12	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					52
01	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					52

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	5 9	1	148	2	Y	8	7	1			2
09	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	2 9	1	63	2	Y	8	6	1			4
10	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	2 3	1	70	2	Y	3	4	1			3
11	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	5 11	1	142	2	Y	10	3	1			10
12	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	2 2	1	48	2	Y	2	9	1			3
*01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	5 21	1	143	2	Y	19	20	1			2

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

08	1116	N	445	-0-	-671 B	-0-	15	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	10	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	38	1	1191	2	Y	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	42	1	1268	2	Y	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	51 2	1	1447	2	Y	2	1	1			1
*01	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	47 2	1	1226	2	Y	2	2	1			1

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

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

08	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	91 6	1	2589	2	Y	5	7	1			1
09	2454	X	2454	-0-	-0- B	-0-	74 4	1	2376	2	Y	4	3	1			2
10	2704	X	2704	-0-	-0- B	-0-	82 7	1	2615	2	Y	6	4	1			4
11	2481	X	2481	-0-	-0- B	-0-	79 6	1	2396	2	Y	5	4	1			5
12	2525	X	2525	-0-	-0- B	-0-	86 6	1	2433	2	Y	5	6	1			4
*01	2677	X	2677	-0-	-0- B	-0-	99 10	1	2568	2	Y	9	10	1			3

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4422	X	4422	-0-	-0-	B	-0-	145	1	4148	2	Y	117	149	1			19
								129	9									
09	3988	X	3988	-0-	-0-	B	-0-	117	1	3761	2	Y	100	74	1			45
								110	9									
10	4048	X	4048	-0-	-0-	B	-0-	120	1	3811	2	Y	106	74	1			77
								117	9									
11	3729	X	3729	-0-	-0-	B	-0-	116	1	3505	2	Y	98	74	1			101
								108	9									
12	3685	X	3685	-0-	-0-	B	-0-	122	1	3436	2	Y	115	131	1			85
								127	9									
*01	3690	X	3690	-0-	-0-	B	-0-	129	1	3350	2	Y	192	210	1			67
								211	9									

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

08	3051	X	3051	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2940	2	Y	7	14	1			1
								8	9									
09	2827	X	2827	-0-	-0-	B	-0-	85	1	2734	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
10	2969	X	2969	-0-	-0-	B	-0-	90	1	2871	2	Y	7	5	1			5
								8	9									
11	3016	X	3016	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2913	2	Y	6	5	1			6
								7	9									
12	3083	X	3083	-0-	-0-	B	-0-	105	1	2970	2	Y	7	8	1			5
								8	9									
*01	2977	N	2977	-0-	-0-	B	-0-	110	1	2854	2	Y	12	13	1			4
								13	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

08	2790	X	2384	-0-	-406	B	-0-	80	1	2296	2	Y	7	9	1			1
								8	9									
09	2700	X	1963	-0-	-737	B	-0-	59	1	1897	2	Y	6	4	1			3
								7	9									
10	2666	X	2303	-0-	-363	B	-0-	70	1	2226	2	Y	6	4	1			5
								7	9									
11	2580	X	2066	-0-	-514	B	-0-	66	1	1994	2	Y	5	4	1			6
								6	9									
12	2666	X	2004	-0-	-662	B	-0-	68	1	1928	2	Y	7	8	1			5
								8	9									
01	2387	X	2206	-0-	-181	B	-0-	81	1	2113	2	Y	11	12	1			4
								12	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

08	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1902	2	Y	-0-					-0-
09	1852	N	1852	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1796	2	Y	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1873	2	Y	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1525	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1737	2	Y	-0-					-0-
*01	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1458	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	5468	X	5468	-0-	-0- B	-0-	185	1	5283	2	Y	-0-					-0-
09	5101	X	5101	-0-	-0- B	-0-	154	1	4947	2	Y	-0-					-0-
10	5336	X	5336	-0-	-0- B	-0-	163	1	5173	2	Y	-0-					-0-
11	5220	X	4571	-0-	-649 B	-0-	146	1	4425	2	Y	-0-					-0-
12	5394	X	5138	-0-	-256 B	-0-	176	1	4962	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	5102	-0-	-292 B	-0-	189	1	4913	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

08	11501	X	10564	-0-	-937 B	-0-	358	1	10206	2	Y	-0-					-0-
09	10470	X	9781	-0-	-689 B	-0-	295	1	9486	2	Y	-0-					-0-
10	11222	X	10438	-0-	-784 B	-0-	319	1	10119	2	Y	-0-					-0-
11	10860	X	9718	-0-	-1142 B	-0-	310	1	9408	2	Y	-0-					-0-
12	11222	X	9671	-0-	-1551 B	-0-	330	1	9341	2	Y	-0-					-0-
01	10571	X	9516	-0-	-1055 B	-0-	352	1	9164	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

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	930	N	51	-0-	-879 B	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	750	N	19	-0-	-731 B	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	15	1	489	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
11	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	4	1	106	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	496	N	15	-0-	-481 B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

08	14B2 EXT		202	-0-	202 B	202	7	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1 B	203	1	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1 B	204	1	2			Y	-0-					-0-
11	213	X	9	-0-	-204 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	217	X	77	-0-	-140 B	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

08	2667	N	2667	-0-	-0- B	-0-	90	1	2563	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
09	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	74	1	2384	2	Y	15	11	1			7
							17	9									
10	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	69	1	2190	2	Y	16	11	1			12
							18	9									
11	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	68	1	2064	2	Y	15	11	1			16
							17	9									
12	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	88	1	2488	2	Y	17	20	1			13
							19	9									
*01	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	77	1	2014	2	Y	29	32	1			10
							32	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	6018	-0-	-27 B	-0-		202	1	5768	2	Y	44	61	1			7
								48	9									
09	5820	X	5519	-0-	-301 B	-0-		165	1	5310	2	Y	40	29	1			18
								44	9									
10	5890	X	5678	-0-	-212 B	-0-		172	1	5462	2	Y	40	28	1			30
								44	9									
11	5820	X	5556	-0-	-264 B	-0-		176	1	5339	2	Y	37	28	1			39
								41	9									
12	6014	X	5646	-0-	-368 B	-0-		191	1	5407	2	Y	44	50	1			33
								48	9									
01	6014	X	5595	-0-	-419 B	-0-		204	1	5310	2	Y	74	81	1			26
								81	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2995	N	2995	-0-	-0- B	-0-		101	1	2874	2	Y	18	18	1			3
								20	9									
09	2670	N	2632	-0-	-38 B	-0-		79	1	2533	2	Y	18	13	1			8
								20	9									
10	2776	N	2776	-0-	-0- B	-0-		84	1	2671	2	Y	19	13	1			14
								21	9									
11	2760	N	2697	-0-	-63 B	-0-		85	1	2593	2	Y	17	13	1			18
								19	9									
12	2728	N	2673	-0-	-55 B	-0-		91	1	2559	2	Y	21	24	1			15
								23	9									
01	2790	N	2722	-0-	-68 B	-0-		99	1	2584	2	Y	35	38	1			12
								39	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3917	-0-	-175 B	-0-		132	1	3776	2	Y	8	14	1			1
								9	9									
09	3960	X	3525	-0-	-435 B	-0-		106	1	3411	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
10	4092	X	3823	-0-	-269 B	-0-		116	1	3698	2	Y	8	5	1			6
								9	9									
11	3960	X	3638	-0-	-322 B	-0-		116	1	3515	2	Y	6	5	1			7
								7	9									
12	3999	X	3610	-0-	-389 B	-0-		123	1	3478	2	Y	8	9	1			6
								9	9									
01	3906	X	3663	-0-	-243 B	-0-		135	1	3513	2	Y	14	15	1			5
								15	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4374	X	4374	-0-	-0- B	-0-		790	1	3566	2	N	16	24	1			11
								18	9									
09	5131	X	5131	-0-	-0- B	-0-		656	1	4451	2	N	22	21	1			12
								24	9									
10	5123	X	5123	-0-	-0- B	-0-		776	1	4321	2	N	24	24	1			12
								26	9									
11	5272	X	5272	-0-	-0- B	-0-		580	1	4668	2	N	22	12	1			22
								24	9									
12	5282	X	5282	-0-	-0- B	-0-		611	1	4648	2	N	21	24	1			19
								23	9									
*01	5008	X	5008	-0-	-0- B	-0-		672	1	4289	2	N	43	39	1			23
								47	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4903	X	4903	-0-	-0- B	-0-	643	1	4240	2	N	18	33	1			12
							20	9									
09	4077	X	4077	-0-	-0- B	-0-	539	1	3518	2	N	18	20	1			10
							20	9									
10	5084	X	3693	-0-	-1391 B	-0-	555	1	3117	2	N	19	19	1			10
							21	9									
11	4920	X	3302	-0-	-1618 B	-0-	498	1	2789	2	N	14	9	1			15
							15	9									
12	5084	X	4197	-0-	-887 B	-0-	598	1	3579	2	N	18	18	1			15
							20	9									
01	4898	X	4472	-0-	-426 B	-0-	588	1	3844	2	N	36	29	1			22
							40	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	27	1	234	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	18	1	170	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	28	1	256	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	114	-0-	-126 B	-0-	11	1	102	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	31	1	263	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	279	N	132	-0-	-147 B	-0-	13	1	118	2	N	1	1	1			1
							1	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3573	-0-	-457 B	-0-	121	1	3438	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
09	3840	X	3194	-0-	-646 B	-0-	96	1	3086	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
10	3813	X	3311	-0-	-502 B	-0-	101	1	3197	2	Y	12	8	1			9
							13	9									
11	3690	X	3147	-0-	-543 B	-0-	100	1	3036	2	Y	10	8	1			11
							11	9									
12	3720	X	3005	-0-	-715 B	-0-	102	1	2890	2	Y	12	14	1			9
							13	9									
01	3565	X	3237	-0-	-328 B	-0-	119	1	3095	2	Y	21	23	1			7
							23	9									

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3858	-0-	-203 B	-0-	130	1	3700	2	Y	25	31	1			4
							28	9									
09	3930	X	3586	-0-	-344 B	-0-	108	1	3456	2	Y	20	15	1			9
							22	9									
10	3900	X	3900	-0-	-0- B	-0-	118	1	3758	2	Y	22	15	1			16
							24	9									
11	3779	X	3779	-0-	-0- B	-0-	120	1	3637	2	Y	20	15	1			21
							22	9									
12	3844	X	3836	-0-	-8 B	-0-	130	1	3680	2	Y	24	27	1			18
							26	9									
01	3906	X	3736	-0-	-170 B	-0-	136	1	3556	2	Y	40	44	1			14
							44	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6691	X	6691	-0-	-0-	B	-0-	680	1	5985	2	N	24	42	1			17
								26	9									
09	6358	X	6358	-0-	-0-	B	-0-	617	1	5711	2	N	27	29	1			15
								30	9									
10	6452	X	6452	-0-	-0-	B	-0-	640	1	5778	2	N	31	30	1			16
								34	9									
11	6121	X	6121	-0-	-0-	B	-0-	615	1	5478	2	N	25	15	1			26
								28	9									
12	6308	X	6308	-0-	-0-	B	-0-	672	1	5607	2	N	26	29	1			23
								29	9									
*01	6124	X	6124	-0-	-0-	B	-0-	601	1	5465	2	N	53	44	1			32
								58	9									

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	4278	X	3860	-0-	-418	B	-0-	131	1	3729	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3428	-0-	-712	B	-0-	104	1	3324	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3790	-0-	-488	B	-0-	116	1	3674	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3525	-0-	-495	B	-0-	112	1	3413	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	2885	-0-	-990	B	-0-	99	1	2786	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3398	-0-	-477	B	-0-	126	1	3272	2	Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	178	-0-		-132	B	-0-		7	1	170	2	N	1	1	1			1
										1	9									
09	267	N	267	-0-		-0-	B	-0-		9	1	258	2	N	-0-	1	1			-0-
10	310	N	302	-0-		-8	B	-0-		11	1	288	2	N	3	2	1			1
										3	9									
11	212	N	212	-0-		-0-	B	-0-		6	1	205	2	N	1	1	1			1
										1	9									
12	279	N	187	-0-		-92	B	-0-		6	1	181	2	N	-0-	1	1			-0-
01	310	N	242	-0-		-68	B	-0-		8	1	232	2	N	2	1	1			1
										2	9									

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	645	N	645	-0-		-0-	B	-0-		25	1	618	2	N	2	2	1			2
										2	9									
09	118	N	118	-0-		-0-	B	-0-		4	1	114	2	N	-0-	2	1			-0-
10	558	N	292	-0-		-266	B	-0-		11	1	280	2	N	1	1	1			-0-
										1	9									
11	600	N	46	-0-		-554	B	-0-		1	1	45	2	N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-		-0-	B	-0-		21	1	643	2	N	4	3	1			1
										4	9									
01	279	N	40	-0-		-239	B	-0-		1	1	38	2	N	1	2	1			-0-
										1	9									

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15283	X	12012	-0-		-3271	B	-0-		1221	1	10739	2	N	47	83	1			34
										52	9									
09	14790	X	13742	-0-		-1048	B	-0-		1333	1	12344	2	N	59	61	1			32
										65	9									
10	15283	X	13806	-0-		-1477	B	-0-		1370	1	12364	2	N	65	63	1			34
										72	9									
11	14490	X	12801	-0-		-1689	B	-0-		1286	1	11457	2	N	53	32	1			55
										58	9									
12	14198	X	9524	-0-		-4674	B	-0-		1013	1	8455	2	N	51	60	1			46
										56	9									
01	14198	X	13914	-0-		-284	B	-0-		1366	1	12414	2	N	122	96	1			72
										134	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1488	N	1299	-0-	-189 B	-0-	132	1	1163	2	N	4	7	1			3
							4	9									
09	810	N	770	-0-	-40 B	-0-	75	1	692	2	N	3	4	1			2
							3	9									
10	1488	N	556	-0-	-932 B	-0-	55	1	498	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	191	1	1706	2	N	7	3	1			6
							8	9									
12	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	146	1	1219	2	N	3	5	1			4
							3	9									
*01	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	56	1	508	2	N	5	6	1			3
							6	9									

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	3	1	76	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
*01	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	6	1	167	2	N	2	1	1			1
							2	9									

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	514	-0-	-1191 B	-0-	20	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	513	-0-	-777 B	-0-	17	1	496	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	260	-0-	-701 B	-0-	10	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	349	-0-	-161 B	-0-	10	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	214	-0-	-313 B	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					-0-
*01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	12	1	373	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5705	-0-	-278 B	-0-	193	1	5512	2	Y	-0-					-0-
09	5820	X	4888	-0-	-932 B	-0-	148	1	4740	2	Y	-0-					-0-
10	6014	X	4837	-0-	-1177 B	-0-	148	1	4689	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	4368	-0-	-1452 B	-0-	139	1	4229	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5132	-0-	-758 B	-0-	175	1	4957	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	4442	-0-	-1262 B	-0-	164	1	4278	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	576	-0-	-2121 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	739	-0-	-1631 B	-0-	41	1	698	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	208	-0-	-2241 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	126	1	676	2	N	-0-					-0-
12	3950	X	3950	-0-	-0- B	-0-	227	1	3723	2	N	-0-					-0-
*01	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	139	1	2132	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	24	1	127	2	N	-0-					-0-
12	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
*01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	9	1	145	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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

08	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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	124	N	116	-0-	-8	-0-	23	1	93	2	N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	2	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	50	1	118	2	N	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	12	1	47	2	N	-0-					-0-
01	155	N	15	-0-	-140	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	186	N	151	-0-	-35	-0-	26	1	125	2	N	-0-	2	1			-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	21	1	108	2	N	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	24	1	116	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	21	1	111	2	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	112	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	19	1	94	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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	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	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

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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7375 - 7389

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 7772

02	0		346	-0-	346	379457	346	2			N	-0-					157
03	0		313	-0-	313	379770	312	2	1	9	N	1	1	8			157
04	0		445	-0-	445	380215	444	2	1	9	N	1	1	8			157
05	0		1130	-0-	1130	381345	1120	2	10	9	N	9	149	1	4	8	13
06	0		84	-0-	84	381429	84	2			N	-0-					13
07	0		-0-	-0-	-0-	381429					N	-0-					13
08	0		85	-0-	85	381514	85	2			N	-0-					13
09	0		819	-0-	819	382333	816	2	3	9	N	3	3	8			13
10	0		1171	-0-	1171	383504	1165	2	6	9	N	5	5	8			13
11	0	W	1405	-0-	1405	384909	1405	2			N	-0-					13
12	0	W	337	-0-	337	385246	337	2			N	-0-					13
01	0	W	445	-0-	445	385691	435	2	10	9	N	9					22

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8	172	1			73
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					73
*10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					73
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					73
*12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					73

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

08	341	N	86	-0-	-255	-0-	86	2			N	-0-					92
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					92
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					92
*11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					92
*12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					92

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

08	930	N	616	-0-	-314	-0-	616	2			N	-0-					148
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					148
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					148
*11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					148
*12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					148

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					203
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					203
*10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					203
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					203
*12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					203

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	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					32
*09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					32
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					32
*11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					32
*12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
*10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1178	N	681	-0-	-497	-0-	681	2			Y	-0-					210
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					210
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					210
*11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					210
*12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					210
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					32
*09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					32
*10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					32
*11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					32
*12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
*01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	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	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					48
*09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					48
*10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					48
*11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					48
*12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					48

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	1860	N	1285	-0-	-575	-0-	1285	2			N	-0-					80
*09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					80
*10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					80
*11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					80
*12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
*01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					43

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					47
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					47
*10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					47
*11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					32
*12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	837	N	606	-0-	-231	-0-	606	2			N	-0-					95
*09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					95
*10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					95
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					95
*12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
*01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					33

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
*10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					70
*12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					32
*09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					32
*10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					32
11	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					32
*12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					52
*09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					52
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					52
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					52
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					52
01	2201	X	1090	-0-	-1111	-0-	1090	2			N	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

HIBBARD ENERGY, LP 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	514	2	34	9	N	31					182
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	505	2	22	9	N	20	171	1			31
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	480	2	42	9	N	38					69
11	540	N	390	-0-	-150	-0-	372	2	18	9	N	16					85
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
01	DLQ G-10	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
01	DLQ G-10	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ARCO NO. 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			88
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			92
10	DLQ G-10	145	-0-	145	145	145	2		Y	-0-			92
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			92
12	145 X	-0-	-0-	-145	-0-				Y	3			95
01	0 X	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	DLQ G-10		-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		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			55
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					92
10	DLQ G-10		194	-0-	194	194	153	2	41	9	Y	37					129
11	DLQ G-10		78	-0-	78	272	2	2	76	9	Y	69					198
12	272	N	-0-	-0-	-272	-0-					Y	7					205
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					23
10	DLQ G-10		334	-0-	334	334	291	2	43	9	Y	39					62
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	334					Y	45					107
12	334	N	-0-	-0-	-334	-0-					Y	30					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-					97
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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	-0-	-0-	-0-	-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'BENCO, INC. 617512
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

08	403	N	196	-0-	-207	-0-	7	1	187	2	Y	2	3	1							1
							2	9													
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	6	5	1							2
							7	9													
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	6	3	1							5
							7	9													
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	19	1	571	2	Y	3	5	1							3
							3	9													
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	41	1	1153	2	Y	1	3	1							1
							1	9													
*01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	2	Y	-0-	1	1							-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	605 92	1 9	1403	2	N	84	105	1			14
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	390 79	1 9	1231	2	N	72	54	1			32
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	600 84	1 9	1289	2	N	76	53	1			55
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	553 75	1 9	1132	2	N	68	52	1			71
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	545 90	1 9	1202	2	N	82	93	1			60
*01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	563 151	1 9	1125	2	N	137	149	1			48

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

08	SWR 10	2066	-0-	2066	143932	149 6	1 9	1911	2	Y	5	6	1			1
09	SWR 10	6662	-0-	6662	150594	417 7	1 9	6238	2	Y	6	4	1			3
10	SWR 10	6436	-0-	6436	157030	441 8	1 9	5987	2	Y	7	5	1			5
11	SWR 10	6095	-0-	6095	163125	373 8	1 9	5714	2	Y	7	5	1			7
12	SWR 10	5984	-0-	5984	169109	390 9	1 9	5585	2	Y	8	9	1			6
01	SWR 10	5423	-0-	5423	174532	373 15	1 9	5035	2	Y	14	15	1			5

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

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

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

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

08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
09	10 X	-0-	-0-	-10	-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-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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

08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	158	1	745	2	Y	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	130	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	115	1	568	2	Y	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	119	1	616	2	Y	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	135	1	650	2	Y	-0-					-0-
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	135	1	670	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

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

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

08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	213	1	204	9	Y	185	225	1			30
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	161	1	169	9	Y	154	114	1			70
10	434	N	308	-0-	-126	-0-	123	1	185	9	Y	168	116	1			122
11	390	N	198	-0-	-192	-0-	91	1	107	9	Y	97	116	1			103
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	26	99	1			30
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	30	1			-0-

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	29	1	837	2	Y	18	29	1			3
							20	9									
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	25	1	815	2	Y	13	10	1			6
							14	9									
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	26	1	812	2	Y	18	12	1			12
							20	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	562	2	Y	12	11	1			13
							13	9									
12	589	N	294	-0-	-295	-0-	9	1	267	2	Y	16	19	1			10
							18	9									
01	589	N	429	-0-	-160	-0-	15	1	388	2	Y	24	29	1			5
							26	9									

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	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	527	N	217	-0-	-310	-0-	209	2	8	9	N	7					36
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	N	4					40
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	341	2	8	9	N	7					47
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	N	2					49
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	N	4					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					22
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					22
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					22
11	3000	N	5704	-0-	2704	2704	5704	2			N	-0-					22
12	2709	N	5	-0-	-2704	-0-	5	2			N	-0-					22
01	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					22

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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.	-0-	-0-	-0-	-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 COMPANY, LLC 775854
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	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4794	2	44	9	N	40	178	1			107
09	4290 X	3971	-0-	-319	-0-	3905	2	66	9	N	60					167
10	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4657	2	33	9	N	30					197
11	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4559	2	39	9	N	35					232
12	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4741	2	26	9	N	24					256
*01	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4661	2	105	9	N	95	179	1			172

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410 X	3028	-0-	-382	-0-	659	1	2352	2	N	15	22	1			10
						17	9									
09	3300 X	3184	-0-	-116	-0-	804	1	2366	2	N	13	16	1			7
						14	9									
10	3379 X	3291	-0-	-88	-0-	778	1	2495	2	N	16	15	1			8
						18	9									
11	3210 X	2487	-0-	-723	-0-	701	1	1774	2	N	11	8	1			11
						12	9									
12	3286 X	3214	-0-	-72	-0-	805	1	2394	2	N	14	14	1			11
						15	9									
01	3286 X	1878	-0-	-1408	-0-	332	1	1528	2	N	16	19	1			8
						18	9									

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	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	414	1	6104	2	N	118	174	1			140
							130	9									
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	413	1	5013	2	N	163					303
							179	9									
10	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	413	1	5190	2	N	95	176	1			222
							105	9									
11	6420	X	5122	-0-	-1298	-0-	379	1	4743	2	N	-0-	26	5			196
12	6634	X	5886	-0-	-748	-0-	382	1	5392	2	N	102					298
							112	9									
01	6634	X	459	-0-	-6175	-0-	171	1	288	2	N	-0-					298

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1344	2	17	9	N	15					23
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					23
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					23
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1267	2	45	9	N	41					399
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1345	2	22	9	N	20					419
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					419
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					419
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					419
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					419

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	412	1	1459	2	N	7	12	1			5
							8	9									
09	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	386	1	1284	2	N	7	8	1			4
							8	9									
10	1860	N	1391	-0-	-469	-0-	399	1	984	2	N	7	7	1			4
							8	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	408	1	1489	2	N	8	4	1			8
							9	9									
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	389	1	1621	2	N	8	9	1			7
							9	9									
*01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	377	1	1414	2	N	16	12	1			11
							18	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-	2	1			-0-
09	180	N	59	-0-	-121	-0-	2	1	56	2	N	1					1
							1	9									
10	310	N	22	-0-	-288	-0-	1	1	21	2	N	-0-	1	1			-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	-0-	1	1			-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	29	1	881	2	N	10					10
							11	9									

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	232	-0-	-977	-0-	76	1	155	2	N	1	4	1			1
							1	9									
09	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	794	1	2126	2	N	13	5	1			9
							14	9									
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1231	1	727	2	N	10	13	1			6
							11	9									
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1128	1	199	2	N	8	5	1			9
							9	9									
12	2046	N	1372	-0-	-674	-0-	843	1	521	2	N	7	9	1			7
							8	9									
*01	3100	N	3206	-0-	106	106	1080	1	2090	2	N	33	26	1			14
							36	9									

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	48	1	1204	2	N	4	8	1			3
							4	9									
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	38	1	1136	2	N	6	5	1			4
							7	9									
10	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	43	1	1097	2	N	5	6	1			3
							6	9									
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	36	1	1192	2	N	5	3	1			5
							6	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	39	1	1228	2	N	6	6	1			5
							7	9									
*01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	39	1	1182	2	N	10	9	1			6
							11	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1567	1	2826	2	N	15	24	1			10
							17	9									
09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1522	1	2753	2	N	19	18	1			11
							21	9									
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1570	1	2703	2	N	21	22	1			10
							23	9									
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	1489	1	2935	2	N	19	11	1			18
							21	9									
12	4154	X	4045	-0-	-109	-0-	1528	1	2502	2	N	14	18	1			14
							15	9									
01	4154	X	4108	-0-	-46	-0-	1511	1	2554	2	N	39	30	1			23
							43	9									

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	1488	N	10	-0-	-1478	-0-	10	2			N	-0-	2	1			-0-
09	840	N	8	-0-	-832	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	34	1	861	2	N	4	6	1			3
							4	9									
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	33	1	982	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	36	1	904	2	N	4	5	1			2
							4	9									
11	870	N	619	-0-	-251	-0-	18	1	598	2	N	3	2	1			3
							3	9									
12	899	N	691	-0-	-208	-0-	21	1	666	2	N	4	4	1			3
							4	9									
01	899	N	702	-0-	-197	-0-	22	1	673	2	N	6	5	1			4
							7	9									

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1282	-0-	-1136	-0-	425	1	851	2	N	5	12	1			4
							6	9									
09	2310	N	1473	-0-	-837	-0-	526	1	940	2	N	6	6	1			4
							7	9									
10	2046	N	1118	-0-	-928	-0-	437	1	675	2	N	5	6	1			3
							6	9									
11	1230	N	525	-0-	-705	-0-	90	1	433	2	N	2	2	1			3
							2	9									
12	1519	N	491	-0-	-1028	-0-	84	1	405	2	N	2	3	1			2
							2	9									
01	1116	N	783	-0-	-333	-0-	220	1	555	2	N	7	3	1			6
							8	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	1802	-0-	-647	-0-	505	1 6 9	1291	2	N	5	14	1			4
09	1530	N	1129	-0-	-401	-0-	238	1 6 9	885	2	N	5	6	1			3
10	2542	N	1582	-0-	-960	-0-	449	1 9 9	1124	2	N	8	6	1			5
11	1740	N	1160	-0-	-580	-0-	347	1 7 9	806	2	N	6	5	1			6
12	1178	N	354	-0-	-824	-0-	61	1 2 9	291	2	N	2	5	1			3
01	1581	N	345	-0-	-1236	-0-	58	1 2 9	285	2	N	2	3	1			2

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	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	223	1 7 9	1051	2	N	6	9	1			4
09	1320	N	858	-0-	-462	-0-	137	1 3 9	718	2	N	3	5	1			2
10	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	216	1 7 9	1063	2	N	6	5	1			3
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	254	1 7 9	1314	2	N	6	3	1			6
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	259	1 9 9	1247	2	N	8	8	1			6
*01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	283	1 14 9	1400	2	N	13	11	1			8

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	17	-0-	-3920	-0-	1	1	16	2	N	-0-	3	1			1
09	3330	X	10	-0-	-3320	-0-	1	1	9	2	N	-0-	1	1			-0-
10	961	X	91	-0-	-870	-0-	6	1 1 9	84	2	N	1	1	1			-0-
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	458	2	N	1					1
12	243	X	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	123	X	123	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	114	2	N	1	1	1			-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					23
09	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					23
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					23
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					23
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					23
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					23

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

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

08	2294	N	2030	-0-	-264	-0-	135	1	1895	2	N	-0-					160
09	3000	X	787	-0-	-2213	-0-	67	1	720	2	N	-0-					160
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	242	1	2905	2	N	1	1	8			160
							1	9									
11	3000	X	2061	-0-	-939	-0-	18	1	2043	2	N	-0-					160
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	29	1	3073	2	N	-0-					160
01	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	122	1	2656	2	N	-0-					160

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

08	837	N	773	-0-	-64	-0-	48	1	725	2	N	-0-					57
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	59	1	673	2	N	-0-					57
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	101	1	1267	2	N	-0-					57
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	43	1	1140	2	N	-0-					57
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	49	1	1291	2	N	-0-					57
*01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	48	1	1169	2	N	-0-					57

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	993	1	58	2	N	-0-					175
09	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	1014	2	N	-0-					175
10	977	X	977	-0-	-0-	-0-	65	1	912	2	N	-0-					175
11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	23	1	827	2	N	-0-					175
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	25	1	842	2	N	-0-					175
*01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	25	1	792	2	N	-0-					175

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

08	3751	X	2901	-0-	-850	-0-	58	1	2678	2	N	150					307
							165	9									
09	3630	X	2973	-0-	-657	-0-	116	1	2796	2	N	55	178	1			184
							61	9									
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	119	1	3635	2	N	1	1	8			184
							1	9									
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3973	2	162	9	N	147	184	1			147
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4143	2	83	9	N	75	2	8			220
*01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	143	1	3792	2	N	5					225
							6	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	3379	X	1625	-0-	-1754	-0-	86	1	1539	2	N	-0-					70
09	3270	X	2181	-0-	-1089	-0-	156	1	2025	2	N	-0-					70
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	313	1	4586	2	N	33	1	8			102
							36	9									
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	189	1	4113	2	N	134	2	8			234
							147	9									
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	187	1	4046	2	N	5	2	8			237
							6	9									
*01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	181	1	3614	2	N	1	1	8			237
							1	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	961	N	815	-0-	-146	-0-	795	3	20	9	N	18					213
09	870	N	828	-0-	-42	-0-	826	3	2	9	N	2					215
10	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	3			N	-0-					215
11	780	N	596	-0-	-184	-0-	583	3	13	9	N	12					227
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	869	3	34	9	N	31					258
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	879	3	8	9	N	7					265

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF. 10005 - 10560

08	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1757	3	11	9	N	10					205
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1759	3	11	9	N	10					215
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1777	3	19	9	N	17					232
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1843	3	19	9	N	17	185	1			64
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1880	3	44	9	N	40					104
*01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1879	3	39	9	N	35					139

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10012 - 10546

08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3168	3	20	9	N	18					110
09	3210	X	2851	-0-	-359	-0-	2832	3	19	9	N	17					127
10	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	3003	3	44	9	N	40					167
11	3210	X	2730	-0-	-480	-0-	2719	3	11	9	N	10					177
12	3193	X	2561	-0-	-632	-0-	2487	3	74	9	N	67	171	1			73
01	3193	X	2702	-0-	-491	-0-	2669	3	33	9	N	30					103

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	2511	N	1564	-0-	-947	-0-	1558	3	6	9	N	5					150
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1909	3	3	9	N	3					153
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2094	3	21	9	N	19					172
11	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1481	3	3	9	N	3					175
12	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	1770	3	11	9	N	10					185
01	2108	N	831	-0-	-1277	-0-	825	3	6	9	N	5					190

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	2325	X	1503	-0-	-822	-0-	1503	3			N	-0-					128
09	2580	X	1846	-0-	-734	-0-	1846	3			N	-0-					128
10	2666	X	1316	-0-	-1350	-0-	1316	3			N	-0-					128
11	2580	X	1225	-0-	-1355	-0-	1225	3			N	-0-					128
12	1922	X	1494	-0-	-428	-0-	1494	3			N	-0-					128
01	1922	X	821	-0-	-1101	-0-	821	3			N	-0-					128

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	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3490	3	23	9	N	21					123
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4292	3	44	9	N	40					163
10	4340	X	3192	-0-	-1148	-0-	3162	3	30	9	N	27					190
11	4200	X	2404	-0-	-1796	-0-	2361	3	43	9	N	39	182	1			47
12	4495	X	2886	-0-	-1609	-0-	2853	3	33	9	N	30					77
01	4495	X	1741	-0-	-2754	-0-	1708	3	33	9	N	30					107

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	DLQ G-10		763	-0-	763	763	757	2	6	9	Y	5					26
09	DLQ G-10		511	-0-	511	1274	500	2	11	9	Y	10					36
10	DLQ G-10		740	-0-	740	2014	731	2	9	9	Y	8					44
11	DLQ G-10		638	-0-	638	2652	632	2	6	9	Y	5					49
*12	3000	N	523	-0-	-2477	175	519	2	4	9	Y	4					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	175					Y	NO RPT					53

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	DLQ G-10		1708	-0-	1708	1708	1686	2	22	9	Y	20					51
09	DLQ G-10		1466	-0-	1466	3174	1422	2	44	9	Y	40					91
10	DLQ G-10		1256	-0-	1256	4430	1246	2	10	9	Y	9					100
11	DLQ G-10		1351	-0-	1351	5781	1343	2	8	9	Y	7					107
*12	3000	N	1218	-0-	-1782	3999	1211	2	7	9	Y	6					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3999					Y	NO RPT					113

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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					60
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			Y	-0-					60
10	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	2			Y	-0-					60
11	360	N	62	-0-	-298	-0-	62	2			Y	-0-					60
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					60
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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-					63
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	115	2	9	9	N	8					71
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					71
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					71
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	57	2	3	9	N	3					74
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	90	2	1	9	N	1					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	1443	-0-	-169	-0-	1432	2	11	9	N	10					99
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1404	2	40	9	N	36					135
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1627	2	17	9	N	15					150
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1478	2	13	9	N	12					162
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	N	18					180
01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1486	2	68	9	N	62					242

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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	N	5					155
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					155
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					155
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					155
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					155
*01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	N	8					163

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	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	1463	2			N	-0-					60
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1708	2	88	9	N	80					140
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					140
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					140
12	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	1534	2			N	-0-					140
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					140

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	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-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

08	6324	X	5739	-0-	-585	-0-	5739	2			N	-0-					43
09	6120	X	4215	-0-	-1905	-0-	4211	2	4	9	N	4	4	8			43
10	6324	X	5284	-0-	-1040	-0-	5283	2	1	9	N	1	30	5	1	8	13
11	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					13
12	5735	X	5599	-0-	-136	-0-	5599	2			N	-0-					13
01	5735	X	5554	-0-	-181	-0-	5554	2			N	-0-					13

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					37
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					37
10	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-					37
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					37
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					37
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					68
09	2160	N	1700	-0-	-460	-0-	1700	2			N	-0-					68
10	2232	N	1504	-0-	-728	-0-	1503	2	1	9	N	1	1	8			68
11	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	2081	2			N	-0-					68
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					68
*01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	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	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-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

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-

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	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8317	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8212	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	3			N	-0-					-0-
11	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	3			N	-0-					-0-
*12	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
*01	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	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	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7936	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7527	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
11	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7117	3	42	9	N	38					38
*12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					38
*01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					38

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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*12	837	N	359	-0-	-478	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3890	-0-	790	790	3890	2			N	-0-					-0-
*01	3003	N	2213	-0-	-790	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

08	2263	X	1835	-0-	-428	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1765	-0-	-425	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	1360	-0-	-903	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	1289	-0-	-901	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*12	2263	X	1217	-0-	-1046	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*01	1829	X	1449	-0-	-380	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

08	1423	R	1423	-0-	-0-	-0-	1397	2	26	9	Y	24	57	1			49
09	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1199	2	15	9	Y	14					63
10	2231	R	2231	-0-	-0-	-0-	2197	2	34	9	Y	31					94
11	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	1					95
12	1116	#	1016	-0-	-100	-0-	932	2	84	9	Y	76					171
*01	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1813	2	92	9	Y	84	186	1			69

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

08	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1196	2	62	9	Y	56	107	1			31
09	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1036	2	14	9	Y	13					44
10	558	#	225	-0-	-333	-0-	185	2	40	9	Y	36					80
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	177	178	1			79
12	558	#	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					79
01	558	#	426	-0-	-132	-0-	426	2			Y	-0-					79

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

	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	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-					145
09	1230	N	1103	-0-	-127	-0-	1103	2			N	-0-					145
10	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1087	2			N	-0-					145
11	1140	N	801	-0-	-339	-0-	801	2			N	-0-					145
12	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-					145
01	1085	N	860	-0-	-225	-0-	860	2			N	-0-					145

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

	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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	46	1	245	3	N	-0-					29
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	46	1	236	3	N	-0-					29
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	51	1	269	3	N	-0-					29
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	69	1	350	3	N	-0-					29
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	53	1	268	3	N	-0-					29
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	54	1	244	3	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

	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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			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

	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					86
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					86
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					86
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					86
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					86
*01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

08	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	3			N	-0-					55
09	870	N	697	-0-	-173	-0-	695	3	2	9	N	2					57
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	587	3	1	9	N	1					58
11	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					58
12	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	3			N	-0-					58
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					58

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

08	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	3			N	-0-					104
09	690	N	537	-0-	-153	-0-	537	3			N	-0-					104
10	558	N	496	-0-	-62	-0-	495	3	1	9	N	1					105
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					105
12	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					105
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					105

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

08	4030	X	2972	-0-	-1058	-0-	2926	3	46	9	N	42					82
09	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3912	3	10	9	N	9					91
10	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	3577	3	6	9	N	5					96
11	3720	X	2128	-0-	-1592	-0-	2127	3	1	9	N	1					97
12	4061	X	2026	-0-	-2035	-0-	2026	3			N	-0-					97
01	4061	X	1971	-0-	-2090	-0-	1960	3	11	9	N	10					107

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	30					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	178	1			100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					136

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	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	1638	2			N	-0-					140
09	1770	N	1443	-0-	-327	-0-	1443	2			N	-0-					140
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1623	2	70	9	N	64	179	1			25
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1717	2	63	9	N	57					82
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1554	2	75	9	N	68					150
01	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1529	2	19	9	N	17					167

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
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	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					23
09	7	#	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					23
10	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
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	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					68
09	1140	#	922	-0-	-218	-0-	922	2			N	-0-					68
10	1178	#	716	-0-	-462	-0-	716	2			N	-0-					68
11	1170	#	722	-0-	-448	-0-	722	2			N	-0-					68
12	1209	#	688	-0-	-521	-0-	688	2			N	-0-					68
01	1209	#	687	-0-	-522	-0-	687	2			N	-0-					68

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

08	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					32
09	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					32
10	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					32
11	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					32
12	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					32
01	279	#	154	-0-	-125	-0-	148	2	6	9	N	5					37

GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

08	279	#	202	-0-	-77	-0-	11	1	191	2	N	-0-					11
09	240	#	191	-0-	-49	-0-	11	1	180	2	N	-0-					11
10	248	#	163	-0-	-85	-0-	9	1	154	2	N	-0-					11
11	210	#	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	2	N	-0-					11
12	217	#	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	2	N	-0-					11
01	217	#	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	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

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

08	545	R	545	-0-	-0-	-0-	264	1	281	2	N	-0-					666
09	431	R	431	-0-	-0-	-0-	255	1	176	2	N	-0-					666
10	550	R	550	-0-	-0-	-0-	264	1	286	2	N	-0-					666
11	381	R	381	-0-	-0-	-0-	255	1	126	2	N	-0-					666
12	461	R	461	-0-	-0-	-0-	264	1	197	2	N	-0-					666
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					666

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

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

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
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	217	#	84	-0-	-133	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
09	210	#	141	-0-	-69	-0-	51	1	90	2	N	-0-					54
10	217	#	146	-0-	-71	-0-	53	1	93	2	N	-0-					54
11	90	#	81	-0-	-9	-0-	51	1	30	2	N	-0-					54
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-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	248	#	134	-0-	-114	-0-	102	1	32	2	N	-0-					101
09	240	#	129	-0-	-111	-0-	99	1	30	2	N	-0-					101
10	248	#	156	-0-	-92	-0-	102	1	54	2	N	-0-					101
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	99	1	87	2	N	-0-					101
12	214	R	214	-0-	-0-	-0-	102	1	112	2	N	-0-					101
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					101

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

			M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	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

			M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT				-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT				-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT				-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

			M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT				-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT				-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT				-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT				-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT				-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT				NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
*01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

GIANT ENERGY CORP. 302597
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	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	N	-0-					9
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	-0-					9
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	2	N	-0-					9
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					9
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-					9
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	2	N	-0-					9

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					100
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	N	4					104
10	372	N	118	-0-	-254	-0-	118	2			N	-0-					104
11	1200	N	85	-0-	-1115	-0-	85	2			N	-0-					104
12	1240	N	101	-0-	-1139	-0-	101	2			N	-0-					104
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					104

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
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	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					5
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					5
10	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					5
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					5
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	93	1	189	2	N	-0-					236
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	90	1	193	2	N	-0-					236
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	93	1	201	2	N	-0-					236
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	90	1	262	2	N	-0-					236
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	93	1	297	2	N	-0-					236
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	336	-0-	-864 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	240	-0-	-1558 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	399	-0-	-771 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*01	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6451	X	6451	-0-	-0- B	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
09	3815	X	3815	-0-	-0- B	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
10	3687	X	3687	-0-	-0- B	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	3456	-0-	-1704 B	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	2923	-0-	-2409 B	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	3410	-0-	-1922 B	-0-	3410	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	5015	X	5015	-0-	-0- B	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
09	4840	X	4840	-0-	-0- B	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	5159	-0-	-49 B	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	882	-0-	-4218 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4288	-0-	-982 B	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4948	-0-	-198 B	-0-	4948	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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

08	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	143	-0-	143	250	143	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	36	-0-	36	286	36	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	25	-0-	25	311	25	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	3	-0-	3	314	3	2			Y	-0-					-0-
*01	314	N	-0-	-0-	-314	-0-				Y	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

08	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	102	-0-	102	179	102	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	26	-0-	26	205	26	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	18	-0-	18	223	18	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2	-0-	2	225	2	2			Y	-0-					-0-
*01	225	N	-0-	-0-	-225	-0-				Y	-0-					-0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-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	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		102	-0-	102	179	102	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		26	-0-	26	205	26	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		18	-0-	18	223	18	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3	-0-	3	226	3	2			Y	-0-					-0-
*01	226	N	-0-	-0-	-226	-0-					Y	-0-					-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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-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	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2745	3	25	9	N	23					143
09	2550	N	2507	-0-	-43	-0-	2496	3	11	9	N	10					153
10	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3029	3	7	9	N	6					159
11	2550	N	1889	-0-	-661	-0-	1885	3	4	9	N	4					163
12	2604	N	2391	-0-	-213	-0-	2378	3	13	9	N	12					175
01	2635	N	2336	-0-	-299	-0-	2318	3	18	9	N	16					191

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 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	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	2			N	-0-					147
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	25	172	1			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	13857	X	11335	-0-	-2522	-0-	11125	2	210	9	N	191	190	1			168
09	12000	X	9609	-0-	-2391	-0-	9409	2	200	9	N	182	187	1			163
10	12400	X	8385	-0-	-4015	-0-	8173	2	212	9	N	193	189	1	2	8	165
11	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12054	2	255	9	N	232	188	1	1	8	208
12	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12232	2	287	9	N	261	378	1			91
*01	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12266	2	265	9	N	241	191	1			141

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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	962	2	13	9	N	12					198
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	746	2	7	9	N	6					204
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1390	2	4	9	N	4					208
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					208
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	N	3					211
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	870	N	292	-0-	-578	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	610	-0-	-444	-0-	610	3			N	-0-					-0-
	MARCH-DICKEY GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 267361					COMPL. DATE 09/14/2011					TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	673	-0-	-1097	-0-	672	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	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
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	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
	PINE LEAF GAS UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 254745					COMPL. DATE 10/18/2008					TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374
08	0	W	-0-	-0-	-0-	30391					N	-0-					39
09	0	W	-0-	-0-	-0-	30391					N	-0-					39
10	0	W	-0-	-0-	-0-	30391					N	-0-					39
11	0	W	-0-	-0-	-0-	30391					N	-0-					39
12	31136	X	745	-0-	-30391	-0-	745	2			N	-0-					39
*01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					39
	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
08	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	76	1	955	2	Y	15					19
							17	9									
09	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	87	1	1052	2	Y	12	15	1			16
							13	9									
10	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	86	1	1034	2	Y	12					28
							13	9									
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	81	1	990	2	Y	3	31	1			-0-
							3	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	93	1	1127	2	Y	-0-					-0-
*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	103	1	1069	2	Y	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	3100	N	3424	-0-	324	429	250	1	3159	2	Y	14	2	8			17
							15	9									
09	3000	N	3185	-0-	185	614	242	1	2936	2	Y	6	13	1			10
							7	9									
10	3843	X	3229	-0-	-614	-0-	248	1	2972	2	Y	8					18
							9	9									
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	225	1	2757	2	Y	16	25	1	1	8	8
							18	9									
12	2573	X	2050	-0-	-523	-0-	155	1	1873	2	Y	20					28
							22	9									
01	3100	X	2204	-0-	-896	-0-	188	1	1975	2	Y	37	42	1			23
							41	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2349	-0-	-813	-0-	171	1	2164	2	Y	13	2	8			16
							14	9									
09	3060	X	2499	-0-	-561	-0-	190	1	2301	2	Y	7	13	1			10
							8	9									
10	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	219	1	2628	2	Y	8					18
							9	9									
11	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	185	1	2264	2	Y	10	23	1	1	8	4
							11	9									
12	2604	X	2551	-0-	-53	-0-	194	1	2346	2	Y	10					14
							11	9									
*01	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	232	1	2395	2	Y	18	21	1			11
							20	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	127	1	1610	2	Y	17	1	8			21
							19	9									
09	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	126	1	1531	2	Y	14	17	1			18
							15	9									
10	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	128	1	1541	2	Y	16					34
							18	9									
11	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	115	1	1405	2	Y	17	44	1	1	8	6
							19	9									
12	1736	N	1206	-0-	-530	-0-	92	1	1104	2	Y	9					15
							10	9									
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	87	1	1033	2	Y	5	19	1			1
							6	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	218	1	2762	2	Y	-0-					4
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	228	1	2769	2	Y	24	2	8			26
							26	9									
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	239	1	2863	2	Y	-0-					26
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	246	1	3017	2	Y	22					48
							24	9									
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	256	1	3085	2	Y	3	45	1	2	8	4
							3	9									
*01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	297	1	3104	2	Y	-0-					4

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	157	1	1982	2	Y	41	4	8			75
							45	9									
09	2130	N	2050	-0-	-80	-0-	156	1	1894	2	Y	-0-					75
10	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	155	1	1857	2	Y	-0-					75
11	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	150	1	1840	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
12	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	155	1	1862	2	Y	-0-					75
*01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	180	1	1870	2	Y	-0-					75

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	190	1	2398	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
09	2730	X	2484	-0-	-246	-0-	188	1	2283	2	Y	12	4	8			20
							13	9									
10	2821	X	2531	-0-	-290	-0-	194	1	2333	2	Y	4					24
							4	9									
11	2730	X	1907	-0-	-823	-0-	144	1	1763	2	Y	-0-					24
12	2759	X	2263	-0-	-496	-0-	174	1	2087	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
*01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	230	1	2398	2	Y	-0-					24

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	116	1	1466	2	N	-0-					23
09	1590	N	1194	-0-	-396	-0-	88	1	1072	2	N	31	1	8			53
							34	9									
10	1674	N	441	-0-	-1233	-0-	33	1	408	2	N	-0-					53
11	1530	N	469	-0-	-1061	-0-	35	1	434	2	N	-0-					53
12	1240	N	602	-0-	-638	-0-	46	1	554	2	N	2					55
							2	9									
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	N	-0-					55

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

08	2945	X	1469	-0-	-1476	-0-	105	1	1331	2	Y	30	3	8			36
							33	9									
09	2850	X	2647	-0-	-203	-0-	201	1	2428	2	Y	16	28	1			24
							18	9									
10	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	204	1	2447	2	Y	13					37
							14	9									
11	2640	X	2555	-0-	-85	-0-	192	1	2346	2	Y	15	45	1	1	8	6
							17	9									
12	2728	X	2083	-0-	-645	-0-	158	1	1910	2	Y	14					20
							15	9									
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	21	29	1			12
							23	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

08	496	N	148	-0-	-348	-0-	11	1	137	2	N	-0-					90
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	6	1	76	2	N	-0-					90
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	2	N	-0-					90
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					90
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					90

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	148	1	1873	2	N	9	2	8			137
							10	9									
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	153	1	1850	2	N	-0-					137
10	2046	N	1714	-0-	-332	-0-	132	1	1582	2	N	-0-					137
11	1980	N	1923	-0-	-57	-0-	145	1	1777	2	N	1	1	8			137
							1	9									
12	2046	N	1829	-0-	-217	-0-	140	1	1689	2	N	-0-					137
*01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	150	1	1573	2	N	-0-					137

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	961	N	945	-0-	-16	-0-	65	1	817	2	N	57	2	8			102
							63	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	82	1	1001	2	N	16	98	1			20
							18	9									
10	961	N	841	-0-	-120	-0-	63	1	757	2	N	19					39
							21	9									
11	900	N	797	-0-	-103	-0-	59	1	719	2	N	17	1	8			55
							19	9									
12	1147	N	827	-0-	-320	-0-	62	1	744	2	N	19					74
							21	9									
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	75	1	777	2	N	19	75	1			18
							21	9									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					86
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					86
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					86
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					86
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					86
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	N	-0-					169
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	2	N	-0-					169
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	2	N	-0-					169
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	12	1	144	2	N	-0-					169
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	10	1	120	2	N	-0-					169
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	11	1	117	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	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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3286	X	2757	-0-	-529	-0-	199	1	2523	2	Y	32	3	8			46
							35	9									
09	3120	X	2396	-0-	-724	-0-	183	1	2213	2	Y	-0-					46
10	2759	X	2510	-0-	-249	-0-	193	1	2317	2	Y	-0-					46
11	2670	X	2083	-0-	-587	-0-	157	1	1925	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
12	2759	X	2243	-0-	-516	-0-	173	1	2070	2	Y	-0-					46
01	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	224	1	2049	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	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	176	1	2222	2	Y	38	60	1			29
							42	9									
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	167	1	2022	2	Y	5					34
							6	9									
10	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	164	1	1963	2	Y	2					36
							2	9									
11	2370	N	2024	-0-	-346	-0-	153	1	1871	2	Y	-0-					36
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	192	1	2318	2	Y	-0-					36
*01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	314	1	3105	2	Y	-0-					36

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	T. A.		4676	-0-	4676	9854	340	1	4303	2	Y	30	37	1			23
							33	9									
09	T. A.		6303	-0-	6303	16157	478	1	5816	2	Y	8					31
							9	9									
10	T. A.		6327	-0-	6327	22484	485	1	5839	2	Y	3					34
							3	9									
11	26992	X	4508	-0-	-22484	-0-	337	1	4171	2	Y	-0-					34
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	334	1	4016	2	Y	-0-					34
01	5177	X	3841	-0-	-1336	-0-	330	1	3511	2	Y	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
09	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
12	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
*01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
09	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
11	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
12	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
*01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	3			N	-0-					-0-
09	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	3			N	-0-					-0-
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
11	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
12	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
*01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	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	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	3			N	-0-					-0-
09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
10	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
*01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	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	10788	X	9700	-0-	-1088	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	7399	-0-	-3041	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	2108	-0-	-5642	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	5071	-0-	-4319	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	9453	-0-	-250	-0-	9453	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	9198	-0-	-505	-0-	9198	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	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11129	-0-	-0-	-0-	11129	3			N	-0-					-0-
09	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	3			N	-0-					-0-
10	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3			N	-0-					-0-
11	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	3			N	-0-					-0-
12	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	3			N	-0-					-0-
*01	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

08	5580	X	1732	-0-	-3848	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	1523	-0-	-3877	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	954	-0-	-4626	-0-	954	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	1287	-0-	-2793	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	2127	-0-	-74	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1414	-0-	-322	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
09	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
*01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	11656	X	11069	-0-	-587	-0-	11069	3			N	-0-					-0-
09	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	3			N	-0-					-0-
10	11408	X	11279	-0-	-129	-0-	11279	3			N	-0-					-0-
11	10710	X	10445	-0-	-265	-0-	10445	3			N	-0-					-0-
12	11687	X	11319	-0-	-368	-0-	11319	3			N	-0-					-0-
01	11687	X	11042	-0-	-645	-0-	11042	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

08	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
*01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	775	N	521	-0-	-254	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	660	N	486	-0-	-174	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

08	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3738	-0-	-702	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4385	-0-	-234	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	3238	-0-	-1381	-0-	3238	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1969	-0-	-294	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1856	-0-	-304	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	4402	X	4395	-0-	-7	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4146	-0-	-114	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3047	-0-	-1355	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4078	-0-	-324	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3934	-0-	-468	-0-	3934	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6726	-0-	-32	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
09	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
10	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	6167	-0-	-343	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	2919	-0-	-3839	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	2500	-0-	-4258	-0-	2500	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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2696	-0-	-156	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2644	-0-	-146	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2662	-0-	-190	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2618	-0-	-79	-0-	2618	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	837	N	342	-0-	-495	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	465	N	112	-0-	-353	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	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 #: 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1910	-0-	-260	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
*01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	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	8029	X	7704	-0-	-325	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7030	-0-	-740	-0-	7030	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	6980	-0-	-429	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	7127	-0-	-343	-0-	7127	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	7246	-0-	-473	-0-	7246	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	7373	-0-	-346	-0-	7373	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	975	-0-	-375	-0-	975	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	504	-0-	-860	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	808	-0-	-482	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	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	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4680	-0-	-125	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4646	-0-	-184	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4735	-0-	-256	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4717	-0-	-274	-0-	4717	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	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5501	-0-	-79	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	6807	-0-	-354	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
*01	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
*01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	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	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
09	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
11	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
12	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
*01	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4417	-0-	-574	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	3588	-0-	-1392	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5223	-0-	-481	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	4666	-0-	-1034	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	4262	-0-	-1628	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	3392	-0-	-1816	-0-	3392	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
*01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5649	-0-	-148	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5158	-0-	-452	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4672	-0-	-939	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5374	-0-	-116	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5273	-0-	-400	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5131	-0-	-511	-0-	5131	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1912	-0-	-289	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1653	-0-	-417	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1875	-0-	-357	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	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 #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	724	-0-	-361	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	3304	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

08	3100	N	2406	-0-	-694	343	2406	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1757	-0-	-343	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
10	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
*01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2528	-0-	-820	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3103	-0-	-287	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3325	-0-	-178	-0-	3325	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	690	N	258	-0-	-432	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	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	4030	X	3833	-0-	-197	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3249	-0-	-651	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3298	-0-	-732	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3486	-0-	-358	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2709	-0-	-1135	-0-	2709	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1758	-0-	-252	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1310	-0-	-457	-0-	1310	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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1183	-0-	-257	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	1228	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	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1874	-0-	-196	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	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	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
10	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
11	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
*01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	960	-0-	-210	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	561	-0-	-524	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1589	-0-	-767	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1494	-0-	-216	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1010	-0-	-819	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2944	-0-	-187	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2649	-0-	-381	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2293	-0-	-838	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2400	-0-	-450	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2472	-0-	-473	-0-	2472	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 #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
10	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	780	N	615	-0-	-165	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3195	-0-	-615	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3046	-0-	-891	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	2949	-0-	-861	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	3220	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	6005	-0-	-257	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
10	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
11	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
12	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6302	-0-	-177	-0-	6302	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	1669	-0-	-1493	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1670	-0-	-880	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	1560	-0-	-703	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
11	1620	X	1420	-0-	-200	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1416	-0-	-320	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1371	-0-	-365	-0-	1371	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 #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5732	-0-	-158	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
09	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5241	-0-	-525	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	5108	-0-	-442	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	4163	-0-	-1665	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	4116	-0-	-1712	-0-	4116	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

08	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	806	N	552	-0-	-254	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	450	-0-	-630	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

08	3193	X	2841	-0-	-352	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2709	-0-	-651	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2623	-0-	-849	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2743	-0-	-137	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2630	-0-	-222	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

08	2511	N	2161	-0-	-350	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2131	-0-	-299	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1967	-0-	-327	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	837	N	249	-0-	-588	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

08	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4898	-0-	-262	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4662	-0-	-453	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4245	-0-	-735	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
12	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	5045	-0-	-101	-0-	5045	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

08	5084	X	4773	-0-	-311	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4620	-0-	-180	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4141	-0-	-757	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4595	-0-	-85	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4772	-0-	-64	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4656	-0-	-118	-0-	4656	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 #: 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	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1872	-0-	-168	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1786	-0-	-291	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
*01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

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 G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

08	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2494	-0-	-326	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2566	-0-	-317	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	2484	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

08	1333	X	1001	-0-	-332	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	741	-0-	-489	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	960	X	471	-0-	-489	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	992	X	518	-0-	-474	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	992	X	692	-0-	-300	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

08	5611	X	4972	-0-	-639	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5321	-0-	-109	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4072	-0-	-1167	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	3545	-0-	-1675	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5450	-0-	-37	-0-	5450	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

08	2821	N	2647	-0-	-174	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	1836	-0-	-830	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2361	-0-	-189	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2540	-0-	-312	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
*01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	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 #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
09	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
*01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10

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	5549	X	5260	-0-	-289	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4985	-0-	-115	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4842	-0-	-428	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5059	-0-	-211	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4982	-0-	-288	-0-	4982	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	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
*01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	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	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2304	-0-	-579	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2383	-0-	-347	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2655	-0-	-166	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	2595	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 (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	4588	X	4300	-0-	-288	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4237	-0-	-203	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4244	-0-	-344	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4138	-0-	-212	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4199	-0-	-265	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	4224	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	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2840	-0-	-10	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2744	-0-	-136	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2691	-0-	-285	-0-	2691	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 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	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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	1674	N	70	-0-	-1604	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1663	-0-	-631	-0-	1663	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 #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 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 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	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
11	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
*01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	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	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	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	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
09	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6801	-0-	-81	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
11	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	3			N	-0-					-0-
*01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	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	1488	X	548	-0-	-940	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	935	-0-	-85	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	790	-0-	-264	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
12	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*01	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5213	-0-	-150	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
09	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	5073	-0-	-73	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4978	-0-	-62	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5139	-0-	-69	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4993	-0-	-215	-0-	4993	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	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	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2336	-0-	-950	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
*01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

08	2728	N	2514	-0-	-214	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2636	-0-	-30	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2916	-0-	-744	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3107	-0-	-613	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
*01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

08	3100	N	3205	-0-	105	105	3205	3			N	-0-					-0-
09	2919	N	2814	-0-	-105	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2368	-0-	-732	-0-	2368	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

08	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
09	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
*01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	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	9672	X	9402	-0-	-270	-0-	9402	3			N	-0-					-0-
09	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	3			N	-0-					-0-
10	9827	X	8885	-0-	-942	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
11	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3			N	-0-					-0-
12	9827	X	8182	-0-	-1645	-0-	8182	3			N	-0-					-0-
01	9827	X	9671	-0-	-156	-0-	9671	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
10	806	N	520	-0-	-286	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	868	N	359	-0-	-509	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2408	-0-	-202	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	2471	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2287	-0-	-23	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2273	-0-	-114	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6655	-0-	-506	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	4164	-0-	-2796	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
10	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6698	-0-	-472	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6478	-0-	-187	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	7033	-0-	-500	-0-	7033	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2040	-0-	-120	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
*01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	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	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5474	-0-	-106	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5097	-0-	-669	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5494	-0-	-356	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5339	-0-	-706	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	5708	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	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3503	-0-	-127	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	2144	-0-	-1669	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3593	-0-	-96	-0-	3593	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	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	3			N	-0-					-0-
09	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	6712	-0-	-728	-0-	6712	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	6314	-0-	-1396	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	6171	-0-	-1796	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	6207	-0-	-1760	-0-	6207	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 #: 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	3968	X	3504	-0-	-464	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3381	-0-	-1114	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3576	-0-	-919	-0-	3576	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

08	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	3			N	-0-					-0-
09	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	5187	-0-	-3059	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
11	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	3			N	-0-					-0-
12	8773	X	7254	-0-	-1519	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
01	8773	X	8713	-0-	-60	-0-	8713	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2022	-0-	-108	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	7312	-0-	-128	-0-	7312	3			N	-0-					-0-
10	7533	X	7363	-0-	-170	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	7211	-0-	-319	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7340	-0-	-441	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7222	-0-	-559	-0-	7222	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2284	-0-	-56	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	811	-0-	-212	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	930	N	155	-0-	-775	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

08	3100	N	2781	-0-	-319	404	2781	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3163	-0-	163	567	3163	3			N	-0-					-0-
10	3184	X	2617	-0-	-567	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1783	-0-	-1037	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2536	-0-	-378	-0-	2536	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 #: 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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

08	3999	X	3802	-0-	-197	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3109	-0-	-521	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4208	-0-	-194	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4196	-0-	-20	-0-	4196	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

08	1116	N	148	-0-	-968	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	452	-0-	-868	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

08	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

08	3100	N	3082	-0-	-18	86	3082	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2947	-0-	-53	33	2947	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2538	-0-	-562	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	3010	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3151	-0-	-290	-0-	3151	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	720	N	548	-0-	-172	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2528	-0-	-832	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2679	-0-	-793	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2032	-0-	-1238	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2373	-0-	-510	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1987	-0-	-865	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	995	-0-	-205	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
*01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	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	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3			N	-0-					-0-
09	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	3			N	-0-					-0-
10	8959	X	8539	-0-	-420	-0-	8539	3			N	-0-					-0-
11	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	3			N	-0-					-0-
12	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	3			N	-0-					-0-
*01	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	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	7657	X	7575	-0-	-82	-0-	7575	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	7197	-0-	-213	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7002	-0-	-655	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	6999	-0-	-411	-0-	6999	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	5418	-0-	-2239	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
01	7564	X	7222	-0-	-342	-0-	7222	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	9300	X	8875	-0-	-425	-0-	8875	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	7778	-0-	-1222	-0-	7778	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	6913	-0-	-2387	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	8337	-0-	-243	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	8032	-0-	-834	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
01	8866	X	8249	-0-	-617	-0-	8249	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 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	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2092	-0-	-158	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1354	-0-	-746	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1041	-0-	-1036	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

08	4309	X	4232	-0-	-77	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4046	-0-	-124	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4068	-0-	-148	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3976	-0-	-194	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	3994	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

08	6479	X	6190	-0-	-289	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	5980	-0-	-260	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	5633	-0-	-660	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	6007	-0-	-233	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5846	-0-	-602	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5995	-0-	-205	-0-	5995	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

08	5022	X	4385	-0-	-637	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4176	-0-	-384	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4283	-0-	-522	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4038	-0-	-762	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	3273	-0-	-1687	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
*01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

08	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

08	8184	X	7602	-0-	-582	-0-	7602	3			N	-0-					-0-
09	7920	X	7425	-0-	-495	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7019	-0-	-1103	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	7686	-0-	-84	-0-	7686	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7504	-0-	-525	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7234	-0-	-454	-0-	7234	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

08	9703	X	9663	-0-	-40	-0-	9663	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	9144	-0-	-246	-0-	9144	3			N	-0-					-0-
10	9703	X	8196	-0-	-1507	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
11	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	3			N	-0-					-0-
12	9889	X	9548	-0-	-341	-0-	9548	3			N	-0-					-0-
01	9672	X	8912	-0-	-760	-0-	8912	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 #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

08	1860	N	777	-0-	-1083	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	781	-0-	-1289	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	815	-0-	-797	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

08	1643	N	1036	-0-	-607	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	849	-0-	-261	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	804	-0-	-560	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	990	N	854	-0-	-136	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

08	6417	X	6343	-0-	-74	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	6100	-0-	-110	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5601	-0-	-816	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5038	-0-	-1112	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	4438	-0-	-1917	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
*01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
*01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
09	0	N	-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	1					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

08	5859	X	5689	-0-	-170	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5390	-0-	-40	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5403	-0-	-146	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5330	-0-	-190	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5416	-0-	-288	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	5351	-0-	-353	-0-	5351	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 #: 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	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
09	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
10	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
12	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	3			N	-0-					-0-
*01	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4291	-0-	-59	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4109	-0-	-386	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4167	-0-	-243	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4268	-0-	-227	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4025	-0-	-470	-0-	4025	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

08	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2632	-0-	-38	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2602	-0-	-157	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2571	-0-	-99	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2586	-0-	-142	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2466	-0-	-262	-0-	2466	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

08	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2998	-0-	-152	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
*01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

08	9331	X	9018	-0-	-313	-0-	9018	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	8710	-0-	-20	-0-	8710	3			N	-0-					-0-
10	8866	X	8458	-0-	-408	-0-	8458	3			N	-0-					-0-
11	8730	X	8204	-0-	-526	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	8503	-0-	-518	-0-	8503	3			N	-0-					-0-
01	9021	X	8150	-0-	-871	-0-	8150	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
09	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
*01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

08	10664	X	10385	-0-	-279	-0-	10385	3			N	-0-					-0-
09	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	9339	-0-	-829	-0-	9339	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	7714	-0-	-2336	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
12	10509	X	7671	-0-	-2838	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	8498	-0-	-2011	-0-	8498	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 #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	8022	-0-	-224	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7581	-0-	-189	-0-	7581	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	6890	-0-	-891	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	7417	-0-	-353	-0-	7417	3			N	-0-					-0-
12	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7944	-0-	-85	-0-	7944	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5360	-0-	-592	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5103	-0-	-327	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4244	-0-	-1367	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	3326	-0-	-1954	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	3403	-0-	-1960	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	2783	-0-	-2580	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5437	-0-	-670	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5247	-0-	-303	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
11	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			N	-0-					-0-
*01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3799	-0-	-169	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3620	-0-	-130	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3321	-0-	-554	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3717	-0-	-153	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3723	-0-	-276	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3643	-0-	-170	-0-	3643	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	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
*01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	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	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
09	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3			N	-0-					-0-
10	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	3			N	-0-					-0-
11	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	8954	-0-	-98	-0-	8954	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	8767	-0-	-285	-0-	8767	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	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
09	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
*01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	920	-0-	-730	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
*01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

08	5828	X	5686	-0-	-142	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5327	-0-	-313	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5464	-0-	-364	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5298	-0-	-342	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5464	-0-	-271	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5238	-0-	-435	-0-	5238	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

08	9052	X	8625	-0-	-427	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	8308	-0-	-452	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	8460	-0-	-592	-0-	8460	3			N	-0-					-0-
11	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	3			N	-0-					-0-
12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	3			N	-0-					-0-
*01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

08	10292	X	6548	-0-	-3744	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	6246	-0-	-1554	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	5988	-0-	-1576	-0-	5988	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	5929	-0-	-851	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	5974	-0-	-784	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	5526	-0-	-1015	-0-	5526	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

08	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3599	-0-	-61	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3533	-0-	-249	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3569	-0-	-1	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	3532	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4399	-0-	-11	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
12	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
*01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

08	10323	X	9843	-0-	-480	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
09	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	9029	-0-	-364	-0-	9029	3			N	-0-					-0-
11	9540	X	8345	-0-	-1195	-0-	8345	3			N	-0-					-0-
12	9858	X	8401	-0-	-1457	-0-	8401	3			N	-0-					-0-
01	9858	X	8369	-0-	-1489	-0-	8369	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

08	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	7457	-0-	-133	-0-	7457	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7504	-0-	-339	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	7189	-0-	-491	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	7403	-0-	-440	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7112	-0-	-700	-0-	7112	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	3			N	-0-					-0-
09	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	3			N	-0-					-0-
10	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	3			N	-0-					-0-
11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	3			N	-0-					-0-
12	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	3			N	-0-					-0-
*01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	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	3441	X	3182	-0-	-259	-0-	252	1	2929	2	N	1	1	8			117
							1	9									
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	290	1	2972	2	N	-0-					117
10	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	261	1	2515	2	N	1	1	8			117
							1	9									
11	3090	X	1904	-0-	-1186	-0-	178	1	1726	2	N	-0-					117
12	3379	X	1952	-0-	-1427	-0-	171	1	1780	2	N	1	1	8			117
							1	9									
01	3379	X	1891	-0-	-1488	-0-	167	1	1724	2	N	-0-					117

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
09	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
10	1302	X	1153	-0-	-149	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
12	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
*01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

08	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4470	-0-	-30	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4467	-0-	-183	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4527	-0-	-92	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	4406	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

08	2542	X	1512	-0-	-1030	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
09	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
10	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	592	-0-	-1485	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	621	-0-	-1456	-0-	621	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

08	4960	X	4658	-0-	-302	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4436	-0-	-184	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4385	-0-	-420	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4384	-0-	-236	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4462	-0-	-312	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4397	-0-	-253	-0-	4397	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

08	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2236	-0-	-213	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2014	-0-	-296	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1798	-0-	-527	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1763	-0-	-469	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

08	5611	X	4260	-0-	-1351	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4116	-0-	-894	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4274	-0-	-624	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
*01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

08	4898	X	4736	-0-	-162	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4444	-0-	-176	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	3596	-0-	-1271	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4550	-0-	-70	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4679	-0-	-95	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	4564	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 #: 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	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
*01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

08	3255	X	2068	-0-	-1187	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1920	-0-	-300	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	1721	-0-	-573	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1441	-0-	-599	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	2004	-0-	-73	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1830	-0-	-247	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

08	8494	X	8432	-0-	-62	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7971	-0-	-99	-0-	7971	3			N	-0-					-0-
10	8184	X	7594	-0-	-590	-0-	7594	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7907	-0-	-253	-0-	7907	3			N	-0-					-0-
12	8432	X	7036	-0-	-1396	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	8086	-0-	-346	-0-	8086	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

08	3614	X	2453	-0-	-1161	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
10	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
11	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
*01	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

08	5735	X	5700	-0-	-35	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5485	-0-	-215	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5075	-0-	-815	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	4998	-0-	-582	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5385	-0-	-350	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	5676	-0-	-28	-0-	5676	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

08	4433	X	4418	-0-	-15	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4388	-0-	-14	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4450	-0-	-324	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4255	-0-	-519	-0-	4255	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

08	6169	X	5498	-0-	-671	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5586	-0-	-294	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5514	-0-	-562	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5357	-0-	-163	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5294	-0-	-472	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	4935	-0-	-831	-0-	4935	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 #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1885	-0-	-305	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1793	-0-	-470	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1323	-0-	-320	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1147	-0-	-503	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3966	-0-	-234	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3914	-0-	-426	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3793	-0-	-227	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3842	-0-	-312	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3780	-0-	-374	-0-	3780	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3808	-0-	-501	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3738	-0-	-432	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3389	-0-	-920	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3594	-0-	-281	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3531	-0-	-344	-0-	3531	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	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1544	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	4743	X	3308	-0-	-1435	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3116	-0-	-1174	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3077	-0-	-1325	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3691	-0-	-179	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
*01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	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	3100	N	2807	-0-	-293	2	2807	3			N	-0-					-0-
09	2879	N	2877	-0-	-2	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
10	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
*01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	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 #: 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	8339	X	7611	-0-	-728	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7427	-0-	-373	-0-	7427	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	6219	-0-	-1841	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	5108	-0-	-2662	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7639	-0-	-390	-0-	7639	3			N	-0-					-0-
*01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

08	6510	X	1570	-0-	-4940	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	1164	-0-	-4416	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	1553	-0-	-3407	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	1224	-0-	-1266	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1051	-0-	-809	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1071	-0-	-510	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

08	5735	X	5657	-0-	-78	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5315	-0-	-85	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5015	-0-	-565	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5310	-0-	-180	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5369	-0-	-304	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5540	-0-	-102	-0-	5540	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

08	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2762	-0-	-148	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2592	-0-	-258	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2804	-0-	-141	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

08	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

08	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1258	-0-	-362	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

08	3100	N	5992	-0-	2892	4788	5992	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5339	-0-	2339	7127	5339	3			N	-0-					-0-
10	11457	X	4330	-0-	-7127	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
*01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	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 #: 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	2077	N	1338	-0-	-739	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1178	-0-	-802	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1091	-0-	-769	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	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	9672	X	8232	-0-	-1440	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
09	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	3			N	-0-					-0-
10	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
11	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	3			N	-0-					-0-
12	9145	X	8617	-0-	-528	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
01	9300	X	8432	-0-	-868	-0-	8432	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	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	1278	-0-	-2070	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	999	-0-	-1971	-0-	999	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	1302	-0-	-1209	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1550	-0-	-130	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*01	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3155	-0-	-1061	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3025	-0-	-1055	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	1981	-0-	-2235	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2412	-0-	-750	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2384	-0-	-778	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6923	-0-	-300	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6753	-0-	-177	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6701	-0-	-460	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6553	-0-	-437	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6858	-0-	-179	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6864	-0-	-111	-0-	6864	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 #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8186	-0-	-742	-0-	8186	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7863	-0-	-507	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	7988	-0-	-444	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	7888	-0-	-152	-0-	7888	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7769	-0-	-477	-0-	7769	3			N	-0-					-0-
01	8184	X	7944	-0-	-240	-0-	7944	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

08	5394	X	4735	-0-	-659	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4328	-0-	-892	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4271	-0-	-1061	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4158	-0-	-432	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4638	-0-	-105	-0-	4638	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

08	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5319	-0-	-171	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5312	-0-	-578	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	4986	-0-	-744	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5056	-0-	-865	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5261	-0-	-536	-0-	5261	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

08	5859	X	2502	-0-	-3357	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4901	-0-	-769	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5341	-0-	-518	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5102	-0-	-388	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4066	-0-	-1266	-0-	4066	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

08	3100	N	7718	-0-	4618	8457	7718	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5878	-0-	2878	11335	5878	3			N	-0-					-0-
10	16891	X	5556	-0-	-11335	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
11	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3			N	-0-					-0-
*01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

08	8122	X	7303	-0-	-819	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	7126	-0-	-614	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	6918	-0-	-1049	-0-	6918	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	6464	-0-	-796	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6844	-0-	-596	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6737	-0-	-641	-0-	6737	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 #: 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	4278	X	3594	-0-	-684	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3435	-0-	-705	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3459	-0-	-726	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3361	-0-	-389	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3545	-0-	-113	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
*01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

08	2728	X	2319	-0-	-409	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2486	-0-	-242	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2201	-0-	-439	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
*01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

08	6169	X	6073	-0-	-96	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5688	-0-	-282	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	3759	-0-	-2410	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	2853	-0-	-3267	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5971	-0-	-105	-0-	5971	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1011	-0-	-429	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	920	-0-	-537	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

08	2418	X	2269	-0-	-149	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
09	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2292	-0-	-250	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
*01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	N	-0-					85
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	10	1	93	2	N	-0-					85
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	N	-0-					85
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	23	1	241	2	N	-0-					85

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

08	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	141	-0-	-913	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	755	-0-	-385	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	456	-0-	-1063	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	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 #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2508	-0-	-654	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232																	
08	1178	N	687	-0-	-491	-0-	648	2	39	9	N	35	181	1			97
09	990	N	458	-0-	-532	-0-	388	2	70	9	N	64					161
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	545	2	74	9	N	67					228
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	1	1	762	2	N	61	188	1			101
							67	9									
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	1	1	901	2	N	65					166
							72	9									
*01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1	1	1099	2	N	69	184	1			51
							76	9									
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348																	
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	76	1	884	2	N	1	1	8			20
							1	9									
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	84	1	865	2	N	-0-					20
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	85	1	821	2	N	1	1	8			20
							1	9									
11	930	N	828	-0-	-102	-0-	77	1	751	2	N	-0-					20
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	81	1	848	2	N	2	2	8			20
							2	9									
01	899	N	749	-0-	-150	-0-	66	1	682	2	N	1	1	8			20
							1	9									
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524																	
08	2976	X	183	-0-	-2793	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2097	-0-	-933	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
*01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310																	
08	2976	X	2014	-0-	-962	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1655	-0-	-1225	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	662	-0-	-2314	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1486	-0-	-464	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1461	-0-	-554	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1466	-0-	-549	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838																	
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1548	-0-	-192	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1199	-0-	-413	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1236	-0-	-407	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4619	X	3408	-0-	-1211	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	2368	-0-	-1712	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	1704	-0-	-1830	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3127	-0-	-323	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	2638	-0-	-927	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
*01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

08	3410	X	2542	-0-	-868	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2311	-0-	-989	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2202	-0-	-1208	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2028	-0-	-1002	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	1868	-0-	-674	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2086	-0-	-456	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2058	-0-	-1197	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
*01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	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

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 (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 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	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 GAS UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 282499 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6920 - 6988

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	60	X	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-					61
09	46	X	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		N	-0-					61
10	93	N	59	-0-	-34	B	-0-	59	2		N	-0-					61
11	60	N	29	-0-	-31	B	-0-	29	2		N	-0-					61
12	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2		N	-0-					61
01	62	N	12	-0-	-50	B	-0-	12	2		N	-0-					61

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

08	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1726	2	24	9	N	22								230
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1626	2	24	9	N	22								252
10	1643	N	1212	-0-	-431	-0-	1192	2	20	9	N	18								270
11	1680	N	1480	-0-	-200	-0-	1448	2	32	9	N	29	181	1						118
12	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	1342	2	43	9	N	39								157
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1133	2	39	9	N	35								192

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) //CONT.// 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
*01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	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

08	DLQ G-10	230	-0-	230	230	230	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	307	-0-	307	537	307	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	77	-0-	77	614	77	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	53	-0-	53	667	53	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	8	-0-	8	675	8	2			Y	-0-					-0-
*01	675	N	-0-	-0-	-675	-0-				Y	-0-					-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

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					34
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					34
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

08	3968	X	2641	-0-	-1327	-0-	2607	2	34	9	N	31					170
09	3840	X	2751	-0-	-1089	-0-	2719	2	32	9	N	29					199
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4390	2	43	9	N	39	183	1			55
11	3840	X	3770	-0-	-70	-0-	3770	2			N	-0-					55
12	3968	X	3044	-0-	-924	-0-	3004	2	40	9	N	36					91
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					91

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

08	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5014	2	36	9	N	33					188
09	3510	X	2300	-0-	-1210	-0-	2266	2	34	9	N	31					219
10	2945	X	1487	-0-	-1458	-0-	1477	2	10	9	N	9					228
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					228
12	5053	X	2539	-0-	-2514	-0-	2515	2	24	9	N	22					250
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					250

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					60
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					60
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					60
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					60
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	N	3					115
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	415	2	6	9	N	5					120
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	N	4					124
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					124
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	N	3					127
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	275	2	8	9	N	7					86
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4					90
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1028	2	10	9	N	9					99
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					99
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2					101
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

08	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	2			Y	-0-					64
09	480	N	293	-0-	-187	-0-	293	2			Y	-0-					64
10	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	2			Y	-0-					64
11	360	N	186	-0-	-174	-0-	186	2			Y	-0-					64
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					64
01	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	2			Y	-0-					64

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					181
09	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			Y	-0-					181
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-					181
11	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	2			Y	-0-					181
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					181
01	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	2			Y	-0-					181

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					137
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					137
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					137
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					137
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					137
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					137

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

08	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					118
09	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			Y	-0-					118
10	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			Y	-0-					118
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			Y	-0-					118
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					118
01	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			Y	-0-					118

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	164	1	1904	2	Y	6	167	1			67
							7	9									
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	169	1	1726	2	Y	7					74
							8	9									
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	170	1	1640	2	Y	3					77
							3	9									
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	163	1	1588	2	Y	11					88
							12	9									
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	160	1	1663	2	Y	14					102
							15	9									
*01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	151	1	1565	2	Y	18					120
							20	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

08	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	112	1	1305	2	Y	-0-	1	1			1
09	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	125	1	1280	2	Y	-0-					1
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	135	1	1296	2	Y	-0-					1
11	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	121	1	1176	2	Y	-0-					1
12	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	123	1	1284	2	Y	-0-					1
01	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	116	1	1196	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	N	-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-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC 501480
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

08	6169	X	5933	-0-	-236	-0-	419	1	5341	2	Y	157	351	1	9	8	162
							173	9									
09	5820	X	5505	-0-	-315	-0-	391	1	5002	2	Y	102					264
							112	9									
10	6014	X	5555	-0-	-459	-0-	393	1	5059	2	Y	94	177	1			181
							103	9									
11	5820	X	5596	-0-	-224	-0-	405	1	5078	2	Y	103	239	1			45
							113	9									
12	5921	X	5452	-0-	-469	-0-	406	1	4935	2	Y	101					146
							111	9									
01	5921	X	5365	-0-	-556	-0-	401	1	4818	2	Y	133	180	1			99
							146	9									

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	54 89	1 9	1760	2	Y	81	45	1			43
09	870	N	367	-0-	-503	-0-	9 13	1 9	345	2	Y	12	51	1			4
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	47 76	1 9	1744	2	Y	69	34	1			39
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	36 67	1 9	1307	2	Y	61	74	1			26
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	22 25	1 9	829	2	Y	23	41	1			8
01	1302	N	839	-0-	-463	-0-	21 26	1 9	792	2	Y	24	25	1			7

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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3195	-0-	95	95	3195	3			N	-0-					-0-
*01	2730	N	2635	-0-	-95	-0-	2635	3			N	-0-					-0-

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-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2361	2	37	9	N	34					163
09	1830	N	1682	-0-	-148	-0-	1652	2	30	9	N	27					190
10	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	1941	2	24	9	N	22					212
11	2310	N	2024	-0-	-286	-0-	1998	2	26	9	N	24					236
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1829	2	25	9	N	23					259
*01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2087	2	17	9	N	15					274

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

08	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	1641	2	32	9	N	29					153
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1720	2	21	9	N	19					172
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1654	2	23	9	N	21					193
11	1620	N	1141	-0-	-479	-0-	1124	2	17	9	N	15					208
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2104	2	15	9	N	14					222
01	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	1502	2	10	9	N	9					231

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	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					45
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					45
10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					45
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					45
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					45
*01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	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	3038	X	2254	-0-	-784	-0-	2225	2	29	9	N	26	1	8			158
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3036	2	30	9	N	27					185
10	3038	X	2824	-0-	-214	-0-	2794	2	30	9	N	27	182	1			30
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3155	2	20	9	N	18					48
12	3038	X	2514	-0-	-524	-0-	2492	2	22	9	N	20					68
01	3038	X	1353	-0-	-1685	-0-	1336	2	17	9	N	15					83

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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1465	2	69	9	N	63	187	1			91
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1605	2	84	9	N	76					167
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1984	2	81	9	N	74	191	1			50
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1966	2	61	9	N	55					105
*12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1916	2	91	9	N	83					188
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

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

08	10850	#	9914	-0-	-936	-0-	9884	2	30	9	N	27					227
09	11063	R	11063	-0-	-0-	-0-	10980	2	83	9	N	75	182	1			120
10	12307		12438	-0-	131	131	12361	2	77	9	N	70					190
11	10500	#	8813	-0-	-1687	-0-	8782	2	31	9	N	28	185	1			33
*12	11186	R	11186	-0-	-0-	-0-	11102	2	84	9	N	76					109
01	10850	#	10455	-0-	-395	-0-	10383	2	72	9	N	65					174

VICKI LYNN //CONT.// 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC //CONT.// 560337
CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224 X	3076	-0-	-148	-0-	2814	4	262	9	Y	238	219	1			36
09	3300 X	3287	-0-	-13	-0-	2839	4	448	9	Y	407	380	1			63
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3350	4	525	9	Y	477	443	1			97
11	3300 X	2791	-0-	-509	-0-	2375	4	416	9	Y	378	413	1			62
12	3410 X	2927	-0-	-483	-0-	2552	4	375	9	Y	341	344	1			59
01	3875 X	3016	-0-	-859	-0-	2541	4	475	9	Y	432	391	1			100

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	2263 X	1733	-0-	-530	-0-	1713	4	20	9	Y	18	18	1			3
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3510	4	59	9	Y	54	48	1			9
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3197	4	54	9	Y	49	48	1			10
11	2130 X	1216	-0-	-914	-0-	1173	4	43	9	Y	39	42	1			7
12	3689 X	1220	-0-	-2469	-0-	1201	4	19	9	Y	17	21	1			3
01	3689 X	1607	-0-	-2082	-0-	1575	4	32	9	Y	29	25	1			7

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-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1871	4	13	9	Y	12	12	1		2
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	830	4	9	9	Y	8	9	1		1
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	990	4	10	9	Y	9	8	1		2
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1693	4	9	9	Y	8	9	1		1
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1816	4	18	9	Y	16	14	1		3
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1913	4	23	9	Y	21	19	1		5

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	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3793	4	271	9	Y	246	410	1		39
09	3600	X	2438	-0-	-1162	-0-	2205	4	233	9	Y	212	219	1		32
10	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	2930	4	308	9	Y	280	255	1		57
11	3600	X	3212	-0-	-388	-0-	2955	4	257	9	Y	234	252	1		39
12	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	3209	4	317	9	Y	288	277	1		50
01	3410	X	2890	-0-	-520	-0-	2568	4	322	9	Y	293	275	1		68

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	8587	X	7622	-0-	-965	-0-	7414	4	208	9	Y	189	183	1		28
09	6060	X	5802	-0-	-258	-0-	5570	4	232	9	Y	211	207	1		32
10	7285	X	5224	-0-	-2061	-0-	5015	4	209	9	Y	190	183	1		39
11	7380	X	6280	-0-	-1100	-0-	6090	4	190	9	Y	173	184	1		28
12	7626	X	4210	-0-	-3416	-0-	4053	4	157	9	Y	143	147	1		24
01	7626	X	5467	-0-	-2159	-0-	5208	4	259	9	Y	235	204	1		55

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	5487	X	2307	-0-	-3180	-0-	2243	4	64	9	Y	58	55	1		8
09	5310	X	1522	-0-	-3788	-0-	1460	4	62	9	Y	56	56	1		8
10	5487	X	313	-0-	-5174	-0-	300	4	13	9	Y	12	17	1		3
11	2220	X	608	-0-	-1612	-0-	593	4	15	9	Y	14	15	1		2
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-				-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	13764	X	10165	-0-	-3599	-0-	9821	4	344	9	Y	313	310	1		49
09	13320	X	11579	-0-	-1741	-0-	11007	4	572	9	Y	520	489	1		80
10	13082	X	11318	-0-	-1764	-0-	10761	4	557	9	Y	506	483	1		103
11	11970	X	10142	-0-	-1828	-0-	9446	4	696	9	Y	633	547	1		189
12	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	11806	4	572	9	Y	520	620	1		89
01	11966	X	10576	-0-	-1390	-0-	9961	4	615	9	Y	559	520	1	1 8	127

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	864	-0-	-345	-0-	846	2	18	9	N	16	156	1			18
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1336	2	34	9	N	31					49
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1302	2	37	9	N	34					83
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1396	2	39	9	N	35					118
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	963	2	30	9	N	27					145
*01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1154	2	36	9	N	33	149	1			29

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	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-

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	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	5239					N	NO RPT					24

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1819	-0-	-134	-0-	1780	2	39	9	N	35					65
09	1890	X	1427	-0-	-463	-0-	1386	2	41	9	N	37					102
10	2139	X	1799	-0-	-340	-0-	1785	2	14	9	N	13					115
11	2070	X	1350	-0-	-720	-0-	1326	2	24	9	N	22					137
12	2139	X	1627	-0-	-512	-0-	1591	2	36	9	N	33					170
01	1829	X	1137	-0-	-692	-0-	1124	2	13	9	N	12					182

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	43	2	N	2						75
							9	3	2	9								
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-						75
							13	3										
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	70	2	N	-0-						75
							16	3										
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	8						83
							19	3	9	9								
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	7						90
							16	3	8	9								
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	8	1	58	2	N	7						97
							5	3	8	9								

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

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

08	279	N	240	-0-	-39	-0-	7	1	199	2	N	6						83
							27	3	7	9								
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	5						88
							13	3	6	9								
10	279	N	212	-0-	-67	-0-	8	1	172	2	N	7						95
							24	3	8	9								
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	17	1	177	2	N	-0-						95
							24	3										
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	230	2	N	-0-						95
							32	3										
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	212	2	N	13						108
							13	3	14	9								

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	98	2	N	-0-					52
							22	3									
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					52
							19	3									
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					52
							26	3									
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-					52
							24	3									
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	88	2	N	-0-					52
							21	3									
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	13	1	100	2	N	-0-					52
							9	3									

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	130	2	N	6					73
							17	3	7	9							
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					73
							4	3									
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	4	1	84	2	N	-0-					73
							12	3									
11	150	N	44	-0-	-106	-0-	4	1	36	2	N	-0-					73
							4	3									
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	-0-					73
							23	3									
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	54	2	N	-0-					73
							4	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	744	N	90	-0-	-654	-0-	3	1	77	2	N	-0-					35
							10	3									
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	58	1	547	2	N	10					45
							75	3	11	9							
10	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	44	1	864	2	N	2					47
							117	3	2	9							
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	59	1	615	2	N	-0-					47
							84	3									
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	61	1	599	2	N	-0-					47
							81	3									
01	1023	N	730	-0-	-293	-0-	72	1	618	2	N	-0-					47
							40	3									

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

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

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

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

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

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	80	1	2257	2	N	20					40
							306	3	22	9							
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	132	1	1231	2	N	8					48
							167	3	9	9							
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	42	1	842	2	N	-0-					48
							114	3									
11	2430	N	706	-0-	-1724	-0-	55	1	573	2	N	-0-					48
							78	3									
12	1581	N	885	-0-	-696	-0-	73	1	715	2	N	-0-					48
							97	3									
01	992	N	774	-0-	-218	-0-	77	1	656	2	N	-0-					48
							41	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	N	-0-					18
							33	3									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	N	2					20
							18	3	2	9							
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	3					23
							22	3	3	9							
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	15	1	147	2	N	2					25
							19	3	2	9							
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	13	1	128	2	N	-0-					25
							18	3									
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	N	15					40
							10	3	17	9							

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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	40	1	1140	2	N	14					47
							155	3	15	9							
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	373	2	N	11					58
							51	3	12	9							
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	48	1	972	2	N	19					77
							133	3	21	9							
11	1320	N	860	-0-	-460	-0-	68	1	698	2	N	-0-					77
							94	3									
12	496	N	17	-0-	-479	-0-	2	1	14	2	N	-0-					77
							1	3									
*01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	130	1	1105	2	N	20					97
							70	3	22	9							

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

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	46	1	1112	2	N	10					135
							253	3	11	9							
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	120	1	1116	2	N	-0-	100	1			35
							253	3									
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	54	1	1030	2	N	7					42
							234	3	8	9							
11	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	78	1	776	2	N	8					50
							176	3	9	9							
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	125	1	1178	2	N	13					63
							268	3	14	9							
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	111	1	878	2	N	12					75
							79	3	13	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	36	1	861	2	N	8					108
							196	3	9	9							
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	67	1	630	2	N	5					113
							144	3	6	9							
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	40	1	783	2	N	7					120
							179	3	8	9							
11	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	80	1	791	2	N	5					125
							179	3	6	9							
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	86	1	813	2	N	12					137
							186	3	13	9							
01	1023	N	891	-0-	-132	-0-	90	1	718	2	N	15					152
							66	3	17	9							

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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	40	1	980	2	N	5					90
							224	3	6	9							
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	89	1	829	2	N	11	76	1			25
							188	3	12	9							
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	49	1	940	2	N	3					28
							214	3	3	9							
11	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	80	1	807	2	N	5					33
							184	3	6	9							
12	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	83	1	789	2	N	4					37
							180	3	4	9							
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	124	1	993	2	N	6					43
							91	3	7	9							

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	C M	COND PROD	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

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	217	N	203	-0-	-14	-0-	6	1	158	2	N	2					37
							37	3	2	9							
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	N	3					40
							39	3	3	9							
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	2					42
							39	3	2	9							
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	13	1	124	2	N	1					43
							28	3	1	9							
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	N	-0-					43
							44	3									
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	13	1	107	2	N	9					52
							10	3	10	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	55	1	1556	2	N	9					77
							211	3	10	9							
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	88	1	821	2	N	-0-					77
							111	3									
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	69	1	1366	2	N	-0-					77
							185	3									
11	1500	N	1196	-0-	-304	-0-	94	1	970	2	N	-0-					77
							132	3									
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	100	1	979	2	N	-0-					77
							133	3									
01	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	152	1	1294	2	N	-0-					77
							82	3									

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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	43	1	1029	2	N	12					95
							234	3	13	9							
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	87	1	813	2	N	10					105
							185	3	11	9							
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	44	1	857	2	N	8					113
							196	3	9	9							
11	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	93	1	927	2	N	5					118
							211	3	6	9							
12	1147	N	875	-0-	-272	-0-	68	1	649	2	N	9					127
							148	3	10	9							
01	1116	N	979	-0-	-137	-0-	101	1	804	2	N	1					128
							73	3	1	9							

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	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	42	1	1198	2	N	12					32
							163	3	13	9							
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	101	1	943	2	N	8					40
							128	3	9	9							
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	46	1	921	2	N	-0-					40
							125	3									
11	1380	N	988	-0-	-392	-0-	76	1	794	2	N	8					48
							109	3	9	9							
12	1209	N	855	-0-	-354	-0-	70	1	686	2	N	5					53
							93	3	6	9							
01	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	101	1	860	2	N	17					70
							54	3	19	9							

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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	778	2	N	23					50
							106	3	25	9							
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	65	1	609	2	N	15					65
							83	3	17	9							
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	45	1	897	2	N	18					83
							122	3	20	9							
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	86	1	894	2	N	12					95
							122	3	13	9							
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	91	1	890	2	N	28					123
							120	3	31	9							
*01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	194	1	1650	2	N	-0-					123
							104	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	119	1	3382	2	N	18					100
							459	3	20	9							
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	230	1	2148	2	N	8					108
							292	3	9	9							
10	2728	X	2606	-0-	-122	-0-	110	1	2189	2	N	9					117
							297	3	10	9							
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	253	1	2611	2	N	10					127
							354	3	11	9							
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	276	1	2708	2	N	11					138
							368	3	12	9							
*01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	288	1	2454	2	N	15					153
							155	3	17	9							

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	791	-0-	-108	-0-	26	1	623	2	N	-0-					25
							142	3									
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	57	1	541	2	N	5					30
							124	3	6	9							
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	570	2	N	5					35
							130	3	6	9							
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	N	3					38
							135	3	3	9							
12	744	N	510	-0-	-234	-0-	40	1	375	2	N	9					47
							85	3	10	9							
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	85	1	670	2	N	10					57
							60	3	11	9							

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2018 - P/A 08/12/18

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	23	1	659	2	N	-0-					17
							90	3									
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	69	1	643	2	N	1					18
							87	3	1	9							
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	38	1	747	2	N	-0-					18
							101	3									
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	68	1	701	2	N	-0-					18
							95	3									
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	84	1	830	2	N	-0-					18
							113	3									
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	89	1	760	2	N	-0-					18
							48	3									

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	27	1	653	2	N	8					78
							149	3	9	9							
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	71	1	668	2	N	30					108
							153	3	33	9							
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	45	1	864	2	N	22					130
							197	3	24	9							
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	76	1	762	2	N	22					152
							174	3	24	9							
12	961	N	813	-0-	-148	-0-	64	1	599	2	N	13					165
							136	3	14	9							
01	1116	N	471	-0-	-645	-0-	48	1	380	2	N	7					172
							35	3	8	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	N	10					82
							28	3	11	9							
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	N	13					95
							21	3	14	9							
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-					95
							26	3									
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	7					102
							27	3	8	9							
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	N	1					103
							24	3	1	9							
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	N	15					118
							12	3	17	9							

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1	1	8			22
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			22
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	N	2	2	8			22
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1	1	8			22
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	N	2	2	8			22
*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	N	1	1	8			22

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					20
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					20
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					20
11	270	N	2	-0-	-268	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			20
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					20
01	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					20

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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	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

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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	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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1320	2	24	9	Y	22	19	1			3
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1600	2	21	9	Y	19	11	1			11
*01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1589	2	23	9	Y	21	22	1			10

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	527	N	194	-0-	-333	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	365	-0-	-445	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
*01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	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	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	1819	-0-	-661	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	1819	-0-	-661	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-

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	39091	X	34348	-0-	-4743	-0-	34212	2	136	9	Y	124	97	1			46
09	37620	X	30171	-0-	-7449	-0-	30046	2	125	9	Y	114	73	1			87
10	38874	X	32432	-0-	-6442	-0-	32291	2	141	9	Y	128	200	1			15
11	37620	X	31931	-0-	-5689	-0-	31724	2	207	9	Y	188	172	1			31
12	35308	X	35308	-0-	-0-	-0-	35143	2	165	9	Y	150	92	1			89
*01	37221	X	37221	-0-	-0-	-0-	37023	2	198	9	Y	180	182	1	12	8	75

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	37169	X	34339	-0-	-2830	-0-	34145	2	194	9	Y	176	138	1			66
09	35970	X	31484	-0-	-4486	-0-	31298	2	186	9	Y	169	105	1			130
10	37169	X	32387	-0-	-4782	-0-	32188	2	199	9	Y	181	291	1			20
11	34380	X	29179	-0-	-5201	-0-	29019	2	160	9	Y	145	142	1			23
12	37172	X	37172	-0-	-0-	-0-	37025	2	147	9	Y	134	77	1			80
*01	37084	X	37084	-0-	-0-	-0-	36928	2	156	9	Y	142	158	1			64

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	23528		778	-0-	-22750	12830	260	1	518	2	N	-0-					-0-
09	570		810	-0-	240	13070	259	1	551	2	N	-0-					-0-
10	589		778	-0-	189	13259	282	1	496	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	747	-0-	-2253	11006	251	1	496	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	600	-0-	-2500	8506	150	1	450	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	54	-0-	-3046	5460	10	1	44	2	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-					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-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

08	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	16	1	692	2	N	-0-				20
09	840	N	616	-0-	-224	-0-	11	1	599	2	N	5				25
							6	9								
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	16	1	1380	2	N	35				60
							39	9								
*11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	11	9			N	10				75
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	111	1	1201	2	N	10				85
							11	9								
*01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	104	1	1436	2	N	10				95
							11	9								

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	140	1	1957	2	N	11				39
							12	9								
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	117	1	1692	2	N	8				47
							9	9								
10	1891	N	1060	-0-	-831	-0-	117	1	939	2	N	4				51
							4	9								
*11	2040	N	1343	-0-	-697	-0-	25	1	1306	2	N	11				63
							12	9								
*12	1891	N	1670	-0-	-221	-0-	98	1	1560	2	N	11				74
							12	9								
*01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	134	1	1831	2	N	11				85
							12	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	3007	X	2456	-0-	-551	-0-	131	1	2317	2	N	7					37
							8	9									
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					37
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					37
*11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
*12	2728	X	125	-0-	-2603	-0-	22	1	103	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	113	-0-	-2336	-0-	26	1	87	2	N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	16	1	48	2	N	-0-					83
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	12	1	44	2	N	-0-					83
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	N	-0-					83
*11	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	49	2	N	-0-					56
*12	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					56
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

08	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	16	1	4224	2	N	69					117
							76	9									
09	3000	X	2007	-0-	-993	-0-	11	1	1983	2	N	12					129
							13	9									
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	16	1	3788	2	N	50					179
							55	9									
*11	3000	X	2322	-0-	-678	-0-	96	1	2226	2	N	-0-					139
*12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	254	1	2905	2	N	-0-					139
*01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	280	1	3843	2	N	45	170	1			14
							50	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	108	1	610	2	N	-0-					50
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	117	1	711	2	N	-0-					50
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	140	1	855	2	N	-0-					50
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	163	1	651	2	N	6					49
							7	9									
*12	868	N	651	-0-	-217	-0-	115	1	529	2	N	6					55
							7	9									
01	992	N	897	-0-	-95	-0-	208	1	682	2	N	6					61
							7	9									

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	112	1	822	2	N	-0-					2
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	104	1	901	2	N	-0-					2
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	124	1	1295	2	N	-0-					2
*11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	285	1	1140	2	N	-0-					86
*12	1054	N	357	-0-	-697	-0-	64	1	293	2	N	-0-					86
01	1395	N	622	-0-	-773	-0-	145	1	477	2	N	-0-					86

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
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

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 #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

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

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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

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-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

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-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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	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 #: 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					15
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					15
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					15
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	N	2					17
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					17
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					17

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	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3239	3	3	9	N	3					42
09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					42
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3148	3	3	9	N	3					45
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2983	3	4	9	N	4					49
*12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					49
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					49

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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	3	6	9	N	5					37
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1197	3	7	9	N	6					43
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	3	6	9	N	5					48
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1168	3	8	9	N	7					55
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	3	3	9	N	3					58
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					58

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	13082	X	12369	-0-	-713	-0-	12359	3	10	9	N	9	156	1			20
09	12600	X	11790	-0-	-810	-0-	11781	3	9	9	N	8	3	8			25
10	13020	X	12040	-0-	-980	-0-	12032	3	8	9	N	7					32
11	12390	X	11487	-0-	-903	-0-	11464	3	23	9	N	21					53
12	12555	X	11950	-0-	-605	-0-	11900	3	50	9	N	45					98
01	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					98

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	11532	-0-	-1023	-0-	11519	3	13	9	N	12					144
09	12090	X	11322	-0-	-768	-0-	11319	3	3	9	N	3					147
10	12276	X	11599	-0-	-677	-0-	11571	3	28	9	N	25					172
11	11760	X	10717	-0-	-1043	-0-	10691	3	26	9	N	24	148	1			48
12	12059	X	6363	-0-	-5696	-0-	6354	3	9	9	N	8					56
01	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					56

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	43238	-0-	-4812	-0-	42963	3	275	9	N	250	177	1			228
09	46500	X	40101	-0-	-6399	-0-	39830	3	271	9	N	246	350	1	4	8	120
10	47368	X	46536	-0-	-832	-0-	46247	3	289	9	N	263	180	1			203
11	49171	X	49171	-0-	-0-	-0-	48917	3	254	9	N	231	179	1			255
*12	58899	X	58899	-0-	-0-	-0-	58594	3	305	9	N	277	354	1			178
01	46531	X	NO RPT	-0-	-46531	-0-					N	NO RPT					178

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	1135	2	N	-0-					63
09	1140	N	993	-0-	-147	-0-	13	1	980	2	N	-0-					63
10	1085	N	775	-0-	-310	-0-	13	1	762	2	N	-0-					63
*11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	267	1	1070	2	N	-0-					-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	221	1	1023	2	N	-0-					-0-
*01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	281	1	925	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					103
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	14	1	84	2	N	-0-					103
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	2	N	-0-					103
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	40	1	161	2	N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	151	2	N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	35	1	116	2	N	-0-					-0-

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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	16	1	1272	2	N	-0-					23
09	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	13	1	1260	2	N	-0-					23
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	16	1	1298	2	N	-0-					23
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	266	1	1235	2	N	-0-					-0-
*01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	337	1	1108	2	N	-0-					-0-

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					70
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
*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-

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-					118
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-					118
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	N	5					123
							6	9									
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	48	1	191	2	N	110					170
							121	9									
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	41	1	192	2	N	110					280
							121	9									
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	52	1	171	2	N	65					345
							72	9									

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	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-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	111	1			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					134

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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	16	1	587	2	N	-0-					118
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	12	1	612	2	N	-0-					118
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	16	1	663	2	N	-0-					118
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	125	1	583	2	N	-0-					140
01	682	N	590	-0-	-92	-0-	137	1	453	2	N	-0-					140

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	16	1	1371	2	N	-0-					7
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	13	1	1640	2	N	-0-					7
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	16	1	1765	2	N	-0-					7
*11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	368	1	1472	2	N	-0-					-0-
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	346	1	1600	2	N	-0-					-0-
*01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	448	1	1473	2	N	-0-					-0-

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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	N	-0-					9
09	420	N	329	-0-	-91	-0-	13	1	316	2	N	-0-					9
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	16	1	376	2	N	-0-					9
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	77	1	354	2	N	-0-					-0-
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	99	1	323	2	N	-0-					-0-

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-					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-					-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	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	16	1	2261	2	N	-0-					53
09	2310	N	2028	-0-	-282	-0-	13	1	1888	2	N	115					168
							127	9									
10	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	16	1	2038	2	N	25	150	1			43
							28	9									
*11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	12	9			N	11					27
*12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	482	1	2232	2	N	11					38
							12	9									
*01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	629	1	2068	2	N	11					49
							12	9									

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-					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-					-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
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	16	1	1206	2	N	-0-					37
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	13	1	1212	2	N	-0-					37
10	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	16	1	1209	2	N	-0-					37
*11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	127	1	1097	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	75	1	1039	2	N	-0-					-0-

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-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-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	16	1	1288	2	N	-0-					41
09	2400	X	1522	-0-	-878	-0-	13	1	1509	2	N	-0-					41
10	2480	X	1802	-0-	-678	-0-	16	1	1785	2	N	1					42
							1	9									
*11	2400	X	1886	-0-	-514	-0-	373	1	1492	2	N	19					44
							21	9									
*12	1829	X	1674	-0-	-155	-0-	293	1	1360	2	N	19					63
							21	9									
01	1798	X	1710	-0-	-88	-0-	394	1	1295	2	N	19					82
							21	9									

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	14	1	496	2	N	-0-					60
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	11	1	500	2	N	-0-					60
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	16	1	589	2	N	-0-					60
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	120	1	479	2	N	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	133	1	614	2	N	-0-					-0-
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	135	1	446	2	N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	140	1	1575	2	N	2					56
							2	9									
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	117	1	1455	2	N	39					95
							43	9									
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	140	1	1571	2	N	43					138
							47	9									
*11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	348	1	1392	2	N	13	117	1			38
							14	9									
*12	1674	N	1362	-0-	-312	-0-	240	1	1108	2	N	13					51
							14	9									
*01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	431	1	1419	2	N	13					64
							14	9									

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	16	1	923	2	N	-0-					-0-
09	960	N	872	-0-	-88	-0-	13	1	859	2	N	-0-					-0-
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	16	1	908	2	N	-0-					-0-
*11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	190	1	760	2	N	-0-					-0-
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	170	1	789	2	N	-0-					-0-
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	218	1	715	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2176	-0-	-314	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2093	-0-	-232	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
*11	2250	N	2214	-0-	-36	-0-	442	1	1772	2	N	-0-					-0-
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	417	1	1932	2	N	-0-					-0-
*01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	675	1	2219	2	N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2588	-0-	-16	-0-	16	1	2571	2	N	1					163
							1	9									
09	2520	X	2299	-0-	-221	-0-	13	1	2275	2	N	10					173
							11	9									
10	2604	X	2397	-0-	-207	-0-	16	1	2348	2	N	30	165	1			38
							33	9									
*11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	11	9			N	10					23
*12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	465	1	2155	2	N	10					33
							11	9									
*01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	580	1	1907	2	N	10					43
							11	9									

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	16	1	2421	2	N	50					50
							55	9									
09	2520	N	2294	-0-	-226	-0-	13	1	2281	2	N	-0-					50
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	16	1	2477	2	N	53	36	1			67
							58	9									
*11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	540	1	2163	2	N	15					88
							17	9									
*12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	493	1	2285	2	N	15	65	1			38
							17	9									
*01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	648	1	2131	2	N	15					53
							17	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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	100	1	706	2	N	-0-					202
09	840	N	698	-0-	-142	-0-	94	1	604	2	N	-0-					202
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	99	1	685	2	N	-0-					202
*11	780	N	533	-0-	-247	-0-	67	9			N	61					283
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	129	1	601	2	N	61					344
							67	9									
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	169	1	556	2	N	61					405
							67	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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	16	1	1703	2	N	10					10
							11	9									
09	1740	N	1501	-0-	-239	-0-	13	1	1463	2	N	23					33
							25	9									
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	16	1	1749	2	N	-0-					33
*11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	379	1	1519	2	N	34					77
							37	9									
*12	1550	N	1027	-0-	-523	-0-	177	1	815	2	N	32	72	1			37
							35	9									
*01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	408	1	1341	2	N	32					69
							35	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	16	1	1179	2	N	-0-					62
09	1410	N	1100	-0-	-310	-0-	13	1	1087	2	N	-0-					62
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	16	1	1194	2	N	-0-					62
*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	224	9			N	204	182	1			60
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	229	1	1063	2	N	204					264
							224	9									
*01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	311	1	1023	2	N	56					320
							62	9									

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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	15	1	1598	2	N	5					175
							6	9									
09	1470	N	1109	-0-	-361	-0-	13	1	1096	2	N	-0-					175
10	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	16	1	1331	2	N	-0-					175
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	386	1	1544	2	N	1					128
							1	9									
*12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	347	1	1608	2	N	8	70	1			66
							9	9									
*01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	559	1	1838	2	N	8					74
							9	9									

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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	16	1	1660	2	N	97	172	1			55
							107	9									
09	1710	N	1555	-0-	-155	-0-	13	1	1470	2	N	65					120
							72	9									
10	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	16	1	1546	2	N	61	168	1			13
							67	9									
*11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	17	9			N	15					58
*12	1612	N	1058	-0-	-554	-0-	185	1	856	2	N	15					58
							17	9									
*01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	427	1	1403	2	N	15					73
							17	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	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	16	1	2101	2	N	-0-					20
09	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	13	1	1954	2	N	-0-					20
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	16	1	2198	2	N	-0-					20
*11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	479	1	1918	2	N	-0-					38
*12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	447	1	2071	2	N	-0-					38
*01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	574	1	1888	2	N	-0-					38

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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	8	1	925	2	N	-0-					68
09	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	13	1	1585	2	N	-0-					68
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	16	1	1825	2	N	150					218
							165	9									
*11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	361	1	1668	2	N	150	164	1			1
							165	9									
*01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	462	1	1517	2	N	150					151
							165	9									

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	3131	X	1086	-0-	-2045	-0-	131	1	955	2	N	-0-					93
09	2130	X	1234	-0-	-896	-0-	117	1	1117	2	N	-0-					93
10	1550	X	1116	-0-	-434	-0-	131	1	985	2	N	-0-					93
*11	1500	X	706	-0-	-794	-0-	141	1	565	2	N	-0-					88
*12	1519	X	1421	-0-	-98	-0-	253	1	1168	2	N	-0-					88
01	1271	X	559	-0-	-712	-0-	130	1	429	2	N	-0-					88

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	16	1	1676	2	N	8					23
							9	9									
09	1770	N	1575	-0-	-195	-0-	13	1	1562	2	N	-0-					23
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	16	1	1747	2	N	17					40
							19	9									
*11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	383	1	1533	2	N	67					144
							74	9									
*12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	345	1	1594	2	N	67					144
							74	9									
*01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	433	1	1421	2	N	67					211
							74	9									

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	751	2	N	-0-					10
09	840	N	658	-0-	-182	-0-	13	1	645	2	N	-0-					10
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	16	1	953	2	N	-0-					10
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	682	N	593	-0-	-89	-0-	106	1	487	2	N	-0-					-0-
01	961	N	722	-0-	-239	-0-	169	1	553	2	N	-0-					-0-

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	16	1	1530	2	N	-0-					77
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	13	1	1322	2	N	-0-					77
10	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	16	1	1208	2	N	-0-					77
*11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	318	1	1272	2	N	4					72
							4	9									
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	288	1	1335	2	N	4					76
							4	9									
*01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	364	1	1197	2	N	4					80
							4	9									

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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	N	-0-					90
09	720	N	512	-0-	-208	-0-	13	1	499	2	N	-0-					90
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	16	1	515	2	N	-0-					90
*11	570	N	548	-0-	-22	-0-	110	1	439	2	N	-0-					90
*12	527	N	512	-0-	-15	-0-	91	1	421	2	N	-0-					90
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	157	1	516	2	N	-0-					90

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2177	-0-	-923	9374	16	1	2161	2	N	-0-					53
09	3000	N	2014	-0-	-986	8388	13	1	2001	2	N	-0-					53
10	3100	N	2245	-0-	-855	7533	16	1	2229	2	N	-0-					53
*11	3000	N	2407	-0-	-593	6940	481	1	1926	2	N	-0-					155
*12	3100	N	2543	-0-	-557	6383	451	1	2086	2	N	5	95	1			65
							6	9									
*01	3100	N	2518	-0-	-582	5801	586	1	1926	2	N	5					70
							6	9									

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	3069	X	2581	-0-	-488	-0-	16	1	2552	2	N	12					139
							13	9									
09	2790	X	2202	-0-	-588	-0-	13	1	2189	2	N	-0-					139
10	2883	X	2507	-0-	-376	-0-	16	1	2485	2	N	5					144
							6	9									
*11	2790	X	2392	-0-	-398	-0-	478	1	1914	2	N	-0-					120
*12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	531	1	2459	2	N	-0-					120
*01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	691	1	2274	2	N	-0-					120

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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	16	1	1462	2	N	-0-					40
09	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	13	1	1329	2	N	-0-					40
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	16	1	1466	2	N	-0-					40
*11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	313	1	1254	2	N	15					58
							17	9									
*12	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	206	1	953	2	N	15					73
							17	9									
*01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	352	1	1156	2	N	15					88
							17	9									

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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	-0-					22
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	13	1	150	2	N	-0-					22
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	16	1	92	2	N	-0-					22
*11	180	N	101	-0-	-79	-0-	20	1	81	2	N	-0-					200
*12	155	N	140	-0-	-15	-0-	16	1	74	2	N	45	173	1			72
							50	9									
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	61	2	N	45					117
							50	9									

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	N	-0-					14
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	11	1	105	2	N	-0-					14
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	16	1	77	2	N	-0-					14
*11	120	N	90	-0-	-30	-0-	18	1	72	2	N	-0-					-0-
*12	124	N	99	-0-	-25	-0-	18	1	81	2	N	-0-					-0-
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	84	2	N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	16	1	1327	2	N	-0-					115
09	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	13	1	1206	2	N	-0-					115
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	16	1	1375	2	N	-0-					115
*11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	278	1	1286	2	N	-0-					102
*01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	365	1	1200	2	N	-0-					102

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	16	1	2313	2	N	18					80
							20	9									
09	2250	N	2128	-0-	-122	-0-	13	1	2090	2	N	23					103
							25	9									
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	16	1	2356	2	N	-0-					103
*11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	9	9			N	8					113
*12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	471	1	2180	2	N	8	106	1			15
							9	9									
*01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	618	1	2033	2	N	8					23
							9	9									

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	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	16	1	1695	2	N	-0-					152
09	1830	N	1558	-0-	-272	-0-	13	1	1545	2	N	-0-					152
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	16	1	1712	2	N	2					154
							2	9									
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	329	1	1521	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	969	-0-	-767	-0-	226	1	743	2	N	-0-					-0-

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	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	16	1	2140	2	N	-0-					74
09	2250	N	1992	-0-	-258	-0-	13	1	1979	2	N	-0-					74
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	16	1	2204	2	N	-0-					74
*11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	476	1	1904	2	N	-0-					145
*12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	437	1	2022	2	N	-0-					145
*01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	570	1	1873	2	N	-0-					145

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	4092	X	3274	-0-	-818	-0-	16	1	3258	2	N	-0-					13
09	3540	X	3075	-0-	-465	-0-	13	1	3062	2	N	-0-					13
10	3658	X	3382	-0-	-276	-0-	16	1	3366	2	N	-0-					13
*11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	759	1	3037	2	N	52					62
							57	9									
*12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3223	2	57	9	N	52					114
*01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	2952	2	57	9	N	52					166

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	25	1	738	2	N	40	80	1			57
							146	3	44	9							
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	51	1	533	2	N	20					77
							105	3	22	9							
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	796	2	N	21					98
							158	3	23	9							
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	63	1	718	2	N	14					112
							142	3	15	9							
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	73	1	810	2	N	26					138
							159	3	29	9							
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	77	1	710	2	N	27					165
							57	3	30	9							

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-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018 - P/A 08/29/18

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

08	682	N	658	-0-	-24	-0-	18	1	534	2	N	-0-					45
							106	3									
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	579	2	N	2					47
							115	3	2	9							
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	35	1	908	2	N	3					50
							180	3	3	9							
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	63	1	727	2	N	-0-					50
							144	3									
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	85	1	951	2	N	-0-					50
							188	3									
*01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	179	1	1656	2	N	-0-					50
							134	3									

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	2986	-0-	-52	-0-	147	1	2791	2	N	44					102
							48	9									
09	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	137	1	2598	2	N	36					138
							40	9									
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	180	1	3429	2	N	34	132	1			40
							37	9									
11	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	136	1	2580	2	N	33					73
							36	9									
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	171	1	3246	2	N	57					130
							63	9									
*01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	156	1	2963	2	N	43	155	1			18
							47	9									

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2018 - PLUGGED 09/21/18

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	40	1	1185	2	N	-0-					20
							235	3									
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	85	1	892	2	N	2					22
							177	3	2	9							
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	38	1	952	2	N	1					23
							188	3	1	9							
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	103	1	1184	2	N	-0-					23
							235	3									
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	128	1	1441	2	N	2					25
							286	3	2	9							
*01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	145	1	1341	2	N	3					28
							108	3	3	9							

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

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

08	496	N	458	-0-	-38	-0-	12	1	369	2	N	3					75
							74	3	3	9							
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	N	-0-					75
							51	3									
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					75
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					75
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	186	N	156	-0-	-30	-0-	5	1	126	2	N	-0-					25
							25	3									
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-					25
							24	3									
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	6	1	121	2	N	-0-					25
							24	3									
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	9	1	94	2	N	-0-					25
							19	3									
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	8	1	80	2	N	-0-					25
							16	3									
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	9	1	77	2	N	-0-					25
							6	3									

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	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	61	1	1813	2	N	-0-					42
							360	3									
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	137	1	1439	2	N	1					43
							285	3	1	9							
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	43	1	1109	2	N	-0-					43
							220	3									
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	76	1	881	2	N	4					47
							175	3	4	9							
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	81	1	912	2	N	-0-					47
							181	3									
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	93	1	862	2	N	1					48
							70	3	1	9							

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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	N	18	109	1			27
							57	3	20	9							
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	282	2	N	10					37
							56	3	11	9							
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	35					72
							40	3	39	9							
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	N	5					77
							43	3	6	9							
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	58	2	N	5					82
							12	3	6	9							
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	N	11					93
							12	3	12	9							

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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	77	1	1617	2	N	15					88
							327	3	17	9							
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	151	1	1202	2	N	30					118
							243	3	33	9							
10	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	96	1	985	2	N	22					140
							199	3	24	9							
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	161	1	1430	2	N	42					182
							290	3	46	9							
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	177	1	1585	2	N	50	175	1			57
							321	3	55	9							
*01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	215	1	1639	2	N	38					95
							175	3	42	9							

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1010	-0-	-168	-0-	28	1	817	2	N	3					28
							162	3	3	9							
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	89	1	927	2	N	-0-					28
							183	3									
10	1488	N	1095	-0-	-393	-0-	35	1	885	2	N	-0-					28
							175	3									
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	78	1	894	2	N	10					38
							177	3	11	9							
12	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	85	1	959	2	N	-0-					38
							190	3									
01	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	95	1	887	2	N	2					40
							72	3	2	9							

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	27	1	818	2	N	-0-					17
							71	3									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	59	1	705	2	N	-0-					17
							61	3									
10	1085	N	924	-0-	-161	-0-	29	1	824	2	N	-0-					17
							71	3									
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	62	1	789	2	N	-0-					17
							69	3									
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	57	1	687	2	N	-0-					17
							59	3									
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	88	1	774	2	N	-0-					17
							37	3									

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	41	1	1210	2	N	-0-	46	1			39
							240	3									
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	83	1	871	2	N	-0-					39
							172	3									
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	53	1	1354	2	N	-0-					39
							268	3									
11	1440	N	974	-0-	-466	-0-	66	1	758	2	N	-0-					39
							150	3									
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	105	1	1179	2	N	-0-					39
							233	3									
01	1674	N	1166	-0-	-508	-0-	106	1	981	2	N	-0-					39
							79	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	20	1	600	2	N	-0-					36
							130	3									
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	49	1	488	2	N	-0-					36
							106	3									
10	744	N	704	-0-	-40	-0-	24	1	559	2	N	-0-					36
							121	3									
11	720	N	666	-0-	-54	-0-	45	1	511	2	N	-0-					36
							110	3									
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	501	2	N	-0-					36
							109	3									
*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	87	1	798	2	N	-0-					36
							72	3									

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	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	69	1	2089	2	N	23					60
							453	3	25	9							
09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	173	1	1720	2	N	8					68
							373	3	9	9							
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	92	1	2113	2	N	32					100
							457	3	35	9							
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	191	1	2203	2	N	27					127
							478	3	30	9							
12	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	198	1	2204	2	N	25					152
							477	3	28	9							
01	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	201	1	1840	2	N	24	163	1			13
							164	3	26	9							

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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	24	1	708	2	N	-0-					42
							140	3									
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	8					50
							9	3	9	9							
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	N	3					53
							22	3	3	9							
11	210	N	73	-0-	-137	-0-	5	1	57	2	N	-0-					53
							11	3									
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					53
							13	3									
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	7	1	65	2	N	-0-					53
							5	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					35
							42	3									
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					35
							17	3									
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					35
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					35
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	849	-0-	-112	-0-	23	1	689	2	N	-0-					18
							137	3									
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	303	1	3185	2	N	15					33
							631	3	17	9							
10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	177	1	4505	2	N	19					52
							892	3	21	9							
11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	335	1	3847	2	N	16					68
							763	3	18	9							
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	294	1	3303	2	N	10					78
							654	3	11	9							
01	3689	X	3634	-0-	-55	-0-	329	1	3042	2	N	15					93
							246	3	17	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

08	992	N	918	-0-	-74	-0-	28	1	819	2	N	-0-					63
							71	3									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	61	1	736	2	N	2					65
							64	3	2	9							
10	1116	N	898	-0-	-218	-0-	28	1	801	2	N	-0-					65
							69	3									
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	N	-0-					65
							70	3									
12	899	N	876	-0-	-23	-0-	61	1	750	2	N	-0-					65
							65	3									
01	899	N	728	-0-	-171	-0-	70	1	624	2	N	3					68
							31	3	3	9							

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	33	1	988	2	N	3					40
							196	3	3	9							
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	82	1	865	2	N	-0-					40
							171	3									
10	1054	N	902	-0-	-152	-0-	29	1	729	2	N	-0-					40
							144	3									
11	1170	N	883	-0-	-287	-0-	60	1	687	2	N	-0-					40
							136	3									
12	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	75	1	843	2	N	-0-					40
							167	3									
*01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	106	1	982	2	N	7					47
							80	3	8	9							

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	25	1	744	2	N	1					43
							64	3	1	9							
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	52	1	622	2	N	-0-					43
							54	3									
10	1054	N	960	-0-	-94	-0-	30	1	856	2	N	-0-					43
							74	3									
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	66	1	836	2	N	-0-					43
							72	3									
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	52	1	632	2	N	-0-					43
							55	3									
01	961	N	726	-0-	-235	-0-	70	1	625	2	N	-0-					43
							31	3									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4432	-0-	-590	-0-	121	1	3591	2	N	7					37
							712	3	8	9							
09	4110	X	3551	-0-	-559	-0-	261	1	2741	2	N	5					42
							543	3	6	9							
10	4650	X	4159	-0-	-491	-0-	132	1	3361	2	N	-0-					42
							666	3									
11	4500	X	3900	-0-	-600	-0-	263	1	3027	2	N	8					50
							601	3	9	9							
12	4433	X	3864	-0-	-569	-0-	266	1	2995	2	N	8					58
							594	3	9	9							
01	4433	X	3826	-0-	-607	-0-	347	1	3209	2	N	9					67
							260	3	10	9							

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	9					52
							32	3	10	9							
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-					52
							20	3									
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	4	1	103	2	N	-0-					52
							23	3									
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	7	1	84	2	N	-0-					52
							18	3									
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	N	-0-					52
							40	3									
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	294	2	N	-0-					52
							26	3									

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	457	-0-	-349	-0-	13	1	371	2	N	-0-					28
							73	3									
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	N	-0-					28
							34	3									
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	27	1	686	2	N	-0-					28
							136	3									
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	46	1	526	2	N	-0-					28
							104	3									
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	123	1	1380	2	N	-0-					28
							273	3									
*01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	127	1	1169	2	N	-0-					28
							94	3									

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	139	1	4135	2	N	5					37
							821	3	6	9							
09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	373	1	3911	2	N	8					45
							773	3	9	9							
10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	166	1	4234	2	N	5					50
							839	3	6	9							
11	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	368	1	4222	2	N	8					58
							837	3	9	9							
12	5239	X	5102	-0-	-137	-0-	353	1	3961	2	N	4					62
							784	3	4	9							
01	5239	X	4552	-0-	-687	-0-	412	1	3813	2	N	16					78
							309	3	18	9							

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	210	1	5965	2	N	54					117
							948	3	59	9							
09	6750	X	6017	-0-	-733	-0-	430	1	4781	2	N	43					160
							759	3	47	9							
10	6975	X	6928	-0-	-47	-0-	212	1	5743	2	N	55					215
							912	3	61	9							
11	6750	X	6735	-0-	-15	-0-	449	1	5383	2	N	44	184	1			75
							855	3	48	9							
12	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	497	1	5597	2	N	53					128
							888	3	58	9							
01	6975	X	6335	-0-	-640	-0-	578	1	5335	2	N	57					185
							359	3	63	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	2976	X	1819	-0-	-1157	-0-	55	1	1618	2	N	5					93
							140	3	6	9							
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	207	1	2475	2	N	9					102
							214	3	10	9							
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	91	1	2634	2	N	1					103
							229	3	1	9							
11	2340	X	2183	-0-	-157	-0-	148	1	1866	2	N	7					110
							161	3	8	9							
12	3007	X	2640	-0-	-367	-0-	185	1	2252	2	N	7					117
							195	3	8	9							
01	3007	X	1744	-0-	-1263	-0-	168	1	1494	2	N	8					125
							73	3	9	9							

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	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	437	1	2227	2	N	56	161	1			63
							454	3	62	9							
09	3270	X	2884	-0-	-386	-0-	540	1	1933	2	N	15					78
							394	3	17	9							
10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	461	1	2614	2	N	30					108
							532	3	33	9							
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	547	1	2291	2	N	27					135
							466	3	30	9							
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	571	1	2372	2	N	30					165
							483	3	33	9							
01	3596	X	3220	-0-	-376	-0-	619	1	2316	2	N	18	160	1			23
							265	3	20	9							

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	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	140	1	4159	2	N	4					23
							825	3	4	9							
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	332	1	3485	2	N	9					32
							690	3	10	9							
10	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	174	1	4443	2	N	8					40
							880	3	9	9							
11	4950	X	4223	-0-	-727	-0-	286	1	3279	2	N	7					47
							650	3	8	9							
12	5115	X	4507	-0-	-608	-0-	311	1	3495	2	N	8					55
							692	3	9	9							
01	5208	X	4326	-0-	-882	-0-	393	1	3633	2	N	5					60
							294	3	6	9							

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	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	140	1	3230	2	N	10					43
							633	3	11	9							
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	307	1	2877	2	N	12					55
							565	3	13	9							
10	4154	X	3990	-0-	-164	-0-	169	1	3183	2	N	13					68
							624	3	14	9							
11	4020	X	3867	-0-	-153	-0-	296	1	2977	2	N	10					78
							583	3	11	9							
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	318	1	3146	2	N	7					85
							617	3	8	9							
01	3999	X	3848	-0-	-151	-0-	385	1	3188	2	N	10					95
							264	3	11	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC 186953
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	10395	-0-	-2253	-0-	10309	2	86	9	N	78					300
09	12240	X	11400	-0-	-840	-0-	11334	2	66	9	N	60					360
10	12214	X	11259	-0-	-955	-0-	11206	2	53	9	N	48	340	1			68
11	11820	X	1608	-0-	-10212	-0-	1608	2			N	-0-					68
12	10385	X	1696	-0-	-8689	-0-	1608	2	88	9	N	80					148
01	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					148

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	2498	2	N	9					77
09	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	13 3	1 9	2396	2	N	3					80
10	2573	N	2373	-0-	-200	-0-	16	1	2357	2	N	-0-					80
11	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-	13	7			67
12	2480	N	2266	-0-	-214	-0-	70 9	1 9	2187	2	N	8					75
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					75

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	9 30	1 9	280	2	N	27					107
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	9 39	1 9	259	2	N	35					142
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	9 20	1 9	258	2	N	18	125	1			35
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	269	2	N	9					44
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	N	-0-					44
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					44

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	80	1	1231	2	N	-0-					190
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	103	1	1240	2	N	-0-					190
10	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	93 7	1 9	1043	2	N	6	2	8			194
11	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	65 2	1 9	980	2	N	2					196
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	77 7	1 9	1222	2	N	6					202
*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	84	1	1096	2	N	-0-					202

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

08	899	N	785	-0-	-114	-0-	47 6	1 9	732	2	N	5					120
09	870	N	234	-0-	-636	-0-	17 6	1 9	211	2	N	5					125
10	899	N	308	-0-	-591	-0-	25 6	1 9	277	2	N	5					130
11	750	N	159	-0-	-591	-0-	9 6	1 9	144	2	N	5					135
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-					135
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	16	1	203	2	N	-0-					135

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	89	1	1378	2	N	-0-					177
09	960	N	716	-0-	-244	-0-	55	1	661	2	N	-0-					177
10	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	105	1	1177	2	N	-0-					177
11	1320	N	1134	-0-	-186	-0-	70	1	1064	2	N	-0-					177
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	85	1	1360	2	N	-0-					177
*01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	92	1	1198	2	N	-0-	129	1			48

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	814	-0-	-767	-0-	50	1	764	2	N	-0-					97
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	50	1	600	2	N	-0-					97
10	806	N	501	-0-	-305	-0-	41	1	460	2	N	-0-					97
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	140	1	2130	2	N	-0-					97
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	777	2	N	-0-					97
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	7812	-0-	-961	-0-	7812	2			N	-0-					155
09	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8505	2	108	9	N	98	1	8			252
10	8773	X	8008	-0-	-765	-0-	8008	2			N	-0-					252
11	8490	X	8154	-0-	-336	-0-	8154	2			N	-0-					252
12	8897	X	7982	-0-	-915	-0-	7982	2			N	-0-					252
01	8897	X	5552	-0-	-3345	-0-	5552	2			N	-0-					252

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	65	1	563	2	N	-0-					57
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	67	1	562	2	N	-0-					57
10	620	N	290	-0-	-330	-0-	31	1	259	2	N	-0-					57
11	600	N	308	-0-	-292	-0-	27	1	281	2	N	-0-					57
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	2	N	-0-					57
01	279	N	9	-0-	-270	-0-	9	2			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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	150	1	1040	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	134	1	952	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	127	1	882	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	140	1	911	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	223	1	1456	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	214	1	1361	2	Y	7	9	1			1
							8	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	202	1	1737	2	N	-0-					46
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	197	1	1645	2	N	-0-					46
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	208	1	1799	2	N	3	3	8			46
							3	9									
11	1890	N	1476	-0-	-414	-0-	106	1	1370	2	N	-0-					46
12	1891	N	1635	-0-	-256	-0-	72	1	1559	2	N	4	4	8			46
							4	9									
01	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	85	1	1781	2	N	-0-					46

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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	147	1	1021	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	132	1	956	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	138	1	954	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1140	N	955	-0-	-185	-0-	128	1	824	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1116	N	938	-0-	-178	-0-	124	1	811	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	1085	N	906	-0-	-179	-0-	123	1	780	2	Y	3	4	1			1
							3	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	2611	N	1218	-0-	-1393	-0-	153	1	1062	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	126	1	879	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1209	N	428	-0-	-781	-0-	53	1	367	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	1170	N	259	-0-	-911	-0-	34	1	218	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	373	1	2404	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*01	3100	N	5207	-0-	2107	2107	708	1	4495	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3438	-0-	-375	-0-	428	1	2970	2	Y	36	34	1			13
							40	9									
09	3690	X	3175	-0-	-515	-0-	384	1	2741	2	Y	45	51	1			7
							50	9									
10	3813	X	3308	-0-	-505	-0-	411	1	2855	2	Y	38	33	1			12
							42	9									
11	3600	X	3190	-0-	-410	-0-	423	1	2726	2	Y	37	35	1			14
							41	9									
12	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	430	1	2814	2	Y	30	25	1			19
							33	9									
01	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	412	1	2619	2	Y	42	54	1			7
							46	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	330	1	2838	2	N	7					42
							8	9									
09	3060	X	2944	-0-	-116	-0-	320	1	2624	2	N	-0-					42
10	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	321	1	2765	2	N	9	9	8			42
							10	9									
11	3060	X	2876	-0-	-184	-0-	209	1	2667	2	N	-0-					42
12	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	133	1	2895	2	N	4	4	8			42
							4	9									
01	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	129	1	2707	2	N	-0-					42

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	116	1	809	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	120	1	875	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	128	1	885	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	128	1	823	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1023	N	865	-0-	-158	-0-	114	1	748	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	1023	N	707	-0-	-316	-0-	96	1	608	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					18
09	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	1430	2	2	9	N	2					20
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					20
11	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1415	2			N	-0-					20
12	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	1276	2			N	-0-					20
01	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			N	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	53	1	392	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3000	N	3554	-0-	554	554	431	1	3060	2	Y	57	19	1			39
							63	9									
10	3100	N	3283	-0-	183	737	404	1	2822	2	Y	52	91	1			-0-
							57	9									
11	3000	N	4010	-0-	1010	1747	545	1	3465	2	Y	-0-					-0-
12	9484	X	7737	-0-	-1747	-0-	1026	1	6711	2	Y	-0-					-0-
*01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	990	1	6284	2	Y	-0-					-0-

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	775	X	697	-0-	-78	-0-	86	1	596	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
09	750	X	720	-0-	-30	-0-	83	1	619	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
10	775	X	664	-0-	-111	-0-	82	1	568	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
11	660	N	402	-0-	-258	-0-	52	1	335	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
12	744	N	435	-0-	-309	-0-	56	1	368	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
01	651	N	462	-0-	-189	-0-	60	1	388	2	Y	13	17	1			2
							14	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	344	-0-	-1020	-0-	41	1	284	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
09	1440	N	136	-0-	-1304	-0-	14	1	94	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
10	744	N	196	-0-	-548	-0-	24	1	165	2	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	194	1	1246	2	Y	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	192	1	1256	2	Y	-0-					-0-
*01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	168	1	1066	2	Y	18	15	1			3
							20	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	773	-0-	-219	-0-	93	1	677	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	720	N	633	-0-	-87	-0-	74	1	556	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	868	N	478	-0-	-390	-0-	57	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	86	1	593	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	66	1	457	2	Y	-0-					-0-
*01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	126	1	844	2	Y	-0-					-0-

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2264	2	14	9	N	13	170	1	1	8	13
09	2100	N	1536	-0-	-564	-0-	1515	2	21	9	N	19	19	8			13
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2607	2	7	9	N	6	6	8			13
11	3000	N	3447	-0-	447	447	3444	2	3	9	N	3	3	8			13
12	2465	N	2018	-0-	-447	-0-	2018	2			N	-0-					13
01	2604	N	2332	-0-	-272	-0-	2332	2			N	-0-					13

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	2325	X	2216	-0-	-109	-0-	277	1	1936	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	227	1	1599	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	248	1	1721	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	2130	X	1439	-0-	-691	-0-	192	1	1241	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	239	1	1559	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
01	2201	X	1669	-0-	-532	-0-	218	1	1382	2	Y	63	55	1			11
							69	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	1457	X	35	-0-	-1422	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	1410	X	801	-0-	-609	-0-	98	1	694	2	Y	8					8
							9	9									
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	338	1	2354	2	Y	114	85	1			37
							125	9									
11	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	208	1	1339	2	Y	107	105	1			39
							118	9									
12	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	260	1	1703	2	Y	78	70	1			47
							86	9									
01	2821	X	2429	-0-	-392	-0-	315	1	1998	2	Y	105	135	1			17
							116	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	6417	X	5984	-0-	-433	-0-	748	1	5188	2	Y	44	41	1			16
							48	9									
09	6030	X	5788	-0-	-242	-0-	699	1	5017	2	Y	65	71	1			10
							72	9									
10	6231	X	6136	-0-	-95	-0-	765	1	5309	2	Y	56	48	1			18
							62	9									
11	6000	X	5294	-0-	-706	-0-	704	1	4533	2	Y	52	51	1			19
							57	9									
12	6200	X	5513	-0-	-687	-0-	724	1	4745	2	Y	40	34	1			25
							44	9									
01	6138	X	5560	-0-	-578	-0-	748	1	4750	2	Y	56	72	1			9
							62	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	714	-0-	-92	-0-	90	1	621	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	76	1	538	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	899	N	693	-0-	-206	-0-	86	1	604	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	690	N	274	-0-	-416	-0-	35	1	236	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	651	N	50	-0-	-601	-0-	6	1	43	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	682	N	41	-0-	-641	-0-	6	1	35	2	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	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	413	1	2859	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
09	2640	X	2092	-0-	-548	-0-	255	1	1818	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
10	2728	X	1167	-0-	-1561	-0-	147	1	1016	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
11	3030	X	1265	-0-	-1765	-0-	172	1	1078	2	Y	14	10	1			5
							15	9									
12	3255	X	2860	-0-	-395	-0-	379	1	2477	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
01	3255	X	2716	-0-	-539	-0-	369	1	2346	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	161	1	1116	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	171	1	1219	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	1333	N	819	-0-	-514	-0-	101	1	710	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	163	1	1049	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	1457	N	962	-0-	-495	-0-	126	1	832	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	139	1	879	2	Y	9	9	1			2
							10	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	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	379	1	2627	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
09	2850	X	2239	-0-	-611	-0-	270	1	1939	2	Y	27	31	1			3
							30	9									
10	3100	X	919	-0-	-2181	-0-	112	1	800	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
11	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	390	1	2514	2	Y	23	20	1			8
							25	9									
12	3100	X	2653	-0-	-447	-0-	349	1	2284	2	Y	18	15	1			11
							20	9									
01	3038	X	2498	-0-	-540	-0-	337	1	2139	2	Y	20	29	1			2
							22	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	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	131	1	909	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	120	1	867	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	126	1	870	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
11	1020	N	883	-0-	-137	-0-	117	1	754	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
12	1023	N	910	-0-	-113	-0-	120	1	783	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
01	992	N	838	-0-	-154	-0-	114	1	723	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	420	N	145	-0-	-275	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	313	2	143	9	N	130					130

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

08	341	X	341	-0-	-0-	-0-	41	1	298	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	420	X	246	-0-	-174	-0-	30	1	216	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	64	1	453	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	230	-0-	-190	-0-	30	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

08	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	161	1	1115	2	Y	38	36	1			14
							42	9									
09	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	139	1	976	2	Y	58	63	1			9
							64	9									
10	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	154	1	1066	2	Y	41	37	1			13
							45	9									
11	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	147	1	944	2	Y	39	38	1			14
							43	9									
12	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	149	1	974	2	Y	24	25	1			13
							26	9									
01	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	147	1	931	2	Y	28	37	1			4
							31	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	244	1	2095	2	N	-0-					18
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	231	1	1881	2	N	-0-					18
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	210	1	1807	2	N	-0-					18
11	1920	N	1733	-0-	-187	-0-	127	1	1606	2	N	-0-					18
12	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	85	1	1851	2	N	2	2	8			18
							2	9									
01	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	81	1	1694	2	N	-0-					18

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4291	-0-	-1444	-0-	540	1	3739	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
09	5550	X	4218	-0-	-1332	-0-	512	1	3687	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
10	4805	X	4646	-0-	-159	-0-	583	1	4043	2	Y	18	15	1			6
							20	9									
11	4380	X	4302	-0-	-78	-0-	576	1	3708	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	628	1	4114	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
01	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	563	1	3572	2	Y	14	18	1			2
							15	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	234	1	1618	2	Y	28	26	1			10
							31	9									
09	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	204	1	1495	2	Y	42	45	1			7
							46	9									
10	1922	N	1343	-0-	-579	-0-	163	1	1138	2	Y	38	33	1			12
							42	9									
11	1830	N	1589	-0-	-241	-0-	208	1	1341	2	Y	36	35	1			13
							40	9									
12	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	218	1	1428	2	Y	26	23	1			16
							29	9									
*01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	241	1	1529	2	Y	35	45	1			6
							39	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	726	1	5029	2	Y	44	41	1			16
							48	9									
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	619	1	4433	2	Y	65	71	1			10
							72	9									
10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	666	1	4622	2	Y	56	48	1			18
							62	9									
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	627	1	4036	2	Y	52	51	1			19
							57	9									
12	5797	X	5304	-0-	-493	-0-	698	1	4563	2	Y	39	34	1			24
							43	9									
01	5797	X	5584	-0-	-213	-0-	752	1	4776	2	Y	51	67	1			8
							56	9									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	299	1	2577	2	N	-0-					27
09	2640	X	2583	-0-	-57	-0-	286	1	2297	2	N	-0-					27
10	2852	X	2669	-0-	-183	-0-	277	1	2377	2	N	14	14	8			27
							15	9									
11	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	182	1	2328	2	N	-0-					27
12	2883	X	1959	-0-	-924	-0-	85	1	1868	2	N	5	5	8			27
							6	9									
01	2883	X	1859	-0-	-1024	-0-	85	1	1774	2	N	-0-					27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS	(I) LIFT(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	2026	-0-		-113	-0-	252	1	1743	2	Y	28	26	1			10
								31	9									
09	2070	N	1960	-0-		-110	-0-	236	1	1678	2	Y	42	45	1			7
								46	9									
10	2108	N	1803	-0-		-305	-0-	223	1	1543	2	Y	34	30	1			11
								37	9									
11	1950	N	1323	-0-		-627	-0-	174	1	1113	2	Y	33	32	1			12
								36	9									
12	2015	N	1544	-0-		-471	-0-	201	1	1314	2	Y	26	22	1			16
								29	9									
01	1798	N	1615	-0-		-183	-0-	216	1	1360	2	Y	35	45	1			6
								39	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1718	X	1718	-0-		-0-	-0-	213	1	1474	2	Y	28	26	1			10
								31	9									
09	1620	X	1620	-0-		-0-	-0-	195	1	1379	2	Y	42	45	1			7
								46	9									
10	1698	X	1698	-0-		-0-	-0-	210	1	1451	2	Y	34	30	1			11
								37	9									
11	1841	X	1841	-0-		-0-	-0-	240	1	1566	2	Y	32	31	1			12
								35	9									
12	1674	N	1458	-0-		-216	-0-	189	1	1240	2	Y	26	22	1			16
								29	9									
01	1705	N	1287	-0-		-418	-0-	171	1	1086	2	Y	27	39	1			4
								30	9									

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5505	X	5505	-0-		-0-	-0-	690	1	4784	2	Y	28	26	1			10
								31	9									
09	5175	X	5175	-0-		-0-	-0-	631	1	4497	2	Y	43	45	1			8
								47	9									
10	5371	X	5371	-0-		-0-	-0-	669	1	4640	2	Y	56	46	1			18
								62	9									
11	4688	X	4688	-0-		-0-	-0-	622	1	4009	2	Y	52	51	1			19
								57	9									
12	5611	X	4585	-0-		-1026	-0-	604	1	3951	2	Y	27	32	1			14
								30	9									
01	5518	X	4368	-0-		-1150	-0-	590	1	3748	2	Y	27	37	1			4
								30	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7297	-0-		-608	-0-	917	1	6368	2	Y	11	10	1			4
								12	9									
09	7380	X	6791	-0-		-589	-0-	837	1	5935	2	Y	17	18	1			3
								19	9									
10	7626	X	7575	-0-		-51	-0-	953	1	6608	2	Y	13	12	1			4
								14	9									
11	7200	X	6210	-0-		-990	-0-	831	1	5364	2	Y	14	13	1			5
								15	9									
12	7440	X	6145	-0-		-1295	-0-	815	1	5326	2	Y	4	8	1			1
								4	9									
01	7564	X	4675	-0-		-2889	-0-	636	1	4038	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	269	1	1865	2	Y	55	52	1			20
							61	9									
09	2280	N	2052	-0-	-228	-0-	242	1	1733	2	Y	70	79	1			11
							77	9									
10	2356	N	1955	-0-	-401	-0-	238	1	1652	2	Y	59	51	1			19
							65	9									
11	2130	N	1533	-0-	-597	-0-	198	1	1274	2	Y	55	54	1			20
							61	9									
12	2108	N	1633	-0-	-475	-0-	210	1	1375	2	Y	44	37	1			27
							48	9									
01	1953	N	1643	-0-	-310	-0-	215	1	1364	2	Y	58	76	1			9
							64	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	2759	X	1003	-0-	-1756	-0-	122	1	857	2	Y	22	21	1			8
							24	9									
09	2670	X	1112	-0-	-1558	-0-	132	1	957	2	Y	21	26	1			3
							23	9									
10	2201	X	1938	-0-	-263	-0-	241	1	1677	2	Y	18	15	1			6
							20	9									
11	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	269	1	1719	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	146	1	959	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
01	1922	N	895	-0-	-1027	-0-	120	1	758	2	Y	15	19	1			3
							17	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	130	1	905	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
09	1050	N	915	-0-	-135	-0-	113	1	785	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
10	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	133	1	920	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
11	1020	N	855	-0-	-165	-0-	113	1	727	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
12	961	N	816	-0-	-145	-0-	107	1	698	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
01	1054	N	818	-0-	-236	-0-	109	1	694	2	Y	14	18	1			2
							15	9									

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-		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-

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
08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	268	1	2307	2	N	-0-					32
09	2340	N	2284	-0-	-56	-0-	251	1	2033	2	N	-0-					32
10	2542	N	2366	-0-	-176	-0-	246	1	2117	2	N	3	3	8			32
							3	9									
11	2490	N	2213	-0-	-277	-0-	160	1	2053	2	N	-0-					32
12	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	96	1	2085	2	N	3	3	8			32
							3	9									
01	2356	N	2081	-0-	-275	-0-	93	1	1988	2	N	-0-					32

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	61	1	537	2	N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	70	1	585	2	N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	113	1	974	2	N	-0-					-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	110	1	1772	2	N	-0-					-0-
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	117	1	2543	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	837	N	787	-0-	-50	-0-	36	1	751	2	N	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	894	1	7685	2	Y	42					62
							46	9									
09	7920	X	7795	-0-	-125	-0-	851	1	6944	2	Y	-0-					62
10	8308	X	8053	-0-	-255	-0-	834	1	7195	2	Y	22	22	8			62
							24	9									
11	8040	X	7410	-0-	-630	-0-	535	1	6875	2	Y	-0-					62
12	8184	X	7404	-0-	-780	-0-	319	1	6944	2	Y	128	16	8			174
							141	9									
01	8184	X	7421	-0-	-763	-0-	338	1	7083	2	Y	-0-					174

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 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	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					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-

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	8897	X	7912	-0-	-985	-0-	996	1	6906	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	8010	X	7264	-0-	-746	-0-	902	1	6348	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
10	8091	X	7695	-0-	-396	-0-	967	1	6709	2	Y	17	14	1			6
							19	9									
11	7770	X	6690	-0-	-1080	-0-	896	1	5776	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
12	8029	X	6741	-0-	-1288	-0-	892	1	5834	2	Y	14	11	1			9
							15	9									
01	7905	X	6543	-0-	-1362	-0-	887	1	5633	2	Y	21	27	1			3
							23	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	1285	1	17776	2	N	29	29	8			60
							32	9									
09	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	1177	1	15622	2	N	120	120	8			60
							132	9									
10	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	1282	1	15402	2	N	13	13	8			60
							14	9									
11	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	1250	1	14915	2	N	10	10	8			60
							11	9									
12	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	1303	1	18392	2	N	-0-					60
*01	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	1311	1	22600	2	N	-0-					60

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	6851	X	6816	-0-	-35	-0-	859	1	5951	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	795	1	5739	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	6696	X	6649	-0-	-47	-0-	837	1	5804	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	6600	X	5908	-0-	-692	-0-	793	1	5108	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	6820	X	5882	-0-	-938	-0-	779	1	5100	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	6820	X	5689	-0-	-1131	-0-	774	1	4915	2	Y	-0-	1	1			-0-

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	868	N	751	-0-	-117	-0-	90	1	658	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	89	1	676	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	116	1	850	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	720	N	640	-0-	-80	-0-	84	1	553	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	806	N	388	-0-	-418	-0-	49	1	339	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	136	1	904	2	Y	-0-					-0-

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
08	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	1274	1	14968	2	Y	75	90	1			40
							83	9									
09	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	1118	1	14625	2	Y	36					76
							40	9									
10	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	1255	1	14194	2	Y	42	82	1			36
							46	9									
11	14880	X	14728	-0-	-152	-0-	1190	1	13432	2	Y	96	77	1	20	8	35
							106	9									
12	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	1186	1	13089	2	Y	58	76	1			17
							64	9									
*01	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	1197	1	13249	2	Y	13					30
							14	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	1472	1	17303	2	Y	75	90	1			40
							83	9									
09	18851	X	18851	-0-	-0-	-0-	1302	1	17496	2	Y	48					88
							53	9									
10	18352	X	18060	-0-	-292	-0-	1461	1	16534	2	Y	59	98	1			49
							65	9									
11	17760	X	17569	-0-	-191	-0-	1419	1	16017	2	Y	121	105	1	18	8	47
							133	9									
12	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	1461	1	16134	2	Y	80	104	1			23
							88	9									
*01	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	1433	1	15868	2	Y	19					42
							21	9									

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
08	15252	X	15144	-0-	-108	-0-	1574	1	13534	2	Y	33	85	1			19
							36	9									
09	14760	X	12151	-0-	-2609	-0-	1363	1	10747	2	Y	37					56
							41	9									
10	15066	X	13838	-0-	-1228	-0-	1425	1	12305	2	Y	98	71	1	57	8	26
							108	9									
11	14670	X	14440	-0-	-230	-0-	1033	1	13332	2	Y	68	71	1			23
							75	9									
12	14384	X	13426	-0-	-958	-0-	587	1	12778	2	Y	55	33	8			45
							61	9									
01	14384	X	13421	-0-	-963	-0-	611	1	12784	2	Y	24					69
							26	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	11408	X	10935	-0-	-473	-0-	1373	1	9516	2	Y	42	39	1			15
							46	9									
09	10980	X	10556	-0-	-424	-0-	1278	1	9210	2	Y	62	67	1			10
							68	9									
10	11346	X	10731	-0-	-615	-0-	1345	1	9329	2	Y	52	45	1			17
							57	9									
11	10860	X	9505	-0-	-1355	-0-	1270	1	8181	2	Y	49	48	1			18
							54	9									
12	11222	X	10489	-0-	-733	-0-	1385	1	9063	2	Y	37	32	1			23
							41	9									
01	10943	X	8837	-0-	-2106	-0-	1187	1	7540	2	Y	100	106	1			17
							110	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	941	1	8094	2	N	1					100
							1	9									
09	8520	X	7858	-0-	-662	-0-	853	1	7005	2	N	-0-					100
10	8928	X	8614	-0-	-314	-0-	892	1	7680	2	N	38	38	8			100
							42	9									
11	8670	X	7847	-0-	-823	-0-	567	1	7280	2	N	-0-					100
12	8959	X	7569	-0-	-1390	-0-	332	1	7225	2	N	11	11	8			100
							12	9									
01	8959	X	7970	-0-	-989	-0-	363	1	7607	2	N	-0-					100

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	1023	N	842	-0-	-181	-0-	106	1	733	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	117	1	839	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	126	1	878	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	121	1	782	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	992	N	708	-0-	-284	-0-	93	1	613	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	992	N	738	-0-	-254	-0-	100	1	634	2	Y	4	4	1			1
							4	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	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	324	1	2248	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
09	2550	X	2276	-0-	-274	-0-	276	1	1982	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
10	2635	X	2280	-0-	-355	-0-	286	1	1983	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
11	2550	X	2353	-0-	-197	-0-	314	1	2027	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	316	1	2070	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
*01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	317	1	2011	2	Y	10	13	1			2
							11	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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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	5425	X	4834	-0-	-591	-0-	603	1	4185	2	Y	42	39	1			15
							46	9									
09	5490	X	4362	-0-	-1128	-0-	528	1	3776	2	Y	53	60	1			8
							58	9									
10	5673	X	5643	-0-	-30	-0-	703	1	4890	2	Y	45	39	1			14
							50	9									
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	786	1	5062	2	Y	42	41	1			15
							46	9									
12	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	730	1	4777	2	Y	33	28	1			20
							36	9									
01	5642	X	4802	-0-	-840	-0-	645	1	4096	2	Y	55	66	1			9
							61	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	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	178	1	1231	2	Y	44	41	1			16
							48	9									
09	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	165	1	1183	2	Y	62	68	1			10
							68	9									
10	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	165	1	1141	2	Y	52	45	1			17
							57	9									
11	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	162	1	1041	2	Y	49	48	1			18
							54	9									
12	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	158	1	1035	2	Y	37	32	1			23
							41	9									
01	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	162	1	1031	2	Y	60	68	1			15
							66	9									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19251	X	18548	-0-	-703	-0-	2338	1	16210	2	N	-0-					142
09	18360	X	17589	-0-	-771	-0-	2146	1	15443	2	N	-0-					142
10	19313	X	18114	-0-	-1199	-0-	2282	1	15832	2	N	-0-					142
11	18600	X	15956	-0-	-2644	-0-	2144	1	13812	2	N	-0-					142
12	19220	X	15952	-0-	-3268	-0-	2115	1	13837	2	N	-0-					142
01	18538	X	15152	-0-	-3386	-0-	2061	1	13091	2	N	-0-					142

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	1617	1	13911	2	N	26					93
							29	9									
09	14490	X	14269	-0-	-221	-0-	1544	1	12706	2	N	17					110
							19	9									
10	14973	X	14643	-0-	-330	-0-	1515	1	13080	2	N	44	26	8			128
							48	9									
11	14490	X	13584	-0-	-906	-0-	970	1	12491	2	N	112	178	1			62
							123	9									
12	14973	X	13306	-0-	-1667	-0-	583	1	12680	2	N	39	16	8			85
							43	9									
01	14973	X	13051	-0-	-1922	-0-	594	1	12440	2	N	15					100
							17	9									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	134	1	1157	2	N	-0-					47
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	196	1	966	2	N	-0-					47
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	118	1	1014	2	N	8	8	8			47
							9	9									
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	75	1	959	2	N	-0-					47
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	55	1	1187	2	N	5	5	8			47
							6	9									
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	77	1	1617	2	N	-0-					47

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25947	X	24144	-0-	-1803	-0-	3193	1	20951	2	N	-0-					98
09	23940	X	21323	-0-	-2617	-0-	2620	1	18703	2	N	-0-					98
10	24614	X	23420	-0-	-1194	-0-	3248	1	20172	2	N	-0-					98
11	23820	X	22337	-0-	-1483	-0-	3082	1	19255	2	N	-0-					98
12	24490	X	22874	-0-	-1616	-0-	3266	1	19608	2	N	-0-					98
01	24149	X	24058	-0-	-91	-0-	3256	1	20721	2	N	74					172
							81	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	1915	1	16472	2	Y	36	85	1			22
							40	9									
09	17190	X	17128	-0-	-62	-0-	1840	1	15227	2	Y	55					77
							61	9									
10	18021	X	18021	-0-	-0-	-0-	1860	1	16029	2	Y	120	99	1	59	8	39
							132	9									
11	17250	X	15931	-0-	-1319	-0-	1139	1	14680	2	Y	102	106	1			35
							112	9									
12	18011	X	15575	-0-	-2436	-0-	682	1	14821	2	Y	65	33	8			67
							72	9									
01	18011	X	15766	-0-	-2245	-0-	717	1	15008	2	Y	37					104
							41	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	64	1	465	2	Y	-0-					19
09	540	N	357	-0-	-183	-0-	41	1	316	2	Y	-0-					19
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	111	1	848	2	Y	-0-					19
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	93	1	624	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
12	558	X	363	-0-	-195	-0-	46	1	311	2	Y	5	5	8			19
							6	9									
*01	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	110	1	914	2	Y	3	3	8			19
							3	9									

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	1291	-0-	-73	-0-	156	1	1133	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	224	1	1722	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
10	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	194	1	1482	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	216	1	1442	2	Y	-0-					6
12	2015	X	1264	-0-	-751	-0-	163	1	1101	2	Y	-0-					6
01	2015	X	1985	-0-	-30	-0-	214	1	1771	2	Y	-0-					6

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	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	2099	1	14294	2	N	10	10	8			129
							11	9									
09	14910	X	12227	-0-	-2683	-0-	1497	1	10720	2	N	9	9	8			129
							10	9									
10	15407	X	12765	-0-	-2642	-0-	1542	1	10969	2	N	231	179	1	15	8	166
							254	9									
11	15870	X	12248	-0-	-3622	-0-	1695	1	10525	2	N	25	16	8			175
							28	9									
12	16399	X	12879	-0-	-3520	-0-	1757	1	11082	2	N	36	153	1	35	8	23
							40	9									
01	16399	X	16357	-0-	-42	-0-	1868	1	14464	2	N	23	23	8			23
							25	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					109
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					109
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					109
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					109
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					109
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					23
09	510	N	272	-0-	-238	-0-	272	2			N	-0-					23
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1819	2	13	9	N	12					35
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5162	2	11	9	N	10					45
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3982	2	14	9	N	13					58
*01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3454	2	22	9	N	20					78

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

08	2449	N	617	-0-	-1832	-0-	617	2			N	-0-					148
09	2370	N	1962	-0-	-408	-0-	1942	2	20	9	N	18					166
10	3100	N	5038	-0-	1938	1938	4982	2	56	9	N	51	170	1			47
11	7105	X	5167	-0-	-1938	-0-	5106	2	61	9	N	55					102
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	4980	2	65	9	N	59					161
*01	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5190	2	61	9	N	55	181	1			35

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3308	2	2	9	N	2					95
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3539	2	1	9	N	1					96
10	3317	X	2991	-0-	-326	-0-	2990	2	1	9	N	1					97
11	3210	X	3174	-0-	-36	-0-	3173	2	1	9	N	1					98
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3492	2	4	9	N	4					102
*01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3524	2	14	9	N	13					115

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	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10396	2	102	9	N	93					358
09	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9319	2	89	9	N	81					439
10	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10349	2	98	9	N	89	178	1			350
11	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	9976	2	109	9	N	99					449
12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9726	2	111	9	N	101	181	1			369
*01	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10338	2	130	9	N	118	164	1			323

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	3100	N	3438	-0-	338	338	3421	2	17	9	N	15					73
09	3000	N	3369	-0-	369	707	3358	2	11	9	N	10					83
10	3100	N	3804	-0-	704	1411	3791	2	13	9	N	12					95
11	4963	X	3552	-0-	-1411	-0-	3532	2	20	9	N	18					113
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3568	2	18	9	N	16					129
*01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3514	2	22	9	N	20					149

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					133
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					133
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					133
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					133
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					57
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					57
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	2	13	9	N	12					69
11	450	N	165	-0-	-285	-0-	165	2			N	-0-					69
12	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-					69
01	620	N	144	-0-	-476	-0-	144	2			N	-0-					69

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2151	2	9	9	N	8					185
09	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	1933	2	8	9	N	7					192
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2197	2	13	9	N	12	166	1			38
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2299	2	7	9	N	6					44
12	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1928	2	9	9	N	8					52
01	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	2045	2	8	9	N	7					59

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	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	2006	2	19	9	N	17					89
09	1980	N	1954	-0-	-26	-0-	1934	2	20	9	N	18					107
10	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	1990	2	24	9	N	22					129
11	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	1879	2	18	9	N	16					145
12	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1928	2	14	9	N	13					158
01	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1935	2	24	9	N	22					180

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-					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

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	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4288	2	3	9	N	3					126
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4129	2	8	9	N	7					133
10	4247	X	4239	-0-	-8	-0-	4228	2	11	9	N	10					143
11	4110	X	4051	-0-	-59	-0-	4040	2	11	9	N	10					153
12	4247	X	3943	-0-	-304	-0-	3936	2	7	9	N	6					159
01	4247	X	4126	-0-	-121	-0-	4115	2	11	9	N	10					169

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	2170	X	430	-0-	-1740	-0-	430	2			N	-0-					283
09	540	X	313	-0-	-227	-0-	313	2			N	-0-					283
10	558	X	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					283
11	540	X	279	-0-	-261	-0-	279	2			N	-0-					283
12	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					283
*01	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					283

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	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

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-					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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					46
09	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	1703	2			N	-0-					46
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					46
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					46
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					46
*01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					46

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	228	2	Y	57	52	1			60
							63	9									
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	185	2	44	9	Y	40	47	1			53
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	242	2	231	9	Y	210	203	1	4	8	56
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	192	2	47	9	Y	43	45	1	4	8	50
12	DLQ G-10		345	-0-	345	345	6	1	222	2	Y	106	47	1	5	8	104
							117	9									
01	DLQ G-10		281	-0-	281	626	6	1	223	2	Y	47	33	1	5	8	113
							52	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

08	T. A.	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					73
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					73
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					73
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					73
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					73
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1090	2	7	9	N	6					79

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	N	2					25
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-					25
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					25
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					25
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					25
01	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					25

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					16
09	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1156	2			N	-0-					16
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					16
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					16
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					16
*01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

08	2821	X	2446	-0-	-375	-0-	260	1	2180	2	N	5					152
							6	9									
09	2700	X	2245	-0-	-455	-0-	204	1	2035	2	N	5					157
							6	9									
10	2759	X	2416	-0-	-343	-0-	93	1	2323	2	N	-0-					157
11	2550	X	2177	-0-	-373	-0-	214	1	1963	2	N	-0-					157
12	2573	X	2413	-0-	-160	-0-	179	1	2223	2	N	10					167
							11	9									
*01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	230	1	2386	2	N	60	172	1			55
							66	9									

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

08	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	1979	2			N	-0-					2
09	1830	N	1442	-0-	-388	-0-	1442	2			N	-0-					2
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2044	2	52	9	N	47					49
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					49
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1796	2	25	9	N	23					72
*01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2261	2	10	9	N	9	81	1			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	58	1	2429	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2598	2	103	9	Y	94	71	1			27
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2683	2	132	9	Y	120	83	1			64
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2073	2	119	9	Y	108	126	1			46
12	DLQ G-10		1972	-0-	1972	1972	1822	2	150	9	Y	136	130	1			52
01	DLQ G-10		1899	-0-	1899	3871	1804	2	95	9	Y	86	92	1			46

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	388	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	N	2	1	1			1
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	1	1			-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	N	2	1	1			1
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1	2	1			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	N	2	1	1			1
							2	9									
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-	1	1			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2	1	1			1
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-	1	1			-0-
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8266 - 8346

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	53	1	2230	2	N	14	15	1			4
							15	9									
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2027	2	19	9	N	17	15	1			6
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1884	2	14	9	N	13	4	1	10	8	5
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1820	2	17	9	N	15	4	1	10	8	6
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1	1506	2	N	14	4	1	11	8	5
							15	9									
01	1891	N	1309	-0-	-582	-0-	37	1	1257	2	N	14	4	1	14	8	1
							15	9									

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6572	-0-	-651	-0-	150	1	6316	2	N	96	119	1			41
							106	9									
09	6870	X	6132	-0-	-738	-0-	6030	2	102	9	N	93	108	1			26
10	7099	X	6293	-0-	-806	-0-	6264	2	29	9	N	26	34	1	2	8	16
11	6660	X	5760	-0-	-900	-0-	5747	2	13	9	N	12	21	1			7
12	6634	X	5871	-0-	-763	-0-	163	1	5695	2	N	12	14	1			5
							13	9									
01	6572	X	5950	-0-	-622	-0-	168	1	5762	2	N	18	19	1			4
							20	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	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-

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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	21	1	879	2	N	4	3	1			1
							4	9									
09	870	N	772	-0-	-98	-0-	770	2	2	9	N	2	2	1			1
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	1	2	1			-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	22	1	754	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	19	1	644	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	3100	N	1608	-0-	-1492	14213	37	1	1568	2	N	3	4	1			1
							3	9									
09	3000	N	1121	-0-	-1879	12334	1118	2	3	9	N	3	3	1			1
10	3100	N	1089	-0-	-2011	10323	1086	2	3	9	N	3	2	1	1	8	1
11	11698	X	1375	-0-	-10323	-0-	1371	2	4	9	N	4	2	1	1	8	2
12	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	41	1	1429	2	N	5	4	1	1	8	2
							6	9									
*01	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	41	1	1419	2	N	5	5	1	1	8	1
							6	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	8	1	341	2	N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	N	2	1	1			1
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1	1	1			1
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-	1	1			-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	507	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	10	1	350	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8232 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	449	2	N	10	10	1			3
							11	9									
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	N	5	6	1			2
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	130	2	9	9	N	8	1	1	6	8	3
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	316	2	7	9	N	6	1	1	5	8	3
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	N	6	2	1	5	8	2
							7	9									
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	1	1	1	2	8	-0-
							1	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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	18	1	741	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	N	3	2	1			1
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	N	2	2	1			1
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2	1	1			2
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	19	1	652	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	18	1	609	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	62	1	2626	2	N	67	67	1			20
							74	9									
09	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2152	2	75	9	N	68	65	1			23
10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2459	2	91	9	N	83	10	1	63	8	33
11	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2189	2	91	9	N	83	13	1	68	8	35
12	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	52	1	1799	2	N	78	12	1	73	8	28
							86	9									
*01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	53	1	1822	2	N	74	12	1	86	8	4
							81	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	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	-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-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					21
09	1320	N	1105	-0-	-215	-0-	1105	2			N	-0-					21
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					21
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					21
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					21
01	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1174	2			N	-0-					21

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					14
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					14
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					14
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					14
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					14
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					93
09	2280	N	2146	-0-	-134	-0-	2146	2			N	-0-					93
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					93
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					93
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					93
01	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	2327	2			N	-0-					93

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	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	990	N	796	-0-	-194	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	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	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					37
09	5070	X	4263	-0-	-807	-0-	4263	2			N	-0-					37
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					37
11	5070	X	5043	-0-	-27	-0-	5043	2			N	-0-					37
12	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					37
01	5394	X	5020	-0-	-374	-0-	5020	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	1488	N	945	-0-	-543	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1					21
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	795	2	7	9	N	6					27
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	N	2					29
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	2	6	9	N	5					34
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	N	2					36
*01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	722	2	7	9	N	6					42

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		NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-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-

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-					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	24					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					84

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2477	-0-	-96	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1495	-0-	-995	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					59
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					59
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					59
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					59
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					59
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					59

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

08	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	780	N	703	-0-	-77	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	865	2	43	9	N	39					39
*11	0	W	1111	-0-	1111	1111	1064	2	47	9	N	43	82	1			-0-
*12	0	W	1105	-0-	1105	2216	1105	2			N	-0-					-0-
*01	0	W	931	-0-	931	3147	931	2			N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					69
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					69
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					69
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					69
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1120	2	21	9	N	19	88	1			-0-
01	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	15	1	640	2	N	-0-	1	1			-0-
09	630	N	481	-0-	-149	-0-	480	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	N	2	1	1			1
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2	2	1			1
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	27	1	937	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	27	1	918	2	N	3	3	1			1
							3	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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

08	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2089	2			N	-0-					44
09	2010	N	1754	-0-	-256	-0-	1754	2			N	-0-					44
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					44
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2027	2	8	9	N	7					51
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2070	2	20	9	N	18	69	1			-0-
01	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

08	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	2103	2	61	9	N	55	147	1			-0-
09	2100	N	1767	-0-	-333	-0-	1742	2	25	9	N	23					23
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2044	2	6	9	N	5					28
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1928	2	39	9	N	35					63
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					63
01	2046	N	1369	-0-	-677	-0-	1369	2			N	-0-					63

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1560	2	108	9	N	98	143	1			1
09	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	1260	2			N	-0-					1
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					1
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					1
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					1
*01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					1

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

08	2000	N	1038	-0-	-962	2545	165	1	830	2	Y	39	30	1			14
							43	9									
09	3000	N	1173	-0-	-1827	718	147	1	1026	2	Y	-0-					14
10	1911	N	1193	-0-	-718	-0-	205	1	988	2	Y	-0-	14	1			-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	210	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	216	1	821	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	240	1	836	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	32	1	1349	2	N	8	8	1			3
							9	9									
09	1380	N	1080	-0-	-300	-0-	1072	2	8	9	N	7	8	1			2
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	N	8	4	1	3	8	3
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1134	2	9	9	N	8	5	1	3	8	3
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	36	1	1253	2	N	8	5	1	3	8	3
							9	9									
01	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	34	1	1167	2	N	9	6	1	4	8	2
							10	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

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	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			N	-0-	46	1			1
09	1350	N	1118	-0-	-232	-0-	1118	2			N	-0-					1
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					1
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					1
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					1
*01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					1

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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					37
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	466	2	39	9	N	35					72
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	490	2	22	9	N	20					92
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	470	2	102	9	N	93	159	1			26
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	324	2	10	9	N	9					35
01	527	N	268	-0-	-259	-0-	242	2	26	9	N	24					59

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	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	70	1	2946	2	N	73	76	1			22
							80	9									
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2864	2	94	9	N	85	80	1			27
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2911	2	102	9	N	93	11	1	71	8	38
11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2604	2	102	9	N	93	18	1	74	8	39
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	78	1	2720	2	N	94	18	1	82	8	33
							103	9									
*01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	78	1	2692	2	N	80	13	1	93	8	7
							88	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	425	-0-	-9	-0-	10	1	415	2	N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	380	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	11	1	375	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	15 2	1 9	636	2	N	2	1	1			1
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-	1	1			-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	N	2	1	1			1
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	N	1	1	1			1
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	643	2	N	1	1	1			1
*01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	647	2	N	1	2	1			-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	2000	N	840	-0-	-1160	56	175 73	1 9	592	2	Y	66	124	1			27
09	727	N	671	-0-	-56	-0-	123 101	1 9	447	2	Y	92					119
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	96 116	1 9	414	2	Y	105	162	1			62
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	75 121	1 9	402	2	Y	110					172
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	109 263	1 9	506	2	Y	239	339	1			72
01	620	N	460	-0-	-160	-0-	81 41	1 9	338	2	Y	37	98	1			11

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	4798	2			N	-0-					29
09	4890	X	4336	-0-	-554	-0-	4336	2			N	-0-					29
10	5053	X	4893	-0-	-160	-0-	4893	2			N	-0-					29
11	4830	X	4794	-0-	-36	-0-	4794	2			N	-0-					29
12	4991	X	4726	-0-	-265	-0-	4726	2			N	-0-					29
01	4898	X	4780	-0-	-118	-0-	4780	2			N	-0-					29

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2000	N	1045	-0-	-955	1638	479	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	2476	N	838	-0-	-1638	-0-	444	1	385	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	429	1	235	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	463	1	342	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	437	1	166	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	419	1	727	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

08	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	83	1	3488	2	N	17	20	1			7
							19	9									
09	3510	X	3050	-0-	-460	-0-	3030	2	20	9	N	18	19	1			6
10	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	3576	2	21	9	N	19	13	1	3	8	9
11	3510	X	3337	-0-	-173	-0-	3316	2	21	9	N	19	16	1	4	8	8
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	101	1	3518	2	N	22	17	1	4	8	9
							24	9									
*01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	102	1	3515	2	N	20	18	1	5	8	6
							22	9									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

08	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
09	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
10	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
11	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
12	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
*01	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

08	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					55
09	4170	X	4038	-0-	-132	-0-	4038	2			N	-0-					55
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					55
11	4200	X	4119	-0-	-81	-0-	4119	2			N	-0-					55
12	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	4198	2			N	-0-					55
01	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	4106	2			N	-0-					55

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	341	N	327	-0-	-14	-0-	7	1	289	2	N	28	36	1			12
							31	9									
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	276	2	30	9	N	27	32	1			7
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	261	2	35	9	N	32	22	1			17
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	244	2	32	9	N	29	34	1			12
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	N	35	35	1			12
							39	9									
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	6	1	205	2	N	15	16	1			11
							17	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	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					12
09	1380	N	954	-0-	-426	-0-	954	2			N	-0-					12
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					12
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					12
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					12
01	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	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	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	33	1	1367	2	N	3	2	1			1
							3	9									
09	1110	N	967	-0-	-143	-0-	965	2	2	9	N	2	2	1			1
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1	1	1			1
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2	2	1			1
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	26	1	906	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	28	1	965	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12639	X	4137	-0-	-8502	-0-	608	1	3529	2	Y	-0-					80
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	602	1	3861	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
10	4526	X	3609	-0-	-917	-0-	578	1	3029	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
11	4260	X	3700	-0-	-560	-0-	486	1	3212	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
12	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	447	1	3124	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
01	4619	X	3398	-0-	-1221	-0-	462	1	2936	2	Y	-0-	2	8			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	6479	X	4636	-0-	-1843	-0-	4636	2			N	-0-					37
09	5460	X	3952	-0-	-1508	-0-	3952	2			N	-0-					37
10	5332	X	4285	-0-	-1047	-0-	4285	2			N	-0-					37
11	4710	X	3937	-0-	-773	-0-	3937	2			N	-0-					37
12	4867	X	3914	-0-	-953	-0-	3914	2			N	-0-					37
01	4650	X	3722	-0-	-928	-0-	3722	2			N	-0-					37

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	594	1	3502	2	Y	-0-					43
09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	603	1	3665	2	Y	151	175	1	11	8	8
							166	9									
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	560	1	3469	2	Y	11	11	8			8
							12	9									
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	555	1	3088	2	Y	12	12	8			8
							13	9									
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	498	1	3029	2	Y	182	169	1	11	8	10
							200	9									
*01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	559	1	3389	2	Y	2	11	8			10
							2	9									

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	689	-0-	-1311	200	405	1	284	2	Y	-0-					110
09	874	N	674	-0-	-200	-0-	392	1	276	2	Y	5	5	8			110
							6	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	359	1	620	2	Y	5	5	8			110
							6	9									
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	304	1	510	2	Y	5	5	8			110
							6	9									
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	304	1	510	2	Y	5	5	8			110
							6	9									
01	992	N	949	-0-	-43	-0-	314	1	554	2	Y	74	5	8			184
							81	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3061	-0-	-318	-0-	3061	2			N	-0-					94
09	3150	X	2928	-0-	-222	-0-	2928	2			N	-0-					94
10	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	3098	2			N	-0-					94
11	3150	X	3001	-0-	-149	-0-	3001	2			N	-0-					94
12	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	2983	2			N	-0-					94
01	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	2981	2			N	-0-					94

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15014	X	4986	-0-	-10028	-0-	657	1	4322	2	Y	6	28	1			1
							7	9									
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	585	1	4308	2	Y	-0-					1
10	5270	X	5181	-0-	-89	-0-	717	1	4464	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	4980	X	4854	-0-	-126	-0-	707	1	4147	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4794	-0-	-259	-0-	708	1	4086	2	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4994	-0-	-183	-0-	701	1	4293	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7550	-0-	-169	-0-	175	1	7340	2	N	32	33	1			11
							35	9									
09	7440	X	7013	-0-	-427	-0-	6974	2	39	9	N	35	34	1			12
10	7688	X	7484	-0-	-204	-0-	7447	2	37	9	N	34	15	1	18	8	13
11	7350	X	7079	-0-	-271	-0-	7040	2	39	9	N	35	15	1	18	8	15
12	7564	X	7430	-0-	-134	-0-	206	1	7187	2	N	34	15	1	21	8	13
							37	9									
*01	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	216	1	7414	2	N	39	24	1	24	8	4
							43	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	435	1	18266	2	N	34	36	1			13
							37	9									
09	17275	X	17275	-0-	-0-	-0-	17238	2	37	9	N	34	35	1			12
10	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	17544	2	40	9	N	36	35	1			13
11	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	16477	2	40	9	N	36	35	1			14
12	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	477	1	16620	2	N	36	35	1			15
							40	9									
*01	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	463	1	15909	2	N	46	52	1			9
							51	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	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	203	1	8550	2	N	52	57	1			18
							57	9									
09	8580	X	8252	-0-	-328	-0-	8189	2	63	9	N	57	56	1			19
10	8866	X	8179	-0-	-687	-0-	8121	2	58	9	N	53	24	1	25	8	23
11	8580	X	7829	-0-	-751	-0-	7768	2	61	9	N	55	29	1	25	8	24
12	8804	X	8341	-0-	-463	-0-	231	1	8047	2	N	57	30	1	29	8	22
							63	9									
01	8804	X	8376	-0-	-428	-0-	235	1	8079	2	N	56	35	1	33	8	10
							62	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	12555	X	12241	-0-	-314	-0-	283	1	11877	2	N	74	83	1			27
							81	9									
09	12150	X	11289	-0-	-861	-0-	11203	2	86	9	N	78	80	1			25
10	12555	X	11638	-0-	-917	-0-	11553	2	85	9	N	77	43	1	25	8	34
11	12000	X	10968	-0-	-1032	-0-	10883	2	85	9	N	77	54	1	25	8	32
12	12245	X	11397	-0-	-848	-0-	315	1	10988	2	N	85	56	1	29	8	32
							94	9									
01	12245	X	10667	-0-	-1578	-0-	299	1	10284	2	N	76	56	1	34	8	18
							84	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	48	1	2024	2	N	13	14	1			5
							14	9									
09	2040	N	1846	-0-	-194	-0-	1833	2	13	9	N	12	13	1			4
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1925	2	14	9	N	13	7	1	4	8	6
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1861	2	14	9	N	13	9	1	4	8	6
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	55	1	1933	2	N	14	10	1	5	8	5
							15	9									
*01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	59	1	2022	2	N	14	10	1	6	8	3
							15	9									

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	8904	-0-	-148	-0-	206	1	8651	2	N	43	45	1			14
							47	9									
09	8760	X	8285	-0-	-475	-0-	8231	2	54	9	N	49	46	1			17
10	9052	X	8575	-0-	-477	-0-	8527	2	48	9	N	44	17	1	27	8	17
11	8610	X	7899	-0-	-711	-0-	7848	2	51	9	N	46	17	1	27	8	19
12	8897	X	8667	-0-	-230	-0-	240	1	8375	2	N	47	17	1	31	8	18
							52	9									
01	8897	X	8718	-0-	-179	-0-	245	1	8418	2	N	50	27	1	36	8	5
							55	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	10369	-0-	-326	-0-	240	1	10089	2	N	36	38	1			14
							40	9									
09	10350	X	9653	-0-	-697	-0-	9612	2	41	9	N	37	38	1			13
10	10695	X	9931	-0-	-764	-0-	9889	2	42	9	N	38	25	1	10	8	16
11	10200	X	9529	-0-	-671	-0-	9487	2	42	9	N	38	28	1	10	8	16
12	10416	X	10051	-0-	-365	-0-	279	1	9727	2	N	41	29	1	12	8	16
							45	9									
01	10354	X	10067	-0-	-287	-0-	283	1	9737	2	N	43	37	1	13	8	9
							47	9									

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	12370	-0-	-247	-0-	285	1	11979	2	N	96	75	1			23
							106	9									
09	12210	X	11265	-0-	-945	-0-	11177	2	88	9	N	80	76	1			27
10	12586	X	10616	-0-	-1970	-0-	10538	2	78	9	N	71	26	1	44	8	28
11	11790	X	9539	-0-	-2251	-0-	9459	2	80	9	N	73	26	1	44	8	31
12	12338	X	10320	-0-	-2018	-0-	285	1	9956	2	N	72	26	1	50	8	27
							79	9									
01	12369	X	10078	-0-	-2291	-0-	283	1	9714	2	N	74	35	1	58	8	8
							81	9									

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	16461	X	14937	-0-	-1524	-0-	346	1	14535	2	N	51	54	1			18
							56	9									
09	15870	X	15383	-0-	-487	-0-	15319	2	64	9	N	58	56	1			20
10	16399	X	15837	-0-	-562	-0-	15775	2	62	9	N	56	32	1	22	8	22
11	15870	X	15239	-0-	-631	-0-	15175	2	64	9	N	58	34	1	22	8	24
12	16244	X	16151	-0-	-93	-0-	448	1	15638	2	N	59	35	1	25	8	23
							65	9									
*01	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	452	1	15534	2	N	68	52	1	29	8	10
							75	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	13764	X	13394	-0-	-370	-0-	13394	2			N	-0-					28
09	13320	X	12425	-0-	-895	-0-	12424	2	1	9	N	1					29
10	13764	X	13196	-0-	-568	-0-	13196	2			N	-0-					29
11	13170	X	12652	-0-	-518	-0-	12610	2	42	9	N	38	67	1			-0-
12	13516	X	12857	-0-	-659	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12728	-0-	-664	-0-	12728	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	12741	X	12188	-0-	-553	-0-	282	1	11845	2	N	55	59	1			19
							61	9									
09	12330	X	11278	-0-	-1052	-0-	11212	2	66	9	N	60	59	1			20
10	12741	X	11630	-0-	-1111	-0-	11567	2	63	9	N	57	29	1	25	8	23
11	12090	X	11193	-0-	-897	-0-	11128	2	65	9	N	59	32	1	25	8	25
12	12245	X	11660	-0-	-585	-0-	323	1	11272	2	N	59	33	1	29	8	22
							65	9									
01	12183	X	11625	-0-	-558	-0-	327	1	11230	2	N	62	41	1	33	8	10
							68	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	16709	X	16123	-0-	-586	-0-	373	1	15696	2	N	49	50	1			17
							54	9									
09	16170	X	15062	-0-	-1108	-0-	15006	2	56	9	N	51	50	1			18
10	16709	X	15449	-0-	-1260	-0-	15395	2	54	9	N	49	30	1	18	8	19
11	15870	X	14800	-0-	-1070	-0-	14744	2	56	9	N	51	31	1	18	8	21
12	16213	X	15645	-0-	-568	-0-	435	1	15153	2	N	52	32	1	21	8	20
							57	9									
01	16120	X	15630	-0-	-490	-0-	440	1	15122	2	N	62	49	1	24	8	9
							68	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	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	360	1	7360	2	Y	-0-					18
09	7380	X	7318	-0-	-62	-0-	335	1	6950	2	Y	30	30	8			18
							33	9									
10	7626	X	7625	-0-	-1	-0-	334	1	7257	2	Y	31	31	8			18
							34	9									
11	7380	X	7177	-0-	-203	-0-	318	1	6823	2	Y	33	33	8			18
							36	9									
12	DLQ G-10		7639	-0-	7639	7639	332	1	7272	2	Y	32	32	8			18
							35	9									
01	DLQ G-10		7654	-0-	7654	15293	328	1	7322	2	Y	4	31	8			18
							4	9									

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	13237	X	12734	-0-	-503	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11990	-0-	-730	-0-	11953	2	37	9	N	34					34
10	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			N	-0-					34
11	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	12731	2	9	9	N	8	37	1			5
12	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12819	2	32	9	N	29					34
01	13764	X	12518	-0-	-1246	-0-	12518	2			N	-0-					34

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	11222	X	10927	-0-	-295	-0-	252	1	10612	2	N	57	59	1			18
							63	9									
09	10860	X	10211	-0-	-649	-0-	10139	2	72	9	N	65	61	1			22
10	11222	X	10457	-0-	-765	-0-	10394	2	63	9	N	57	21	1	36	8	22
11	10740	X	10000	-0-	-740	-0-	9933	2	67	9	N	61	21	1	36	8	26
12	11036	X	10555	-0-	-481	-0-	292	1	10196	2	N	61	22	1	42	8	23
							67	9									
01	10912	X	10506	-0-	-406	-0-	295	1	10141	2	N	64	33	1	48	8	6
							70	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	963	1	12015	2	Y	-0-					21
09	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	927	1	11277	3	Y	30	30	8			21
							33	9									
10	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	964	1	11778	3	Y	31	31	8			21
							34	9									
11	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	945	1	11164	3	Y	32	32	8			21
							35	9									
12	DLQ	G-10	11741	-0-	11741	11741	829	1	10877	2	Y	32	32	8			21
							35	9									
01	DLQ	G-10	11560	-0-	11560	23301	744	1	10812	2	Y	4	32	8			22
							4	9									

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

08	16492	X	15824	-0-	-668	-0-	366	1	15373	2	N	77	82	1			27
							85	9									
09	15870	X	14784	-0-	-1086	-0-	14692	2	92	9	N	84	82	1			29
10	16399	X	14999	-0-	-1400	-0-	14913	2	86	9	N	78	37	1	38	8	32
11	15600	X	14420	-0-	-1180	-0-	14330	2	90	9	N	82	41	1	38	8	35
12	15934	X	15381	-0-	-553	-0-	426	1	14860	2	N	86	44	1	44	8	33
							95	9									
01	15810	X	15327	-0-	-483	-0-	431	1	14800	2	N	87	56	1	50	8	14
							96	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

08	13702	X	13214	-0-	-488	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	9343	-0-	-3797	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	13423	-0-	-124	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12946	-0-	-44	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12781	-0-	-487	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	13007	-0-	-416	-0-	13007	2			N	-0-					-0-

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

08	9982	X	8977	-0-	-1005	-0-	419	1	8555	2	Y	3					15
							3	9									
09	9660	X	8546	-0-	-1114	-0-	392	1	8121	2	Y	30	23	8			22
							33	9									
10	9610	X	8969	-0-	-641	-0-	392	1	8521	2	Y	51	24	8			49
							56	9									
11	8970	X	8630	-0-	-340	-0-	382	1	8211	2	Y	34	26	8			57
							37	9									
12	DLQ	G-10	8982	-0-	8982	8982	389	1	8510	2	Y	75	40	8			92
							83	9									
01	DLQ	G-10	9071	-0-	9071	18053	388	1	8665	2	Y	16	24	8			110
							18	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

08	36804	X	12287	-0-	-24517	-0-	932	1	11354	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	782	1	10115	2	Y	-0-					-0-
10	12896	X	11583	-0-	-1313	-0-	935	1	10648	2	Y	-0-					-0-
11	12090	X	11191	-0-	-899	-0-	898	1	10293	2	Y	-0-					-0-
12	12431	X	11391	-0-	-1040	-0-	920	1	10471	2	Y	-0-					-0-
01	12276	X	11097	-0-	-1179	-0-	924	1	10089	2	Y	76	62	1			14
							84	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	543	1	11100	2	Y	-0-					82
09	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	497	1	10309	2	Y	29	29	8			82
							32	9									
10	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	495	1	10778	2	Y	29	29	8			82
							32	9									
11	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	476	1	10222	2	Y	30	30	8			82
							33	9									
12	DLQ G-10		11140	-0-	11140	11140	485	1	10623	2	Y	29	29	8			82
							32	9									
01	DLQ G-10		11030	-0-	11030	22170	473	1	10553	2	Y	4	28	8			82
							4	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

08	9796	X	9305	-0-	-491	-0-	9303	2	2	9	N	2	76	1			-0-
09	9360	X	6624	-0-	-2736	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
10	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	9000	-0-	-240	-0-	8956	2	44	9	N	40					40
12	9455	X	9021	-0-	-434	-0-	9021	2			N	-0-					40
01	10664	X	8791	-0-	-1873	-0-	8791	2			N	-0-					40

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

08	12183	X	11517	-0-	-666	-0-	879	1	10638	2	Y	-0-					-0-
09	11790	X	10770	-0-	-1020	-0-	860	1	9876	2	Y	31	31	8			-0-
							34	9									
10	12183	X	11205	-0-	-978	-0-	850	1	10319	2	Y	33	33	8			-0-
							36	9									
11	11550	X	10202	-0-	-1348	-0-	768	1	9395	2	Y	35	35	8			-0-
							39	9									
12	DLQ G-10		10808	-0-	10808	10808	798	1	9971	2	Y	35	35	8			-0-
							39	9									
01	DLQ G-10		11186	-0-	11186	21994	823	1	10326	2	Y	34	34	8			-0-
							37	9									

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

08	217	N	131	-0-	-86	-0-	116	1	15	2	N	-0-					175
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	745	1	715	2	N	-0-					175
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	531	1	933	2	N	-0-					175
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	140	1	155	2	N	-0-					175
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	545	1	455	2	N	-0-					175
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	234	1	232	2	N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	837	1	90	2	N	-0-					14
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	716	1	275	2	N	-0-					14
10	899	N	572	-0-	-327	-0-	329	1	243	2	N	-0-					14
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					14
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	196	1	85	2	N	-0-					14
01	558	N	122	-0-	-436	-0-	70	1	52	2	N	-0-					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	393	1	45	2	N	-0-					171
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	647	1	604	2	N	-0-					171
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	485	1	771	2	N	-0-					171
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	473	1	567	2	N	-0-					171
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	685	1	568	2	N	-0-					171
*01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	558	1	592	2	N	-0-					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4030	-0-	930	930	3610	1	420	2	N	-0-					128
09	1332	N	402	-0-	-930	-0-	209	1	193	2	N	-0-					128
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	27	1	81	2	N	-0-					128
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	792	1	850	2	N	-0-					128
12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	994	1	824	2	N	-0-					128
*01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	806	1	824	2	N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	312	1	1332	2	N	-0-					159
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	275	1	1170	2	N	-0-					159
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	244	1	1042	2	N	-0-					159
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	265	1	1131	2	N	-0-					159
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	268	1	1141	2	N	-0-					159
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	253	1	1081	2	N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1000	1	120	2	N	-0-					88
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	547	1	494	2	N	-0-					88
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	851	1	1501	2	N	-0-					88
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	537	1	644	2	N	-0-					88
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	643	1	540	2	N	-0-					88
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	482	1	515	2	N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					127
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					127
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					127
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					127
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					127
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					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	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					107
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	181	2	3	9	N	3					110
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	137	2	4	9	N	4					114
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					114
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					114
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					114

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					209
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					215

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

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-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

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-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	2400	N	1310	-0-	-1090	1495	1259	2	51	9	Y	46					83
09	2950	N	1455	-0-	-1495	-0-	1360	2	95	9	Y	86					169
10	1209	N	908	-0-	-301	-0-	858	2	50	9	Y	45	174	1			40
11	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	1177	2	8	9	Y	7					47
12	1519	N	892	-0-	-627	-0-	8	1	884	2	Y	-0-					47
*01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	23	1	1281	2	Y	3	47	1			3
							3	9									

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	147	N	56	-0-	-91	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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	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-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 10108 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	73477	X	73477	-0-	-0-	-0-	73189	2	288	9	N	262	21	1			241

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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, LP 170040
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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25 1 21 9		483	2	N	19					92
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26 1 20 9		502	2	N	18	80	1			30
10	620	N	484	-0-	-136	-0-	23 1 25 9		436	2	N	23					53
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32 1 37 9		615	2	N	34					87
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27 1 33 9		522	2	N	30					117
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30 1 39 9		563	2	N	35					152

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	158	R	158	-0-	-0-	-0-	156 2		2	9	N	2					180
09	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81 2				N	-0-					180
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62 2				N	-0-					180
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62 2				N	-0-					180
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	47 2				N	-0-					180
*01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112 2				N	-0-					180

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	669	2	N	50	147	1			43
							55	9									
09	690	N	234	-0-	-456	-0-	8	1	176	2	N	45					88
							50	9									
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	16	1	480	2	N	90					178
							99	9									
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	256	9			N	233	176	1			87
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	708	2	256	9	N	233					320
*01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	630	2	N	233					553
							256	9									

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

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-					-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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-					17
09	330	N	237	-0-	-93	-0-	13	1	224	2	N	-0-					17
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	-0-					17
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	2	N	-0-					-0-
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	N	-0-					-0-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

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-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	118	1	1448	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	1620	N	401	-0-	-1219	-0-	27	1	371	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	77	1	1293	2	Y	6	5	8			2
							7	9									
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	Y	7	6	8			3
							8	9									
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	154	1	1938	2	Y	9	9	8			3
							10	9									
*01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	172	1	2200	2	Y	9	12	8			-0-
							10	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	240	1	2918	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	173	1	2379	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	158	1	2652	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	195	1	3136	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	238	1	3010	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
*01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	235	1	3014	2	N	6	9	8			-0-
							7	9									

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

08	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	95	1	1813	2	N	3					35
							3	9									
09	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	86	1	1624	2	N	8					43
							9	9									
10	2015	N	1714	-0-	-301	-0-	85	1	1620	2	N	8	30	1			21
							9	9									
11	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	83	1	1585	2	N	12					33
							13	9									
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	89	1	1683	2	N	12					45
							13	9									
*01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	90	1	1700	2	N	8					53
							9	9									

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

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-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	2	N	-0-					48
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	12	1	419	2	N	20					68
							22	9									
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	N	12					80
							13	9									
*11	180	N	98	-0-	-82	-0-	6	1	92	2	N	-0-					80
*12	186	N	91	-0-	-95	-0-	9	1	82	2	N	-0-					80
01	186	N	94	-0-	-92	-0-	7	1	87	2	N	-0-					80

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	2	N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					37
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2017 - P/A 10/12/17

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15546	X	5208	-0-	-10338	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			Y	-0-					-0-
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
01	5146	X	5119	-0-	-27	-0-	5119	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-					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-					-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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	16	1	655	2	N	183					183
							201	9									
09	720	N	478	-0-	-242	-0-	13	1	413	2	N	47	175	1			55
							52	9									
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	16	1	791	2	N	98					153
							108	9									
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	165	1	659	2	N	109	178	1			104
							120	9									
*12	496	N	491	-0-	-5	-0-	66	1	305	2	N	109					213
							120	9									
01	868	N	519	-0-	-349	-0-	93	1	306	2	N	109					322
							120	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, LP 170040
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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	80	1	1518	2	N	60					220
							66	9									
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	60	1	1144	2	N	42					262
							46	9									
10	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	65	1	1232	2	N	36					298
							40	9									
11	1470	N	9	-0-	-1461	-0-	9	2			N	-0-					298
12	1302	N	327	-0-	-975	-0-	16	1	303	2	N	7					305
							8	9									
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-					305

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	1763	2	N	62					115
							68	9									
09	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	15	1	1760	2	N	62					177
							68	9									
10	1643	N	1074	-0-	-569	-0-	1074	2			N	-0-					177
11	1800	N	406	-0-	-1394	-0-	406	2			N	-0-					177
12	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	1603	2	4	9	N	4	181	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11		14B DENY	-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

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-

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	620	N	584	-0-	-36	-0-	298	1	286	2	N	-0-					-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	352	1	231	2	N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	351	1	216	2	N	-0-					-0-
11	570	N	389	-0-	-181	-0-	232	1	157	2	N	-0-					-0-
12	589	N	458	-0-	-131	-0-	210	1	248	2	N	-0-					-0-
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	320	1	237	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	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	16	1	3569	2	N	35					62
							39	9									
09	3030	X	2988	-0-	-42	-0-	13	1	2944	2	N	28					90
							31	9									
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	16	1	3898	2	N	25					115
							28	9									
*11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	74	1	3685	2	N	35					148
							39	9									
*12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	90	1	4012	2	N	35					183
							39	9									
*01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	240	1	3287	2	N	35	188	1			30
							39	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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

ETOS OPERATING, INC. 255131
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	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47

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 COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			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

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

08	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	334	1	1586	2	N	8	9	1			3
							9	9									
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	300	1	1695	2	N	8	8	1			3
							9	9									
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	299	1	1549	2	N	8	7	1			4
							9	9									
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	210	1	1140	2	N	7	8	1			3
							8	9									
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	313	1	1395	2	N	8	7	1			4
							9	9									
*01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	363	1	1516	2	N	8	9	1			3
							9	9									

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

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 (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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	928 N	928	-0-	-0-	-0-	16 26	1 9	886	2	N	24					107
09	930 N	847	-0-	-83	-0-	13 34	1 9	800	2	N	31					138
10	930 N	891	-0-	-39	-0-	16 22	1 9	853	2	N	20					158
*11	900 N	892	-0-	-8	-0-	28 17	1 9	847	2	N	15					173
*12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	62 17	1 9	816	2	N	15					188
01	899 N	875	-0-	-24	-0-	58 17	1 9	800	2	N	15					203

CYPRESS OPERATING, INC. 195834
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

08	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	140 12	1 9	2930	2	N	11					250
09	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	113 48	1 9	2488	2	N	44	143	1			151
10	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	140 9	1 9	3092	2	N	8					159
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					159
*12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3059	2	98	9	N	89	153	1			95
*01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3181	2	74	9	N	67					162

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	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	310	1	2232	2	N	20	158	1			35
							22	9									
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	300	1	2059	2	N	33					68
							36	9									
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	290	1	1850	2	N	34					102
							37	9									
11	2400	N	2055	-0-	-345	-0-	270	1	1745	2	N	36					138
							40	9									
12	2480	N	2341	-0-	-139	-0-	310	1	1977	2	N	49	168	1			19
							54	9									
*01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	310	1	2056	2	N	44					63
							48	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	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1474	2	2	9	N	2					80
09	1500	N	1256	-0-	-244	-0-	1256	2			N	-0-					80
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	N	12					92
11	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	1356	2			N	-0-					92
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1754	2	3	9	N	3					95
*01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1505	2	3	9	N	3					98

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					94
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					94
10	217	X	24	-0-	-193	-0-	22	1	2	9	Y	2					96
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	378	1	870	2	Y	-0-					96
12	DLQ G-10		790	-0-	790	790	404	1	361	2	Y	23					119
							25	9									
01	DLQ G-10		930	-0-	930	1720	378	1	535	2	Y	15					134
							17	9									

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017 - P/A 10/06/17

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

08	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					37
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					37
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					37
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					37
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					37
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					37

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1721	2	14	9	N	13					272
09	1890	N	1338	-0-	-552	-0-	1321	2	17	9	N	15					287
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1998	2	30	9	N	27					314
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1899	2	33	9	N	30					344
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1867	2	30	9	N	27					371
01	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	1662	2	20	9	N	18					389

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					8
09	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-					8
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					8
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					8
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					8
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

08	4619	X	4554	-0-	-65	-0-	4554	2			N	-0-					6
09	4470	X	4039	-0-	-431	-0-	4039	2			N	-0-					6
10	4619	X	4586	-0-	-33	-0-	4586	2			N	-0-					6
11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4322	2	34	9	N	31					37
12	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	4314	2	19	9	N	17	54	1			-0-
01	4588	X	3779	-0-	-809	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

11	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 (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	9395	-0-	-835	-0-	9395	2			N	-0-	88	1			1
09	9570	X	8308	-0-	-1262	-0-	8277	2	31	9	N	28					29
10	9641	X	9285	-0-	-356	-0-	9271	2	14	9	N	13					42
11	9300	X	6572	-0-	-2728	-0-	6532	2	40	9	N	36					78
12	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	2			N	-0-					78
*01	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9511	2	33	9	N	30	78	1			30

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, 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	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					61
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					61
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					61
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					61
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					61
01	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					61

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS //CONT.// 042860
RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	396	-0-	-100	-0-	265	2	131	9	N	119	152	1			38
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	533	2	75	9	N	68					106
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	611	2	125	9	N	114	152	1			68
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	586	2	111	9	N	101	135	1			34
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	548	2	53	9	N	48					82
01	713	N	585	-0-	-128	-0-	438	2	147	9	N	134	156	1			60

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	1171	-0-	-38	-0-	187	1	984	2	N	-0-					65
09	1170	X	953	-0-	-217	-0-	209	1	744	2	N	-0-					65
10	1209	X	784	-0-	-425	-0-	257	1	527	2	N	-0-					65
11	1140	X	962	-0-	-178	-0-	267	1	695	2	N	-0-					65
12	1178	X	850	-0-	-328	-0-	267	1	583	2	N	-0-					65
01	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					37
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					37
10	1736	N	1156	-0-	-580	-0-	1156	2			N	-0-					37
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					37
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					37
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	88	1	2912	2	N	-0-					24
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	72	1	2599	2	N	-0-					24
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	93	1	2880	2	N	-0-					24
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	88	1	2661	2	N	-0-					24
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	87	1	2706	2	N	42					66
							46	9									
*01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	66	1	2635	2	N	-0-					66

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-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

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

08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					18
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					18
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					18
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					18
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					18
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					18

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

08	14	N	-0-	-0-	-14	-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

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					23
09	1110	N	908	-0-	-202	-0-	905	2	3	9	N	3					26
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					26
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					26
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					26
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1165	2	4	9	N	4					30

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			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-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

08	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	16	1	3681	2	N	-0-					34
09	3780	X	3149	-0-	-631	-0-	13	1	3133	2	N	3					37
							3	9									
10	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	16	1	3651	2	N	-0-					37
*11	3750	X	3261	-0-	-489	-0-	226	1	3035	2	N	-0-					-0-
*12	3751	X	2073	-0-	-1678	-0-	223	1	1850	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	214	1	2936	2	N	-0-					-0-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	178	1	5442	2	N	-0-					18
09	4860	X	3921	-0-	-939	-0-	124	1	3797	2	N	-0-					18
10	6355	X	5413	-0-	-942	-0-	171	1	5242	2	N	-0-					18
11	6150	X	4794	-0-	-1356	-0-	152	1	4642	2	N	-0-					18
12	6355	X	4467	-0-	-1888	-0-	137	1	4330	2	N	-0-					18
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					18

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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					200
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					200
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					99
09	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					99
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					99
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					99
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					99
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					107
09	720	N	521	-0-	-199	-0-	521	2			N	-0-					107
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					107
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					107
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					107
01	1519	N	469	-0-	-1050	-0-	469	2			N	-0-					107

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

08	899	N	887	-0-	-12	-0-	885	2	2	9	N	2					58
09	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					58
10	930	N	861	-0-	-69	-0-	858	2	3	9	N	3					61
11	870	N	824	-0-	-46	-0-	818	2	6	9	N	5					66
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	N	1					67
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	845	2	1	9	N	1					68

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

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

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

08	473	N	196	-0-	-277	-0-	196	2			Y	-0-					43
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					43
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					43
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					43
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					43
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

08	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2347	2	24	9	N	22					119
09	2400	N	2076	-0-	-324	-0-	2052	2	24	9	N	22					141
10	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	2299	2	26	9	N	24	165	1			-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2263	2	30	9	N	27					27
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2370	2	36	9	N	33					60
*01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2331	2	36	9	N	33					93

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

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-					35
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					34
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					34
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					34
11	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	2			N	-0-					34
12	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	2			N	-0-					34
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

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

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					132
09	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2			N	-0-					132
10	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					132
11	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	2			N	-0-					132
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					132
01	744	N	537	-0-	-207	-0-	537	2			N	-0-					132

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

08	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	1060	2			N	-0-					41
09	1230	N	979	-0-	-251	-0-	955	2	24	9	N	22					63
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1289	2	22	9	N	20					83
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	2	17	9	N	15					98
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1197	2	17	9	N	15					113
01	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1190	2	25	9	N	23					136

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

08	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1811	2	17	9	N	15					194
09	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	1682	2	13	9	N	12					206
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1919	2	14	9	N	13					219
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1934	2	17	9	N	15					234
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2097	2	21	9	N	19	170	1			83
*01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2145	2	24	9	N	22					105

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2682	2	72	9	N	65					160
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2486	2	64	9	N	58					218
10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2783	2	57	9	N	52	170	1			100
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2662	2	80	9	N	73					173
12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2813	2	97	9	N	88					261
*01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2629	2	94	9	N	85	168	1			178

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1393	2	47	9	N	43					310
09	1500	N	1209	-0-	-291	-0-	1166	2	43	9	N	39	163	1			186
10	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	1127	2	42	9	N	38					224
11	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1306	2	58	9	N	53					277
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1397	2	53	9	N	48					325
*01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1385	2	47	9	N	43	167	1			201

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					32
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					32
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					32
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	N	3					35
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					35
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					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	1178	X	265	-0-	-913	-0-	265	2			N	-0-					38
09	1140	X	966	-0-	-174	-0-	964	2	2	9	N	2					40
10	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1972	2	2	9	N	2					42
11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					42
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					42
*01	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					42

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					8
09	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			N	-0-					8
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					8
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					8
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					8
*01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					32
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					32
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					32
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					32
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					32
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					32

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2585	2	22	9	N	20					38
09	2370	N	2187	-0-	-183	-0-	2181	2	6	9	N	5					43
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2571	2	13	9	N	12					55
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2573	2	14	9	N	13					68
12	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3007	2	6	9	N	5					73
*01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2686	2	11	9	N	10					83

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	148	1	2728	2	N	27					108
							30	9									
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	85	1	2405	2	N	26					134
							29	9									
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	149	1	2967	2	N	-0-					134
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	130	1	2643	2	N	-0-					134
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	146	1	2763	2	N	-0-					134
*01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	147	1	2717	2	N	88	168	1			54
							97	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					47
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					47
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					47
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					47
12	DLQ G-10		122	-0-	122	122	122	2			Y	-0-					47
01	DLQ G-10		270	-0-	270	392	270	2			Y	-0-					47

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	150	1	2432	2	N	6	6	1			2
							7	9									
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	75	1	2018	2	N	6	6	1			2
							7	9									
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	80	1	2137	2	N	6	5	1	1	8	2
							7	9									
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	90	1	2489	2	N	7	5	1	1	8	3
							8	9									
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	146	1	2275	2	N	6	5	1	1	8	3
							7	9									
*01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	150	1	2313	2	N	9	8	1	2	8	2
							10	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	495	-0-	-2233	-0-	52	1	443	2	Y	-0-					10
09	2580	X	308	-0-	-2272	-0-	57	1	251	2	Y	-0-					10
10	2666	X	274	-0-	-2392	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					10
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	192	1	2007	2	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		2349	-0-	2349	2349	176	1	2156	2	Y	15					25
							17	9									
01	DLQ G-10		1700	-0-	1700	4049	137	1	1532	2	Y	28					53
							31	9									

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1819	2			N	-0-					29
09	1830	N	1413	-0-	-417	-0-	1413	2			N	-0-					29
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2056	2	15	9	N	14					43
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1892	2	19	9	N	17					60
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					60
01	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1983	2			N	-0-					60

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	146	1	3831	2	N	-0-					35
09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	105	1	2408	2	N	-0-					35
10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	139	1	4041	2	N	2					37
							2	9									
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	139	1	3873	2	N	-0-					37
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	142	1	3997	2	N	-0-					37
*01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	147	1	4153	2	N	-0-					37

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					8
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					8
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					8
*11	0	W	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					8
12	0	W	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					8
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 08/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		1091	-0-	1091	1091	171	1	795	2	N	114	89	1	2	8	23
							125	9									
09	2015	X	924	-0-	-1091	-0-	144	1	685	2	N	86	46	1	13	8	50
							95	9									
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	148	1	790	2	N	165	156	1	22	8	37
							182	9									
11	951	X	951	-0-	-0-	-0-	141	1	758	2	N	47	26	8			58
							52	9									
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	183	1	1174	2	N	96	93	1	33	8	28
							106	9									
01	961	X	873	-0-	-88	-0-	145	1	634	2	N	85	59	1	38	8	26
							94	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) //CONT.// 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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

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

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	16	1	36	2	N	-0-					90
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-					90
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	N	-0-					90
*11	60	N	49	-0-	-11	-0-					N	-0-					55
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	N	-0-					55
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	12	1	37	2	N	-0-					55

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-

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	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	16	1	4201	2	N	8					12
							9	9									
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	13	1	3288	2	N	-0-					12
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	16	1	3553	2	N	-0-					12
*11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	7	9			N	6					22
*12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	354	1	3146	2	N	6					28
							7	9									
*01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	212	1	2906	2	N	6					34
							7	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-					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-					-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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	16	1	1280	2	N	-0-					21
09	690	N	560	-0-	-130	-0-	12	1	546	2	N	2					23
							2	9									
10	713	N	466	-0-	-247	-0-	16	1	450	2	N	-0-					23
*11	750	N	348	-0-	-402	-0-	2	9			N	2					18
*12	589	N	297	-0-	-292	-0-	22	1	273	2	N	2					20
							2	9									
01	465	N	305	-0-	-160	-0-	21	1	282	2	N	2					20
							2	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	16	1	2740	2	N	-0-					20
09	2670	N	2035	-0-	-635	-0-	13	1	2009	2	N	12					32
							13	9									
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	16	1	2655	2	N	18					50
							20	9									
*11	2670	N	2299	-0-	-371	-0-	172	1	2127	2	N	-0-					-0-
*12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	271	1	2138	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2477	-0-	-220	-0-	168	1	2309	2	N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	140	1	1847	2	N	37					162
							41	9									
09	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	117	1	1800	2	N	22					184
							24	9									
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	140	1	2187	2	N	80	146	1			118
							88	9									
*11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	438	1	1754	2	N	23					163
							25	9									
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	391	1	1810	2	N	23	82	1			104
							25	9									
01	2418	N	1948	-0-	-470	-0-	448	1	1475	2	N	23					127
							25	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

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		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					161
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	20					N	NO RPT					161

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - P/A 01/03/17

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	7254	X	2	-0-	-7252	-0-	2	2			N	-0-					59
09	5220	X	50	-0-	-5170	-0-	22	1	28	2	N	-0-					59
10	155	X	106	-0-	-49	-0-	22	1	84	2	N	-0-					59
11	132	X	132	-0-	-0-	-0-	44	1	88	2	N	-0-					59
12	441	X	441	-0-	-0-	-0-	319	1	122	2	N	-0-					59
*01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	44	1	138	2	N	-0-					59

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	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4777	2	20	9	N	18					315
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3927	2	18	9	N	16					331
10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4467	2	23	9	N	21					352
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3968	2	22	9	N	20					372
12	3193	X	2575	-0-	-618	-0-	2566	2	9	9	N	8					380
*01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4436	2	31	9	N	28	170	1			238

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

08	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	3198	2			N	-0-					36
09	3360	X	2589	-0-	-771	-0-	2589	2			N	-0-					36
10	3472	X	3416	-0-	-56	-0-	3416	2			N	-0-					36
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					36
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					36
*01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					36

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-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	16	1	4738	2	N	15					89
							17	9									
09	4410	X	3021	-0-	-1389	-0-	11	1	3010	2	N	-0-					89
10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	16	1	5029	2	N	9					98
							10	9									
*11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	13	9			N	12					110
*12	4557	X	4354	-0-	-203	-0-	402	1	3939	2	N	12					122
							13	9									
*01	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	322	1	4420	2	N	12					122
							13	9									

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	140	1	1575	2	N	-0-					97
09	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	115	1	1318	2	N	-0-					97
10	1767	N	1038	-0-	-729	-0-	104	1	934	2	N	-0-					97
*11	1650	N	714	-0-	-936	-0-	60	1	654	2	N	-0-					83
*12	1488	N	86	-0-	-1402	-0-	10	1	76	2	N	-0-					83
*01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	143	1	1957	2	N	-0-					83

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	16	1	24	2	N	-0-					38
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	4	1	4	2	N	-0-					38
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

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-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	N	-0-					103
09	510	N	401	-0-	-109	-0-	13	1	388	2	N	-0-					103
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	16	1	453	2	N	-0-					103
*11	450	N	358	-0-	-92	-0-	30	1	328	2	N	-0-					27
*12	403	N	315	-0-	-88	-0-	38	1	277	2	N	-0-					27
01	465	N	332	-0-	-133	-0-	22	1	310	2	N	-0-					27

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	2	N	-0-					55
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414	2	N	-0-					55
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	N	-0-					55
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	2	1	459	2	N	-0-					335
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	26	1	709	2	N	145	304	1			176
							160	9									
*01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	86	1	1169	2	N	145	166	1			155
							160	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	53	1	1628	2	N	-0-					53
09	1680	N	1116	-0-	-564	-0-	35	1	1081	2	N	-0-					53
10	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	46	1	1441	2	N	-0-					53
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	38	1	1171	2	N	-0-					53
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	44	1	1404	2	N	-0-					53
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3707	-0-	-974	-0-	3707	2			N	-0-					40
09	4530	X	3446	-0-	-1084	-0-	3444	2	2	9	N	2					42
10	3875	X	3321	-0-	-554	-0-	3320	2	1	9	N	1					43
11	3750	X	2926	-0-	-824	-0-	2920	2	6	9	N	5					48
12	3875	X	3063	-0-	-812	-0-	3060	2	3	9	N	3					51
01	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	3528	2	3	9	N	3					54

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017 - P/A 10/02/17

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					60
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1	9	N	1					61
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	N	2					63
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					63
*01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1383	2	3	9	N	3					66

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	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2938	2	6	9	N	5					113
09	2910	X	2556	-0-	-354	-0-	2553	2	3	9	N	3					116
10	3007	X	2886	-0-	-121	-0-	2880	2	6	9	N	5					121
11	2910	X	2775	-0-	-135	-0-	2766	2	9	9	N	8					129
12	3007	X	2299	-0-	-708	-0-	2293	2	6	9	N	5					134
01	2945	X	1848	-0-	-1097	-0-	1848	2			N	-0-					134

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

08	3100	N	3158	-0-	58	58	3141	2	17	9	N	15	87	1			-0-
09	3000	N	2902	-0-	-98	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	2			N	-0-					-0-
11	2863	N	2773	-0-	-90	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2451	-0-	-649	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

08	1643	N	700	-0-	-943	-0-	205	1	495	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	401	-0-	-1099	-0-	104	1	296	2	N	1					1
							1	9									
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	121	1	364	2	N	58					59
							64	9									
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	204	1	491	2	N	67					126
							74	9									
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	211	1	677	2	N	52	167	1			11
							57	9									
*01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	211	1	1082	2	N	147	157	1			1
							162	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	-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-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					87

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

08	130	N	130	-0-		-0-	-0-	130	2			N	-0-					17
09	120	N	80	-0-		-40	-0-	80	2			N	-0-					17
10	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	2			N	-0-					17
11	119	N	119	-0-		-0-	-0-	119	2			N	-0-					17
12	149	N	149	-0-		-0-	-0-	149	2			N	-0-					17
*01	154	N	154	-0-		-0-	-0-	154	2			N	-0-					17

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

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	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

08	1333	N	1161	-0-		-172	-0-	93	1	1068	2	N	-0-					12
09	1200	N	863	-0-		-337	-0-	66	1	797	2	N	-0-					12
10	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	93	1	1202	2	N	-0-					12
11	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	90	1	1141	2	N	-0-					12
12	1262	N	1262	-0-		-0-	-0-	93	1	1169	2	N	-0-					12
*01	1308	N	1308	-0-		-0-	-0-	93	1	1215	2	N	-0-					12

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

08	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	87	-0-		-93	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-		-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-		-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-		-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	310 25	1 9	11255	2	N	23	80	1			17
09	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	253 30	1 9	9767	2	N	27					44
10	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	290 34	1 9	10921	2	N	31					75
11	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	300 52	1 9	10669	2	N	47					122
12	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	310 8	1 9	10582	2	N	7	127	1			2
*01	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	310 46	1 9	9868	2	N	42					44

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					72
09	510	N	315	-0-	-195	-0-	315	2			N	-0-					72
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					72
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					72
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					72
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					72

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

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

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-					-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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-					-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
WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	55	1	335	2	N	-0-					187
09	420	N	340	-0-	-80	-0-	52	1	288	2	N	-0-					187
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	56	1	331	2	N	-0-					187
*11	390	N	376	-0-	-14	-0-	66	9			N	60					182
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	231	2	N	60	165	1			77
							66	9									
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	82	1	270	2	N	60					137
							66	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					63
09	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					63
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					63
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					63
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					63
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					63

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1140	2	8	9	N	7					138
09	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1045	2	3	9	N	3					141
10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1132	2	11	9	N	10					151
11	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1035	2	1	9	N	1					152
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					152
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1127	2	6	9	N	5					157

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
09	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
12	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
*01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

08	2139	N	1588	-0-	-551	-0-	232	1	1222	2	N	122					123
							134	9									
09	2100	N	1635	-0-	-465	-0-	91	1	1281	2	N	239	334	1			28
							263	9									
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	177	1	1839	2	N	245	159	1			114
							270	9									
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	319	1	1623	2	N	199	162	1			151
							219	9									
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	321	1	1582	2	N	103	241	1			13
							113	9									
01	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	332	1	1575	2	N	252	161	1			104
							277	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

08	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	2985	2	2	9	N	2	63	1			-0-
09	3000	X	2089	-0-	-911	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	2825	2	20	9	N	18					18
11	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	2874	2	25	9	N	23					41
12	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	2848	2			N	-0-					41
*01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2860	2	167	9	N	152	152	1			41

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5311	2	33	9	N	30	30	8			33
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4642	2	31	9	N	28	28	8			33
10	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5117	2	30	9	N	27	27	8			33
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4997	2	32	9	N	29	29	8			33
12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4985	2	36	9	N	33	33	8			33
*01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4911	2	29	9	N	26	37	8			33

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

08	3813		3139	-0-	-674	-0-	186	1	2953	3	Y	-0-					109
09	3690		3138	-0-	-552	-0-	181	1	2957	3	Y	-0-					109
10	3658	#	3050	-0-	-608	-0-	186	1	2864	3	Y	-0-					109
11	3420	#	2833	-0-	-587	-0-	179	1	2614	3	Y	36	97	1	1	8	47
							40	9									
12	3286	#	3005	-0-	-281	-0-	214	1	2791	3	Y	-0-					47
01	3255	#	2926	-0-	-329	-0-	222	1	2704	3	Y	-0-					47

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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-			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-			-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

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

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-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 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	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-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	124	-0-	-186	-0-	7	1	104	2	N	12					287
							13	9									
09	240	N	11	-0-	-229	-0-	11	2			N	-0-	165	1			122
10	279	N	43	-0-	-236	-0-	4	1	39	2	N	-0-					122
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					122
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					122
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					122

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	217	-0-	-124	-0-	111	1	106	2	N	-0-					37
09	360	N	251	-0-	-109	-0-	151	1	100	2	N	-0-					37
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	29	1	18	2	N	-0-					37
11	210	N	23	-0-	-187	-0-	14	1	9	2	N	-0-					37
12	248	N	71	-0-	-177	-0-	33	1	38	2	N	-0-					37
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	36	1	27	2	N	-0-					37

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	77	1	74	2	N	-0-					24
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	130	1	86	2	N	-0-					24
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	220	1	135	2	N	-0-					24
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	229	1	154	2	N	-0-					24
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	128	1	151	2	N	-0-					24
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	214	1	159	2	N	-0-					24

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	511	1	489	2	N	2					52
							2	9									
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	648	1	426	2	N	-0-					52
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	791	1	489	2	N	1	1	8			52
							1	9									
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	522	1	353	2	N	-0-					52
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	387	1	455	2	N	-0-					52
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	461	1	341	2	N	-0-					52

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					216
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					216
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					216
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					216
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					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	5766	X	5717	-0-	-49	-0-	5717	2			N	-0-					152
09	5580	X	5152	-0-	-428	-0-	5129	2	23	9	N	21					173
10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5833	2	18	9	N	16					189
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5655	2	12	9	N	11					200
*12	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6591	2	23	9	N	21					221
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					221

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	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	14935	2	91	9	N	83					341
09	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14030	2	89	9	N	81					422
10	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	15532	2	75	9	N	68	183	1			307
11	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	14508	2	77	9	N	70					377
*12	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15786	2	80	9	N	73					450
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					450

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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-	1	7			65
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			Y	-0-					65
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1690	2	9	9	Y	8					73
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					73
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					73
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	Y	1					110
09	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1453	2	2	9	Y	2					112
10	1612	N	1291	-0-	-321	-0-	1291	2			Y	-0-					112
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	952	2	6	9	Y	5					117
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					117
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2959	2	28	9	Y	25					104
09	3060	X	1617	-0-	-1443	-0-	1617	2			Y	-0-					104
10	3162	X	1673	-0-	-1489	-0-	1670	2	3	9	Y	3					107
11	3060	X	1091	-0-	-1969	-0-	1071	2	20	9	Y	18					125
12	3162	X	1495	-0-	-1667	-0-	1489	2	6	9	Y	5					130
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					130

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	1643	N	1359	-0-	-284	-0-	1298	2	61	9	Y	55					192
09	1770	N	1192	-0-	-578	-0-	1192	2			Y	-0-					192
10	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	1237	2			Y	-0-					192
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					192
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					192
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					192

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	5301	X	4207	-0-	-1094	-0-	4192	2	15	9	Y	14					204
09	5130	X	3950	-0-	-1180	-0-	3939	2	11	9	Y	10					214
10	5301	X	3964	-0-	-1337	-0-	3950	2	14	9	Y	13					227
11	5130	X	3764	-0-	-1366	-0-	3762	2	2	9	Y	2	186	1			43
12	4464	X	3990	-0-	-474	-0-	3962	2	28	9	Y	25					68
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					68

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	DLQ G-10		7887	-0-	7887	7887	7809	2	78	9	Y	71	78	1			13
09	DLQ G-10		7343	-0-	7343	15230	7307	2	36	9	Y	33	39	1			7
10	DLQ G-10		7476	-0-	7476	22706	7406	2	70	9	Y	64	39	1			32
11	DLQ G-10		6968	-0-	6968	29674	6922	2	46	9	Y	42	58	1			16
12	DLQ G-10		7293	-0-	7293	36967	7268	2	25	9	Y	23	19	1			20
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	36967					Y	NO RPT					20

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	4588	X	4061	-0-	-527	-0-	4048	2	13	9	Y	12	26	7			172
09	4410	X	3931	-0-	-479	-0-	3929	2	2	9	Y	2					174
10	4557	X	3634	-0-	-923	-0-	3623	2	11	9	Y	10					184
11	4410	X	2434	-0-	-1976	-0-	2412	2	22	9	Y	20					204
12	4526	X	3746	-0-	-780	-0-	3735	2	11	9	Y	10					214
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					214

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	DLQ G-10		8111	-0-	8111	8111	8063	2	48	9	Y	44	30	1			34
09	DLQ G-10		7663	-0-	7663	15774	7653	2	10	9	Y	9	31	1			12
10	DLQ G-10		7767	-0-	7767	23541	7767	2			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		7251	-0-	7251	30792	7220	2	31	9	Y	28					40
12	DLQ G-10		7491	-0-	7491	38283	7466	2	25	9	Y	23	28	1			35
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38283					Y	NO RPT					35

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	DLQ G-10		13834	-0-	13834	13834	13811	2	23	9	Y	21	152	1			168
09	DLQ G-10		12829	-0-	12829	26663	12779	2	50	9	Y	45	153	1			60
10	DLQ G-10		12861	-0-	12861	39524	12861	2			Y	-0-					60
11	DLQ G-10		12065	-0-	12065	51589	11909	2	156	9	Y	142					202
12	DLQ G-10		11884	-0-	11884	63473	11763	2	121	9	Y	110	139	1			173
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	63473					Y	NO RPT					173

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	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	801	1	1345	2	N	44	5	8			184
							48	9									
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	286	1	1439	2	N	50	167	1	5	8	62
							55	9									
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	238	1	1386	2	N	-0-					62
11	1860	N	1367	-0-	-493	-0-	1360	2	7	9	N	6	6	8			62
12	1829	N	1490	-0-	-339	-0-	1236	2	254	9	N	231	171	1	12	8	110
01	1612	N	1247	-0-	-365	-0-	1236	2	11	9	N	10	10	8			110

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
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	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1144	2	2	9	N	2	2	8			77
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					77
10	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	5	1	1052	2	N	-0-					77
11	1110	N	992	-0-	-118	-0-	992	2			N	-0-					77
12	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					77
*01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	N	3					80

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	1209	N	498	-0-	-711	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	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	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	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-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

08	1674 N	467	-0-	-1207	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	1470 N	217	-0-	-1253	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	197	-0-	-888	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	450 N	273	-0-	-177	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	841	-0-	-337	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	833	-0-	-345	-0-	833	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

08	310	X	-0-	-0-	-310	-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	N	-0-	-0-	-0-	-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	1798	N	1462	-0-	-336	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1402	-0-	-278	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	289	-0-	-1121	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	N	253	-0-	-1080	-0-	253	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

08	2232	N	1824	-0-	-408	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1567	-0-	-203	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
*01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

08	3751	X	2450	-0-	-1301	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	1573	-0-	-2267	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	1132	-0-	-2836	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3414	-0-	-554	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	657	-0-	-1792	-0-	657	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

08	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2018 - PLUGGED 09/21/18

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	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	721	-0-	-550	-0-	721	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	3906	X	3201	-0-	-705	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2823	-0-	-957	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2677	-0-	-888	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	1839	-0-	-1354	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	1919	-0-	-1274	-0-	1919	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	651	N	-0-	-0-	-651	-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-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1849	-0-	-228	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	1633	-0-	-134	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1427	-0-	-283	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
10	1674	X	1286	-0-	-388	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	1620	X	503	-0-	-1117	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1261	-0-	-382	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	457	-0-	-1186	-0-	457	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	226	-0-	-1274	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	440	-0-	-1110	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	1259	-0-	-1624	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	526	-0-	-1364	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	1457	X	318	-0-	-1139	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	625	-0-	-605	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
*01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	630	N	470	-0-	-160	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	961	N	296	-0-	-665	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	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	1085	N	996	-0-	-89	-0-	996	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
11	960	N	846	-0-	-114	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	664	-0-	-452	-0-	664	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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1938	-0-	-582	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	1751	-0-	-388	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	1861	-0-	-569	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2094	-0-	-417	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1932	-0-	-579	-0-	1932	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	743	3			N	-0-					-0-
09	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	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	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2171	-0-	-109	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	1991	-0-	-365	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	1661	-0-	-649	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2143	-0-	-244	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2153	-0-	-234	-0-	2153	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
*01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2018 - P/A 10/04/18

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
01	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	642	-0-	-1497	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1243	-0-	-896	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	744	N	364	-0-	-380	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3		N	-0-			-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

08	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	3475	3		N	-0-			-0-
09	3780	X	3152	-0-	-628	-0-	3152	3		N	-0-			-0-
10	3813	X	3670	-0-	-143	-0-	3670	3		N	-0-			-0-
11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3		N	-0-			-0-
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3		N	-0-			-0-
*01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3		N	-0-			-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		N	-0-			-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3		N	-0-			-0-
11	2310	N	2177	-0-	-133	-0-	2177	3		N	-0-			-0-
12	2294	N	2087	-0-	-207	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
01	2170	N	1862	-0-	-308	-0-	1862	3		N	-0-			-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2018 - PLUGGED 10/11/18

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

08	9424	X	6576	-0-	-2848	-0-	6576	3		N	-0-			-0-
09	8280	X	7766	-0-	-514	-0-	7766	3		N	-0-			-0-
10	8122	X	7864	-0-	-258	-0-	7864	3		N	-0-			-0-
11	6990	X	6793	-0-	-197	-0-	6793	3		N	-0-			-0-
12	8029	X	6432	-0-	-1597	-0-	6432	3		N	-0-			-0-
01	8029	X	6628	-0-	-1401	-0-	6628	3		N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	4371	X	2517	-0-	-1854	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	2618	-0-	-1612	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
*01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
12	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2488	-0-	-54	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	2387	X	2363	-0-	-24	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	2164	-0-	-146	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	2021	-0-	-335	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1972	-0-	-415	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1915	-0-	-317	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1765	-0-	-425	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

08	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	434	-0-	-1486	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	1612	N	10	-0-	-1602	-0-	10	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	720	N	621	-0-	-99	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	406	-0-	-617	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	992	N	65	-0-	-927	-0-	65	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	3627	X	2348	-0-	-1279	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2414	-0-	-346	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2687	-0-	-73	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2074	-0-	-406	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2003	-0-	-880	-0-	2003	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

08	1426	N	729	-0-	-697	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	183	-0-	-1077	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	988	-0-	-242	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1140	-0-	-240	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3248	-0-	148	148	3248	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2998	-0-	-2	146	2998	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2985	-0-	-115	31	2985	3			N	-0-					-0-
11	2566	X	2535	-0-	-31	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
*01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	3379	X	2267	-0-	-1112	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3042	-0-	-228	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2349	-0-	-782	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	1376	-0-	-1879	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
10	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
12	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*01	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	682	N	351	-0-	-331	-0-	351	2			N	-0-					19
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					19
10	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					19
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					19
12	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-					19
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					100
09	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	1374	2			N	-0-					100
10	1488	N	1022	-0-	-466	-0-	1022	2			N	-0-					100
11	1440	N	19	-0-	-1421	-0-	19	2			N	-0-					100
12	1426	N	1144	-0-	-282	-0-	1144	2			N	-0-					100
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2107	-0-	-203	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
*01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			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	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	90	N	62	-0-	-28	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1564	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1548	2	15	9	Y	14	15	1			9
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1455	2	20	9	Y	18	14	1			13
*11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1498	2	19	9	Y	17	16	1			14
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1455	2	19	9	Y	17	20	1			11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1727	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1588	2	20	9	Y	18	19	1			12
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1706	2	20	9	Y	18	15	1			15
*11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1628	2	20	9	Y	18	18	1			15
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1809	2	23	9	Y	21	22	1			14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	1648	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1794	2	22	9	Y	20	21	1			13
*10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1837	2	22	9	Y	20	17	1			16
*11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1768	2	23	9	Y	21	20	1			17
12	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1698	2	21	9	Y	19	23	1			13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1830	2	18	9	Y	16	17	1			11
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1846	2	19	9	Y	17	17	1			11
*10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1885	2	25	9	Y	23	17	1			17
*11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1802	2	22	9	Y	20	20	1			17
12	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	1821	2	23	9	Y	21	24	1			14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1191	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1158	2	13	9	Y	12	13	1			8
*10	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1142	2	14	9	Y	13	11	1			10
*11	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1077	2	13	9	Y	12	12	1			10
12	1209	N	937	-0-	-272	-0-	925	2	12	9	Y	11	14	1			7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	155	N	123	-0-	-32	-0-	120	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	143	2	3	9	Y	3	3	1			2
*10	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	2			Y	-0-	1	1			1
*11	120	N	83	-0-	-37	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1733	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1444	2	18	9	Y	16	17	1			11
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1539	2	19	9	Y	17	14	1			14
*11	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	1275	2	15	9	Y	14	16	1			12
12	1488	N	923	-0-	-565	-0-	911	2	12	9	Y	11	16	1			7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1120	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	999	2	15	9	Y	14	14	1			9
*10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1296	2	13	9	Y	12	10	1			11
*11	1110	N	982	-0-	-128	-0-	970	2	12	9	Y	11	13	1			9
12	1054	N	878	-0-	-176	-0-	866	2	12	9	Y	11	13	1			7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1174	-0-	-593	-0-	1156	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1680	N	1240	-0-	-440	-0-	1223	2	17	9	Y	15	16	1			10
*10	1488	N	1052	-0-	-436	-0-	1041	2	11	9	Y	10	11	1			9
*11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1281	2	17	9	Y	15	12	1			12
12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1250	2	17	9	Y	15	17	1			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		259	-0-	259	305	256	2	3	9	Y	3	1	1			2
*12	779	X	474	-0-	-305	-0-	467	2	7	9	Y	6	4	1			4
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2024	2	22	9	Y	20	21	1			14
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1924	2	22	9	Y	20	21	1			13
*10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2011	2	25	9	Y	23	18	1			18
*11	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1827	2	22	9	Y	20	21	1			17
*12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1937	2	25	9	Y	23	25	1			15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	Y	2	1	1			2
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9	Y	4	3	1			3
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1327	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1286	2	14	9	Y	13	14	1			9
*10	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	1181	2	14	9	Y	13	12	1			10
*11	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	1191	2	15	9	Y	14	13	1			11
12	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	1180	2	15	9	Y	14	16	1			9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2656	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2228	2	14	9	Y	13	14	1			9
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1457	2	25	9	Y	23	19	1			13
*11	1620	N	675	-0-	-945	-0-	667	2	8	9	Y	7	14	1			6
12	1674	N	604	-0-	-1070	-0-	595	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1525	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1450	2	15	9	Y	14	15	1			9
*10	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1317	2	18	9	Y	16	13	1			12
*11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1431	2	17	9	Y	15	14	1			13
12	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	1305	2	18	9	Y	16	19	1			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	527	N	331	-0-	-196	-0-	324	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	510	N	360	-0-	-150	-0-	353	2	7	9	Y	6	6	1			4
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	632	2	7	9	Y	6	4	1			6
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	698	2	9	9	Y	8	7	1			7
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	2	4	9	Y	4	8	1			3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	2511	N	2389	-0-	-122	-0-	2360	2	29	9	Y	26	27	1			18
09	2430	N	2315	-0-	-115	-0-	2286	2	29	9	Y	26	27	1			17
*10	2511	N	2281	-0-	-230	-0-	2255	2	26	9	Y	24	21	1			20
*11	2310	N	2193	-0-	-117	-0-	2167	2	26	9	Y	24	24	1			20
12	2387	N	1732	-0-	-655	-0-	1710	2	22	9	Y	20	27	1			13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*11	180	N	59	-0-	-121	-0-	58	2	1	9	Y	1					1
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	T. A.		415	-0-	415	887	409	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	T. A.		427	-0-	427	1314	421	2	6	9	Y	5	5	1			3
*10	1780	X	466	-0-	-1314	-0-	460	2	6	9	Y	5	4	1			4
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	5	1			4
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4	5	1			3
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

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	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1087	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1080	N	751	-0-	-329	-0-	739	2	12	9	Y	11	12	1			7
*10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	2	13	9	Y	12	8	1			11
*11	1050	N	814	-0-	-236	-0-	804	2	10	9	Y	9	12	1			8
12	775	N	693	-0-	-82	-0-	685	2	8	9	Y	7	10	1			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2260	-0-	-189	-0-	2231	2	29	9	Y	26	27	1			18
09	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	2278	2	29	9	Y	26	27	1			17
*10	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	2405	2	28	9	Y	25	21	1			21
*11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2299	2	30	9	Y	27	26	1			22
12	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	2257	2	28	9	Y	25	30	1			17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	2	1			1
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3	2	1			2
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	Y	6	3	1			5
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1310	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	1024	2	14	9	Y	13	14	1			9
*10	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	1021	2	11	9	Y	10	10	1			9
*11	1290	N	948	-0-	-342	-0-	936	2	12	9	Y	11	11	1			9
12	1085	N	856	-0-	-229	-0-	846	2	10	9	Y	9	12	1			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1318	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	3000	N	3609	-0-	609	609	3599	2	10	9	Y	9	10	1			6
*10	3100	N	3217	-0-	117	726	3158	2	59	9	Y	54	32	1			28
*11	3000	N	2835	-0-	-165	561	2801	2	34	9	Y	31	33	1			26
*12	3322	X	2761	-0-	-561	-0-	2726	2	35	9	Y	32	37	1			21
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1837	2	22	9	Y	20	20	1			14
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1441	2	21	9	Y	19	20	1			13
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1495	2	15	9	Y	14	14	1			13
*11	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	1352	2	18	9	Y	16	16	1			13
12	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1215	2	14	9	Y	13	17	1			9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	216	2	2	9	Y	2	2	1			2
*10	248	N	224	-0-	-24	-0-	222	2	2	9	Y	2	2	1			2
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	175	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1376	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1396	2	17	9	Y	15	16	1			10
*10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1369	2	17	9	Y	15	13	1			12
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1070	2	13	9	Y	12	14	1			10
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1203	2	15	9	Y	14	15	1			9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	307	-0-	-96	-0-	304	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	390	X	293	-0-	-97	-0-	290	2	3	9	Y	3	3	1			2
*10	372	X	252	-0-	-120	-0-	249	2	3	9	Y	3	3	1			2
*11	300	X	249	-0-	-51	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	310	X	234	-0-	-76	-0-	231	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 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	868	N	808	-0-	-60	-0-	36	1	772	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	783	-0-	-87	-0-	28	1	755	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	736	-0-	-39	-0-	37	1	699	2	Y	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	72	1	830	2	Y	-0-					-0-
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	476	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	2					2
							2	9									
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	Y	5					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	18	1	209	2	Y	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	2	4	9	Y	4	1	1			3
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	Y	5	4	1			4
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3	5	1			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	651	X	586	-0-	-65	-0-	578	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	630	X	573	-0-	-57	-0-	566	2	7	9	Y	6	7	1			4
*10	651	X	464	-0-	-187	-0-	458	2	6	9	Y	5	5	1			4
*11	630	X	542	-0-	-88	-0-	535	2	7	9	Y	6	5	1			5
12	651	X	610	-0-	-41	-0-	602	2	8	9	Y	7	7	1			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1974	2	22	9	Y	20	20	1			14
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1555	2	21	9	Y	19	20	1			13
*10	1829	N	1390	-0-	-439	-0-	1376	2	14	9	Y	13	14	1			12
*11	1770	N	1412	-0-	-358	-0-	1394	2	18	9	Y	16	15	1			13
12	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	1522	2	20	9	Y	18	19	1			12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	262	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	191	2	3	9	Y	3	3	1			2
*10	310	N	261	-0-	-49	-0-	259	2	2	9	Y	2	2	1			2
*11	270	N	185	-0-	-85	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1			2
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1506	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	2	17	9	Y	15	16	1			10
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1344	2	15	9	Y	14	12	1			12
*11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1320	2	15	9	Y	14	14	1			12
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	Y	15	17	1			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	480	N	324	-0-	-156	-0-	320	2	4	9	Y	4	4	1			3
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	421	2	4	9	Y	4	3	1			4
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	2	6	9	Y	5	5	1			4
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	523	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	696	2	7	9	Y	6	7	1			4
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	852	2	11	9	Y	10	7	1			7
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	941	2	12	9	Y	11	9	1			9
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	Y	10	12	1			7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	23	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	51	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	1					5
							1	9									
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	38	1	1003	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	113	1	1302	2	Y	1					2
							1	9									
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	Y	2					4
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					4

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2299	2	25	9	Y	23	23	1			16
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2223	2	25	9	Y	23	24	1			15
*10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2295	2	29	9	Y	26	21	1			20
*11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2164	2	26	9	Y	24	24	1			20
12	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	2070	2	26	9	Y	24	28	1			16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	420	N	340	-0-	-80	-0-	337	2	3	9	Y	3	3	1			2
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5	3	1			4
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	Y	5	5	1			4
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	320	2	4	9	Y	4	6	1			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	279	N	183	-0-	-96	-0-	181	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1			1
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3	2	1			2
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	Y	2	2	1			2
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1586	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1500	2	7	9	Y	6	7	1			4
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1444	2	25	9	Y	23	14	1			13
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1381	2	17	9	Y	15	15	1			13
*12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1504	2	19	9	Y	17	19	1			11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			-0-
*10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			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-

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	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	1873	2	24	9	Y	22	22	1			15
09	2370	N	2227	-0-	-143	-0-	2204	2	23	9	Y	21	22	1			14
*10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2357	2	31	9	Y	28	21	1			21
*11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2115	2	26	9	Y	24	25	1			20
12	2294	N	1870	-0-	-424	-0-	1847	2	23	9	Y	21	27	1			14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2909	2	34	9	Y	31	31	1			21
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2461	2	32	9	Y	29	31	1			19
*10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2722	2	32	9	Y	29	24	1			24
*11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2448	2	31	9	Y	28	29	1			23
*12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2579	2	33	9	Y	30	33	1			20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1359	2	17	9	Y	15	16	1			10
*10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1412	2	17	9	Y	15	13	1			12
*11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1416	2	18	9	Y	16	15	1			13
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1632	2	21	9	Y	19	20	1			12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1506	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1200	2	14	9	Y	13	14	1			9
*10	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1234	2	14	9	Y	13	11	1			11
*11	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1275	2	15	9	Y	14	13	1			12
12	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1188	2	15	9	Y	14	17	1			9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	905	2	7	9	Y	6	7	1			4
09	870	N	752	-0-	-118	-0-	744	2	8	9	Y	7	7	1			4
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	689	2	10	9	Y	9	7	1			6
*11	870	N	669	-0-	-201	-0-	661	2	8	9	Y	7	7	1			6
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	692	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	341	N	314	-0-	-27	-0-	310	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	290	2	4	9	Y	4	4	1			3
*10	403	N	389	-0-	-14	-0-	386	2	3	9	Y	3	3	1			3
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	287	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	310	N	181	-0-	-129	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	173	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	Y	3	2	1			2
*11	180	N	169	-0-	-11	-0-	167	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	163	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1					1
*11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2499	2	2	9	Y	2	2	1			2
*10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2200	2	43	9	Y	39	22	1			19
*11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2047	2	25	9	Y	23	23	1			19
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2039	2	26	9	Y	24	27	1			16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	572	-0-	-1040	-0-	564	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	590	2	8	9	Y	7	7	1			5
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1002	2	12	9	Y	11	7	1			9
*11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1227	2	14	9	Y	13	11	1			11
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1413	2	19	9	Y	17	17	1			11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2700	-0-	-183	-0-	2670	2	30	9	Y	27	28	1			19
09	2850	X	2655	-0-	-195	-0-	2625	2	30	9	Y	27	28	1			18
*10	2945	X	2776	-0-	-169	-0-	2742	2	34	9	Y	31	25	1			24
*11	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	2642	2	33	9	Y	30	29	1			25
12	2759	X	2652	-0-	-107	-0-	2619	2	33	9	Y	30	35	1			20
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1578	2	20	9	Y	18	18	1			12
09	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	1508	2	19	9	Y	17	18	1			11
*10	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	1577	2	19	9	Y	17	14	1			14
*11	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	1377	2	18	9	Y	16	17	1			13
12	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1557	2	20	9	Y	18	19	1			12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1503	2	19	9	Y	17	18	1			12
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1865	2	20	9	Y	18	18	1			12
*10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1618	2	21	9	Y	19	17	1			14
*11	930	N	740	-0-	-190	-0-	730	2	10	9	Y	9	16	1			7
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1327	2	17	9	Y	15	12	1			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	1023	N	812	-0-	-211	-0-	801	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1140	N	920	-0-	-220	-0-	910	2	10	9	Y	9	10	1			6
*10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1021	2	13	9	Y	12	9	1			9
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	982	2	12	9	Y	11	11	1			9
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	854	2	12	9	Y	11	13	1			7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	279	N	180	-0-	-99	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2	2	1			2
*10	248	N	244	-0-	-4	-0-	242	2	2	9	Y	2	2	1			2
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	Y	3	3	1			2
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	62	N	20	-0-	-42	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					1
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1325	2	14	9	Y	13	14	1			9
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	2	15	9	Y	14	14	1			9
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1038	2	12	9	Y	11	11	1			9
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1052	2	13	9	Y	12	11	1			10
12	930	N	734	-0-	-196	-0-	724	2	10	9	Y	9	13	1			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	1984	2	24	9	Y	22	22	1			15
09	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	1897	2	23	9	Y	21	22	1			14
*10	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	1842	2	21	9	Y	19	17	1			16
*11	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1763	2	22	9	Y	20	20	1			16
12	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1831	2	24	9	Y	22	24	1			14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	837	N	709	-0-	-128	-0-	695	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1437	2	13	9	Y	12	13	1			8
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1490	2	20	9	Y	18	13	1			13
*11	690	N	489	-0-	-201	-0-	482	2	7	9	Y	6	14	1			5
12	837	N	385	-0-	-452	-0-	381	2	4	9	Y	4	6	1			3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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	1829	N	1256	-0-	-573	-0-	1241	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1259	2	14	9	Y	13	14	1			9
*10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1795	2	22	9	Y	20	13	1			16
*11	1230	N	758	-0-	-472	-0-	749	2	9	9	Y	8	17	1			7
*12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2045	2	26	9	Y	24	15	1			16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1					1
*11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	1373	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1580	2	20	9	Y	18	19	1			12
*10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1634	2	19	9	Y	17	15	1			14
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1577	2	20	9	Y	18	17	1			15
12	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1487	2	19	9	Y	17	21	1			11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1791	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1950	N	1734	-0-	-216	-0-	1714	2	20	9	Y	18	19	1			12
*10	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1777	2	22	9	Y	20	16	1			16
*11	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	1619	2	20	9	Y	18	19	1			15
12	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1640	2	21	9	Y	19	22	1			12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1199	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1273	2	13	9	Y	12	13	1			8
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1432	2	19	9	Y	17	12	1			13
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	2	15	9	Y	14	15	1			12
12	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1218	2	14	9	Y	13	16	1			9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1874	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1673	2	20	9	Y	18	19	1			12
*10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1981	2	23	9	Y	21	16	1			17
*11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1671	2	22	9	Y	20	21	1			16
*12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1859	2	23	9	Y	21	23	1			14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1162	2	12	9	Y	11	12	1			8
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1079	2	13	9	Y	12	12	1			8
*10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	Y	12	10	1			10
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1076	2	13	9	Y	12	12	1			10
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1090	2	13	9	Y	12	14	1			8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1589	2	18	9	Y	16	17	1			11
*10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1540	2	20	9	Y	18	15	1			14
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1266	2	15	9	Y	14	16	1			12
12	1116	N	794	-0-	-322	-0-	784	2	10	9	Y	9	15	1			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	767	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	679	2	8	9	Y	7	7	1			5
*10	620	N	608	-0-	-12	-0-	601	2	7	9	Y	6	6	1			5
*11	600	N	402	-0-	-198	-0-	396	2	6	9	Y	5	6	1			4
12	620	N	297	-0-	-323	-0-	294	2	3	9	Y	3	5	1			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	868	N	704	-0-	-164	-0-	694	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	840	N	687	-0-	-153	-0-	677	2	10	9	Y	9	9	1			6
*10	868	N	842	-0-	-26	-0-	833	2	9	9	Y	8	7	1			7
*11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	859	2	11	9	Y	10	9	1			8
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	716	2	9	9	Y	8	11	1			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1613	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1542	2	18	9	Y	16	17	1			11
*10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1597	2	19	9	Y	17	14	1			14
*11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1458	2	19	9	Y	17	17	1			14
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	2	14	9	Y	13	18	1			9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1293	2	14	9	Y	13	14	1			9
09	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	1222	2	15	9	Y	14	14	1			9
*10	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1233	2	14	9	Y	13	11	1			11
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1249	2	15	9	Y	14	13	1			12
12	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1240	2	15	9	Y	14	17	1			9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1234	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1243	2	13	9	Y	12	13	1			8
*10	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1205	2	15	9	Y	14	11	1			11
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1266	2	15	9	Y	14	13	1			12
12	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1188	2	15	9	Y	14	17	1			9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	733	-0-	-383	-0-	724	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	Y	7	8	1			5
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	879	2	13	9	Y	12	9	1			8
*11	720	N	357	-0-	-363	-0-	354	2	3	9	Y	3	8	1			3
12	1023	N	709	-0-	-314	-0-	700	2	9	9	Y	8	6	1			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1028	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	2	13	9	Y	12	12	1			8
*10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1260	2	15	9	Y	14	11	1			11
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	2	15	9	Y	14	13	1			12
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	2	14	9	Y	13	16	1			9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1110	N	988	-0-	-122	-0-	977	2	11	9	Y	10	11	1			7
*10	1085	N	988	-0-	-97	-0-	976	2	12	9	Y	11	9	1			9
*11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1443	2	17	9	Y	15	11	1			13
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1228	2	15	9	Y	14	18	1			9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1554	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1504	2	17	9	Y	15	16	1			10
*10	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1483	2	19	9	Y	17	14	1			13
*11	1530	N	1251	-0-	-279	-0-	1236	2	15	9	Y	14	15	1			12
12	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	1307	2	17	9	Y	15	17	1			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	90	N	80	-0-	-10	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1364	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	1215	2	14	9	Y	13	14	1			9
*10	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1204	2	14	9	Y	13	11	1			11
*11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1357	2	17	9	Y	15	13	1			13
12	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1188	2	14	9	Y	13	17	1			9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2985	2	34	9	Y	31	32	1			22
09	2850	X	2238	-0-	-612	-0-	2203	2	35	9	Y	32	33	1			21
*10	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2854	2	29	9	Y	26	22	1			25
*11	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	2645	2	33	9	Y	30	30	1			25
12	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2706	2	34	9	Y	31	35	1			21
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	1706	2	20	9	Y	18	18	1			12
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1779	2	19	9	Y	17	18	1			11
*10	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	1481	2	20	9	Y	18	16	1			13
*11	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	1421	2	18	9	Y	16	16	1			13
12	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1653	2	22	9	Y	20	20	1			13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1453	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1620	N	1409	-0-	-211	-0-	1392	2	17	9	Y	15	16	1			10
*10	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1406	2	17	9	Y	15	13	1			12
*11	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	1373	2	18	9	Y	16	15	1			13
12	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1384	2	18	9	Y	16	18	1			11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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	961	N	926	-0-	-35	-0-	916	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	930	N	838	-0-	-92	-0-	828	2	10	9	Y	9	9	1			6
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	895	2	11	9	Y	10	8	1			8
*11	900	N	881	-0-	-19	-0-	870	2	11	9	Y	10	10	1			8
12	868	N	816	-0-	-52	-0-	806	2	10	9	Y	9	11	1			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	Y	3	3	1			2
*10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1281	2	22	9	Y	20	11	1			11
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1234	2	17	9	Y	15	14	1			12
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	2	17	9	Y	15	17	1			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	77	1	1635	2	Y	64					223
							70	9									
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	64	1	1714	2	Y	37	175	1			85
							41	9									
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	87	1	1656	2	Y	144	183	1			46
							158	9									
11	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	122	1	1407	2	Y	47					93
							52	9									
12	1829	N	889	-0-	-940	-0-	827	2	62	9	Y	56					149
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149

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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1548	2	18	9	Y	16	17	1			11
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1370	2	19	9	Y	17	17	1			11
*10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1518	2	17	9	Y	15	13	1			13
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1476	2	19	9	Y	17	16	1			14
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	Y	17	20	1			11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	85	1	1802	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	65	1	1724	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1765	-0-	-188	-0-	88	1	1677	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	137	1	1575	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1266	2	19	9	Y	17	18	1			12
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1178	2	19	9	Y	17	18	1			11
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	Y	10	11	1			10
*11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1262	2	17	9	Y	15	13	1			12
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1442	2	19	9	Y	17	18	1			11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2058	2	20	9	Y	18	18	1			13
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1659	2	19	9	Y	17	18	1			12
*10	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	1567	2	19	9	Y	17	15	1			14
*11	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	1404	2	17	9	Y	15	16	1			13
12	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1455	2	19	9	Y	17	19	1			11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1875	2	22	9	Y	20	20	1			14
09	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1852	2	21	9	Y	19	20	1			13
*10	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1924	2	23	9	Y	21	17	1			17
*11	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	1725	2	21	9	Y	19	20	1			16
12	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1892	2	24	9	Y	22	24	1			14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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	558	N	486	-0-	-72	-0-	480	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	796	2	4	9	Y	4	5	1			3
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	934	2	14	9	Y	13	8	1			8
*11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1192	2	15	9	Y	14	11	1			11
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1177	2	15	9	Y	14	16	1			9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1524	2	18	9	Y	16	17	1			11
09	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1384	2	19	9	Y	17	17	1			11
*10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1611	2	18	9	Y	16	13	1			14
*11	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	1289	2	17	9	Y	15	17	1			12
12	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1169	2	15	9	Y	14	17	1			9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	1815	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2082	2	18	9	Y	16	17	1			10
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2049	2	30	9	Y	27	19	1			18
*11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1912	2	24	9	Y	22	22	1			18
12	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2007	2	25	9	Y	23	26	1			15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1016	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	11	9	Y	10	11	1			7
*10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1031	2	13	9	Y	12	10	1			9
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	Y	12	11	1			10
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1103	2	13	9	Y	12	14	1			8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1699	2	34	9	Y	31	16	1			15
*11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1462	2	19	9	Y	17	18	1			14
12	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1567	2	20	9	Y	18	20	1			12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1714	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1706	2	18	9	Y	16	17	1			11
*10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1641	2	21	9	Y	19	16	1			14
*11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1439	2	18	9	Y	16	17	1			13
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1482	2	19	9	Y	17	19	1			11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1482	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1347	2	13	9	Y	12	13	1			8
*10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1091	2	15	9	Y	14	12	1			10
*11	960	N	807	-0-	-153	-0-	798	2	9	9	Y	8	11	1			7
12	992	N	652	-0-	-340	-0-	643	2	9	9	Y	8	10	1			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*10	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	733	-0-	-228	-0-	725	2	8	9	Y	7	8	1			5
09	960	N	829	-0-	-131	-0-	820	2	9	9	Y	8	8	1			5
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	828	2	11	9	Y	10	8	1			7
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	818	2	11	9	Y	10	9	1			8
12	868	N	696	-0-	-172	-0-	688	2	8	9	Y	7	10	1			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1263	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	2	13	9	Y	12	13	1			8
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1176	2	14	9	Y	13	11	1			10
*11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1059	2	13	9	Y	12	12	1			10
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1111	2	13	9	Y	12	14	1			8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1195	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1251	2	13	9	Y	12	12	1			8
*10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1400	2	18	9	Y	16	12	1			12
*11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1031	2	13	9	Y	12	14	1			10
12	1085	N	706	-0-	-379	-0-	698	2	8	9	Y	7	12	1			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1160	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1060	2	11	9	Y	10	11	1			7
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1035	2	13	9	Y	12	10	1			9
*11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	974	2	12	9	Y	11	11	1			9
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1081	2	13	9	Y	12	13	1			8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	905	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	811	2	10	9	Y	9	9	1			6
*10	899	N	760	-0-	-139	-0-	751	2	9	9	Y	8	7	1			7
*11	870	N	577	-0-	-293	-0-	570	2	7	9	Y	6	8	1			5
12	837	N	622	-0-	-215	-0-	613	2	9	9	Y	8	8	1			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2490	2	30	9	Y	27	28	1			19
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2265	2	30	9	Y	27	28	1			18
*10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2085	2	23	9	Y	21	21	1			18
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1577	2	20	9	Y	18	21	1			15
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2103	2	26	9	Y	24	23	1			16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1412	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	1416	2	17	9	Y	15	16	1			10
*10	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1467	2	18	9	Y	16	13	1			13
*11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1427	2	18	9	Y	16	16	1			13
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1535	2	20	9	Y	18	19	1			12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1882	2	21	9	Y	19	20	1			13
09	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1818	2	22	9	Y	20	20	1			13
*10	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1856	2	22	9	Y	20	17	1			16
*11	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	1709	2	22	9	Y	20	20	1			16
12	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1760	2	22	9	Y	20	23	1			13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	512	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	420	N	331	-0-	-89	-0-	322	2	9	9	Y	8	9	1			5
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	942	2	9	9	Y	8	5	1			8
*11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2082	2	25	9	Y	23	12	1			19
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2155	2	28	9	Y	25	28	1			16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1773	2	18	9	Y	16	17	1			11
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1516	2	19	9	Y	17	17	1			11
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1639	2	19	9	Y	17	14	1			14
*11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1345	2	18	9	Y	16	17	1			13
12	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1153	2	14	9	Y	13	17	1			9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1212	2	12	9	N	11	12	1			8
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1254	2	14	9	N	13	13	1			8
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1199	2	17	9	N	15	12	1			11
*11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1070	2	13	9	N	12	13	1			10
12	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1106	2	13	9	N	12	14	1			8
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					8

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	11					23
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	66	2	8	9	N	7					30
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	N	3					33
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	14	2	3	9	N	3					36
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					37

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	713	N	371	-0-	-342	-0-	338	3	33	9	N	30	181	1			151
09	420	N	233	-0-	-187	-0-	202	3	31	9	N	28					179
10	434	N	239	-0-	-195	-0-	207	3	32	9	N	29					208
11	360	N	175	-0-	-185	-0-	143	3	32	9	N	29					237
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	191	3	32	9	N	29					266
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	176	3	34	9	N	31					297

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	1767	N	1140	-0-	-627	-0-	81	1	1057	3	N	2					57
							2	9									
09	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	82	1	1108	3	N	35	92	1			-0-
							39	9									
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	113	1	1636	3	N	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	95	1	1333	3	N	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	111	1	1551	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1008	-0-	-728	-0-	67	1	941	3	N	-0-					-0-

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	372	N	270	-0-	-102	-0-	22	1	248	3	N	-0-					20
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	26	1	355	3	N	-0-					20
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	N	-0-					20
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	18	1	248	3	N	-0-					20
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	21	1	288	3	N	-0-					20
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	20	1	287	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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	312	1	1366	2	N	10					110
							11	9									
09	990	N	921	-0-	-69	-0-	294	1	627	2	N	-0-					110
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	377	1	723	2	N	-0-					110
11	1560	N	564	-0-	-996	-0-	355	1	209	2	N	-0-	77	1			33
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					33
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9462 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017 - P/A 10/26/17

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	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2	9	N	2					82
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					82
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1921	2	44	9	N	40					122
11	1590	N	584	-0-	-1006	-0-	584	2			N	-0-					122
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2321	2	78	9	N	71	1	8			192
*01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					192

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1195	-0-	-324	-0-	1195	3			N	-0-					3
09	1500	N	1258	-0-	-242	-0-	1255	3	3	9	N	3	5	1			1
10	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	3			N	-0-					1
11	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	3			N	-0-					1
*12	1302	N	935	-0-	-367	-0-	935	3			N	-0-					1
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3			N	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
09	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2166	-0-	-159	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
11	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
*01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					60
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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	1426	N	959	-0-	-467	-0-	948	2	11	9	N	10					130
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1753	2	11	9	N	10					140
10	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			N	-0-					140
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					140
12	1829	N	1103	-0-	-726	-0-	1103	2			N	-0-					140
01	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1301	2	2	9	N	2					142

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	10819	X	10403	-0-	-416	-0-	10403	3			Y	-0-					38
09	10470	X	9865	-0-	-605	-0-	9837	3	28	9	Y	25	52	1			11
10	10819	X	9934	-0-	-885	-0-	9934	3			Y	-0-					11
11	10230	X	9103	-0-	-1127	-0-	9103	3			Y	-0-					11
*12	10416	X	9574	-0-	-842	-0-	9574	3			Y	-0-					11
01	10416	X	9843	-0-	-573	-0-	9843	3			Y	-0-					11

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					110
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					110
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					110
11	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	2			N	-0-					110
12	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	2			N	-0-					110
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	949	-0-	-322	-0-	948	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

08	2170	N	1364	-0-	-806	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	1	1	8			-0-
11	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
*12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

08	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

08	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
*12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					278
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					278
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					278
11	4140	X	2921	-0-	-1219	-0-	2921	2			N	-0-					278
12	4278	X	845	-0-	-3433	-0-	837	2	8	9	N	7					285
01	4278	X	1534	-0-	-2744	-0-	1468	2	66	9	N	60	177	1			168

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					28
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					28
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					28
11	1230	N	396	-0-	-834	-0-	293	2	103	9	N	94					122
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	668	2	14	9	N	13					135
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	536	2	8	9	N	7					142

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					2
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	414	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					1
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					1
*12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-					1
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	682	N	364	-0-	-318	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	682	N	381	-0-	-301	-0-	381	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	465	N	366	-0-	-99	-0-	362	3	4	9	N	4	4	1			1
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	338	3	4	9	N	4	4	1			1
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					1
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					1
*12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					1
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	301	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					1
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					1
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					1
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2116	3	21	9	N	19	20	1			6
09	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	1896	3	21	9	N	19	19	1			6
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					6
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					6
*12	1984	N	1108	-0-	-876	-0-	1108	3			N	-0-					6
01	2139	N	170	-0-	-1969	-0-	170	3			N	-0-					6

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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343	3	3	9	N	3	3	1			1
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	334	3	4	9	N	4	4	1			1
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					1
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					1
*12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					1
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					1

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			Y	-0-					12
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3461	3	11	9	Y	10	18	1			4
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			Y	-0-					4
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			Y	-0-					4
*12	3503	X	3485	-0-	-18	-0-	3485	3			Y	-0-					4
01	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	3469	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	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1885	3	21	9	N	19	20	1			6
09	2130	N	1846	-0-	-284	-0-	1825	3	21	9	N	19	19	1			6
10	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2096	3			N	-0-					6
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					6
*12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					6
*01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					6

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	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	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	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	1863	3	17	9	N	15	17	1			5
09	2250	N	1712	-0-	-538	-0-	1694	3	18	9	N	16	16	1			5
10	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	2111	3			N	-0-					5
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					5
*12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					5
*01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					5

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	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2108	3	18	9	Y	16	18	1			5
09	2220	N	1523	-0-	-697	-0-	1508	3	15	9	Y	14	15	1			4
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-					4
11	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	1998	3			Y	-0-					4
*12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					4
01	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	2178	3			Y	-0-					4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	274	3	2	9	N	2	2	1			1
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	261	3	3	9	N	3	3	1			1
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					1
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					1
*12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					1
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					1

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	908	-0-	-394	-0-	908	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #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	2542	N	2409	-0-	-133	-0-	2388	3	21	9	Y	19	22	1			6
09	2460	N	2273	-0-	-187	-0-	2249	3	24	9	Y	22	21	1			7
10	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	2454	3			Y	-0-					7
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					7
*12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					7
01	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2414	3			Y	-0-					7

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	4185	X	3302	-0-	-883	-0-	3302	3			Y	-0-					15
09	4050	X	3840	-0-	-210	-0-	3829	3	11	9	Y	10	21	1			4
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					4
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-					4
*12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			Y	-0-					4
01	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	3965	3			Y	-0-					4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
09	480	X	407	-0-	-73	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
10	496	X	415	-0-	-81	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
11	450	X	404	-0-	-46	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*12	465	X	423	-0-	-42	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
01	434	X	405	-0-	-29	-0-	405	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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1763	-0-	-67	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*12	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	1728	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	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1949	-0-	-181	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
*12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	2123	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	2883	X	2549	-0-	-334	-0-	2549	3			Y	-0-					10
09	2850	X	2553	-0-	-297	-0-	2545	3	8	9	Y	7	14	1			3
10	2976	X	2949	-0-	-27	-0-	2949	3			Y	-0-					3
11	2880	X	2694	-0-	-186	-0-	2694	3			Y	-0-					3
*12	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	2690	3			Y	-0-					3
01	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	2768	3			Y	-0-					3

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

08	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
09	1920	X	1829	-0-	-91	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
10	1984	X	1826	-0-	-158	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
11	1920	X	1837	-0-	-83	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
*12	1953	X	1665	-0-	-288	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1864	-0-	-89	-0-	1864	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	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	3			Y	-0-					7
09	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1643	3	4	9	Y	4	9	1			2
10	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			Y	-0-					2
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					2
*12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					2
01	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8	9	N	7	8	1			2
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	766	3	9	9	N	8	8	1			2
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					2
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					2
*12	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					2
01	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*12	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	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	2915	N	2896	-0-	-19	-0-	2896	3			Y	-0-					9
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2808	3	8	9	Y	7	13	1			3
10	2728	X	2497	-0-	-231	-0-	2497	3			Y	-0-					3
11	2640	X	2616	-0-	-24	-0-	2616	3			Y	-0-					3
*12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					3
*01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	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	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1732	3	17	9	N	15	17	1			5
09	1830	N	1589	-0-	-241	-0-	1571	3	18	9	N	16	16	1			5
10	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1652	3			N	-0-					5
11	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1626	3			N	-0-					5
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					5
*01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					5

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	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	960	N	783	-0-	-177	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	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	1891	X	1659	-0-	-232	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
09	1680	X	1615	-0-	-65	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
10	1674	X	1596	-0-	-78	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
11	1620	X	1554	-0-	-66	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
*12	1674	X	1569	-0-	-105	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
01	1674	X	1514	-0-	-160	-0-	1514	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	2046	X	1789	-0-	-257	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
09	1980	X	1781	-0-	-199	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
10	1922	X	1817	-0-	-105	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
11	1860	X	1730	-0-	-130	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
*12	1860	X	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
01	1829	X	1726	-0-	-103	-0-	1726	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	217	N	177	-0-	-40	-0-	175	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					1
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					1
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					1
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	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	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					1
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					1
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					1
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1
*12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					1
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2511	X	2482	-0-	-29	-0-	2482	3			Y	-0-					9
09	2430	X	2293	-0-	-137	-0-	2286	3	7	9	Y	6	12	1			3
10	2480	X	2289	-0-	-191	-0-	2289	3			Y	-0-					3
11	2400	X	2177	-0-	-223	-0-	2177	3			Y	-0-					3
*12	2480	X	2198	-0-	-282	-0-	2198	3			Y	-0-					3
01	2480	X	2176	-0-	-304	-0-	2176	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	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*12	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	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	2759	N	2578	-0-	-181	-0-	2578	3			Y	-0-					9
09	2670	N	2492	-0-	-178	-0-	2484	3	8	9	Y	7	13	1			3
10	2635	N	2602	-0-	-33	-0-	2602	3			Y	-0-					3
11	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	2412	3			Y	-0-					3
*12	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					3
*01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					3
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	874	3	3	9	Y	3	5	1			1
10	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3			Y	-0-					1
11	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	3			Y	-0-					1
*12	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	3			Y	-0-					1
01	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	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	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	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	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	810	N	456	-0-	-354	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	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	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2216	3	21	9	N	19	21	1			6
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2127	3	24	9	N	22	21	1			7
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					7
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					7
*12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					7
*01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					7

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	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1537	3	15	9	N	14	15	1			4
09	1650	N	1486	-0-	-164	-0-	1471	3	15	9	N	14	14	1			4
10	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	3			N	-0-					4
11	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	3			N	-0-					4
*12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					4
01	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1448	3			N	-0-					4

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

08	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1103	3	11	9	N	10	12	1			3
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1215	3	14	9	N	13	12	1			4
10	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	3			N	-0-					4
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					4
*12	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	3			N	-0-					4
*01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					4

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	868	N	756	-0-	-112	-0-	755	2	1	9	N	1					65
09	810	N	667	-0-	-143	-0-	665	2	2	9	N	2					67
10	1240	N	866	-0-	-374	-0-	863	2	3	9	N	3					70
11	720	N	597	-0-	-123	-0-	595	2	2	9	N	2					72
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					72
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		158	-0-	158	158	8	1	150	2	Y	-0-			69
09	T. A.		172	-0-	172	330	8	1	164	2	Y	-0-			69
10	T. A.		30	-0-	30	360	1	1	29	2	Y	-0-			69
11	457	X	97	-0-	-360	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			69
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			69
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	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	558	N	200	-0-	-358	-0-	200	2			N	-0-			-0-
09	750	N	586	-0-	-164	-0-	586	2			N	-0-			-0-
10	682	N	415	-0-	-267	-0-	415	2			N	-0-			-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
12	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-			-0-
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	3000	N	3128	-0-	128	128	3128	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	3813	-0-	713	841	3813	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	2946	-0-	-54	787	2946	2			N	-0-			-0-
12	3472	X	2685	-0-	-787	-0-	2685	2			N	-0-			-0-
*01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	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	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-			8
09	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	-0-			8
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-			8
11	420	N	93	-0-	-327	-0-	93	2			N	-0-			8
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			8
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					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	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	930	N	280	-0-	-650	-0-	280	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	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					48
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					48
10	2480	N	2363	-0-	-117	-0-	2363	2			Y	-0-					48
11	2400	N	2346	-0-	-54	-0-	2346	2			Y	-0-					48
12	2480	N	2382	-0-	-98	-0-	2382	2			Y	-0-					48
*01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					48

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	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	2			Y	-0-					82
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					82
10	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			Y	-0-					82
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					82
12	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			Y	-0-					82
01	775	N	484	-0-	-291	-0-	484	2			Y	-0-					82

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

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815

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-

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	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	116	1	1669	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	626	-0-	-1294	-0-	48	1	578	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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	2232	X	1783	-0-	-449	-0-	116	1	1667	2	Y	-0-					11
09	1980	X	960	-0-	-1020	-0-	73	1	887	2	Y	-0-					11
10	2728	X	1494	-0-	-1234	-0-	106	1	1382	2	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
11	2640	X	1558	-0-	-1082	-0-	117	1	1441	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	1886	-0-	-842	-0-	154	1	1732	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1468	-0-	-330	-0-	88	1	1380	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	103	1	1481	2	Y	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	115	1	1393	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	87	1	1141	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	105	1	1293	2	Y	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	130	1	1462	2	Y	-0-					-0-
*01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	76	1	1205	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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	92	1	1323	2	Y	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	106	1	1285	2	Y	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	103	1	1341	2	Y	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	114	1	1398	2	Y	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	120	1	1353	2	Y	-0-					-0-
*01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	75	1	1175	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	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	977	-0-	-170	-0-	977	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	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	139	1	2003	2	Y	-0-					5
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	113	1	1371	2	Y	-0-					5
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	163	1	2134	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	177	1	2177	2	Y	-0-					-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	194	1	2186	2	Y	-0-					-0-
*01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	120	1	1894	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	97	1	1392	2	Y	-0-					2
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	105	1	1277	2	Y	-0-					2
10	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	86	1	1126	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
11	1440	N	1161	-0-	-279	-0-	87	1	1074	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	90	1	1018	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	61	1	962	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					1
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

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	930	N	858	-0-	-72	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	735	-0-	-195	-0-	56	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	59	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	673	-0-	-167	-0-	51	1	622	2	Y	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	68	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	45	1	712	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	91	1	1304	2	Y	-0-					6
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	2	Y	-0-					6
10	775	N	659	-0-	-116	-0-	47	1	612	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	750	N	608	-0-	-142	-0-	46	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	56	1	631	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	38	1	606	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	979	-0-	-1191	-0-	64	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	914	-0-	-1456	-0-	70	1	844	2	Y	-0-					-0-
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	184	1	2410	2	Y	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	118	1	1454	2	Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	88	1	989	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2127	-0-	-477	-0-	127	1	2000	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	98	1	1407	2	Y	-0-					-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	101	1	1229	2	Y	-0-					-0-
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	113	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	112	1	1372	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	92	1	1033	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	903	-0-	-678	-0-	54	1	849	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	646	-0-	-98	-0-	42	1	604	2	Y	-0-					7
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	45	1	549	2	Y	-0-					7
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	52	1	678	2	Y	-0-	7	1			-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	52	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	63	1	710	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	509	-0-	-235	-0-	30	1	479	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	120	1	1728	2	Y	-0-					2
09	2160	N	1494	-0-	-666	-0-	114	1	1380	2	Y	-0-					2
10	1829	N	1307	-0-	-522	-0-	93	1	1213	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	1800	N	1446	-0-	-354	-0-	109	1	1337	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1229	-0-	-321	-0-	100	1	1129	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	66	1	1033	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	122	1	1756	2	Y	-0-					-0-
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	143	1	1734	2	Y	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	130	1	1697	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	134	1	1651	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	143	1	1614	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1396	-0-	-433	-0-	83	1	1313	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	113	1	1622	2	Y	-0-					14
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	144	1	1744	2	Y	-0-					14
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	148	1	1929	2	Y	2	16	1			-0-
							2	9									
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	152	1	1864	2	Y	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	156	1	1755	2	Y	-0-					-0-
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	73	1	1154	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	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	197	1	2835	2	Y	-0-					34
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	223	1	2696	2	Y	-0-					34
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	202	1	2642	2	Y	-0-	34	1			-0-
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	212	1	2601	2	Y	-0-					-0-
12	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	247	1	2787	2	Y	-0-					-0-
*01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	102	1	1615	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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1069	2	Y	76					77
							84	9									
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	80	1	969	2	Y	-0-					77
10	1178	N	997	-0-	-181	-0-	71	1	922	2	Y	4	18	1			63
							4	9									
11	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	76	1	934	2	Y	-0-					63
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	84	1	947	2	Y	-0-					63
01	992	N	623	-0-	-369	-0-	37	1	586	2	Y	-0-					63

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	108	1	1554	2	Y	-0-					7
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	109	1	1321	2	Y	-0-					7
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	112	1	1467	2	Y	-0-	7	1			-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	131	1	1614	2	Y	-0-					-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	131	1	1482	2	Y	-0-					-0-
*01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	93	1	1462	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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	104	1	1490	2	Y	-0-					3
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	108	1	1309	2	Y	-0-					3
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	106	1	1386	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	116	1	1425	2	Y	-0-					-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	131	1	1478	2	Y	-0-					-0-
*01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	90	1	1418	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	403	N	360	-0-	-43	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					4
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	Y	-0-					4
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	22	1	351	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	558	N	445	-0-	-113	-0-	29	1	416	2	Y	-0-					1
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	408	2	Y	-0-					1
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	558	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	521	2	Y	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	467	-0-	-153	-0-	28	1	439	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2030	-0-	-202	-0-	132	1	1898	2	Y	-0-					11
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	195	1	2360	2	Y	-0-					11
10	2356	N	1995	-0-	-361	-0-	141	1	1848	2	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
11	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	140	1	1717	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2011	-0-	-624	-0-	164	1	1847	2	Y	-0-					-0-
*01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	150	1	2359	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	168	1	2420	2	Y	27					31
							30	9									
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	166	1	2006	2	Y	-0-					31
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	155	1	2031	2	Y	7	9	1			29
							8	9									
11	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	158	1	1941	2	Y	-0-					29
12	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	172	1	1941	2	Y	-0-					29
01	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	122	1	1921	2	Y	-0-					29

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	165	1	2374	2	Y	-0-					-0-
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	181	1	2197	2	Y	-0-					-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	172	1	2251	2	Y	-0-					-0-
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	176	1	2160	2	Y	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	201	1	2267	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	123	1	1946	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	181	1	2598	2	Y	-0-					14
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	204	1	2469	2	Y	-0-					14
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	188	1	2457	2	Y	2	16	1			-0-
							2	9									
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	197	1	2424	2	Y	-0-					-0-
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	211	1	2374	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	119	1	1881	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	2666	X	2329	-0-	-337	-0-	251	1	2078	3	Y	-0-					65
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	239	1	2015	3	Y	46					111
							51	9									
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	261	1	1865	3	Y	7					118
							8	9									
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	230	1	1553	3	Y	6					124
							7	9									
*12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	283	1	2191	3	Y	2					126
							2	9									
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					126

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	Y	1					20
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	3	2	9	Y	2					22
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	365	3	13	9	Y	12	19	1			15
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	369	3	14	9	Y	13					28
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	324	3	6	9	Y	5					33
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					33

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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	3	1	9	Y	1					24
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2111	3	3	9	Y	3					27
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1600	3	15	9	Y	14	24	1			17
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	3	6	9	Y	5					22
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	3	2	9	Y	2					24
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					24

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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	3	2	9	Y	2					19
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-					19
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1809	3	1	9	Y	1	17	1			3
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	3	1	9	Y	1					4
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					4
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					4

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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	919	3	2	9	Y	2					6
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					6
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					6
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-	5	1			1
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					1
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2690	3	3	9	Y	3	13	1			6
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2644	3	12	9	Y	11					17
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2572	3	20	9	Y	18					35
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2410	3	12	9	Y	11	26	1			20
*12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2490	3	23	9	Y	21					41
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					41

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	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	3	8	9	Y	7	27	1			14
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1775	3	6	9	Y	5					19
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1837	3	10	9	Y	9					28
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1837	3	6	9	Y	5	20	1			13
*12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2009	3	11	9	Y	10					23
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					23

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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1758	3	4	9	Y	4	15	1			8
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	3	3	9	Y	3					11
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	3	4	9	Y	4					15
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1872	3	3	9	Y	3	11	1			7
*12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1782	3	6	9	Y	5					12
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					12

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	3100	N	3196	-0-	96	96	3181	3	15	9	Y	14					39
09	3000	N	2983	-0-	-17	79	2979	3	4	9	Y	4					43
10	2594	N	2515	-0-	-79	-0-	2512	3	3	9	Y	3					46
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2829	3	6	9	Y	5	38	1			13
*12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2752	3	6	9	Y	5					18
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					18

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	3100	N	3607	-0-	507	1074	3607	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	3000	N	3309	-0-	309	1383	3297	3	12	9	Y	11					11
10	3100	N	3289	-0-	189	1572	3268	3	21	9	Y	19					30
11	4652	X	3080	-0-	-1572	-0-	3068	3	12	9	Y	11	22	1			19
*12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3131	3	24	9	Y	22					41
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					41

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1969	3	6	9	Y	5					52
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1791	3	6	9	Y	5					57
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1886	3	40	9	Y	36	51	1			42
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1723	3	28	9	Y	25					67
*12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1654	3	12	9	Y	11					78
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					78

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	992	X	772	-0-	-220	-0-	764	3	8	9	N	7					64
09	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1009	3	3	9	N	3					67
10	961	X	782	-0-	-179	-0-	782	3			N	-0-					67
11	995	X	995	-0-	-0-	-0-	985	3	10	9	N	9					76
*12	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1076	3	2	9	N	2					78
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					78

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	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1774	3	2	9	Y	2					20
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1874	3	2	9	Y	2					22
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1910	3	15	9	Y	14	20	1			16
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1855	3	10	9	Y	9					25
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1333	3	4	9	Y	4					29
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					29

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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					112
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	3	8	9	N	7					119
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	885	3	14	9	N	13					132
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	3	1	9	N	1					133
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					133
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					133

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2561	3	24	9	Y	22	73	1			51
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2347	3	25	9	Y	23					74
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2276	3	24	9	Y	22	64	1			32
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2282	3	30	9	Y	27					59
*12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2614	3	22	9	Y	20	52	1			27
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					27

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					23
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					23
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					23
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					23

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	3	2	9	Y	2					27
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					27
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-	24	1			3
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					3
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					3
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1734	3	3	9	Y	3	13	1			7
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	3	3	9	Y	3					10
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1812	3	7	9	Y	6					16
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1606	3	4	9	Y	4	12	1			8
*12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1807	3	8	9	Y	7					15
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					15

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	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3615	3	1	9	Y	1					18
09	3480	X	3453	-0-	-27	-0-	3450	3	3	9	Y	3					21
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3568	3	21	9	Y	19	19	1			21
11	3540	X	3480	-0-	-60	-0-	3465	3	15	9	Y	14					35
12	3658	X	3647	-0-	-11	-0-	3640	3	7	9	Y	6					41
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					41

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	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	238	1	2056	3	Y	2					14
							2	9									
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	273	1	2156	3	Y	1					15
							1	9									
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	266	1	2391	3	Y	5					20
							6	9									
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	186	1	1650	3	Y	1					21
							1	9									
*12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	255	1	2347	3	Y	1					22
							1	9									
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					22

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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					63
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1843	3	2	9	N	2					65
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1843	3	3	9	N	3					68
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2201	3	8	9	N	7					75
*12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1598	3	3	9	N	3					78
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					78

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
*12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-
	MCWHORTER, E. O. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 159854		COMPL. DATE 08/07/1996			TOTAL DEPTH 10740			PERF.10464 - 10554		
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	109	1	1318	3	Y	5					10
							6	9									
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	105	1	1301	3	Y	4					14
							4	9									
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	111	1	1361	3	Y	6	12	1			8
							7	9									
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	103	1	1119	3	Y	5					13
							6	9									
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	95	1	977	3	Y	5	14	1			4
							6	9									
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					4
	LEE GAS UNIT "B"				WELL #: 9		RRCID -> 183863		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 10777			PERF.10440 - 10609		
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2660	3	6	9	Y	5	20	1			10
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2568	3	4	9	Y	4					14
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2495	3	7	9	Y	6					20
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2320	3	4	9	Y	4	15	1			9
*12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2491	3	8	9	Y	7					16
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					16
	DAVIS GAS UNIT "E"				WELL #: 8		RRCID -> 185084		COMPL. DATE 07/01/2001			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10524 - 10630		
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1055	3	3	9	Y	3	15	1			7
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1280	3	4	9	Y	4					11
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	3	8	9	Y	7					18
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1247	3	6	9	Y	5	13	1			10
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1403	3	10	9	Y	9					19
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					19
	KILLINGSWORTH "B" G.U.				WELL #: 11		RRCID -> 185302		COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 11050			PERF.10669 - 10893		
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
*12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-
	HARRISON, H GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 207678		COMPL. DATE 04/09/2012			TOTAL DEPTH 10800			PERF.10606 - 10676		
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1652	3	15	9	Y	14					116
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1597	3	8	9	Y	7	83	1			40
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1715	3	6	9	Y	5					45
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	3	2	9	Y	2					47
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1716	3	7	9	Y	6					53
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4917	-0-	-477	-0-	1332	1	3552	3	N	30					75
							33	9									
09	5220	X	5023	-0-	-197	-0-	1290	1	3716	3	N	15					90
							17	9									
10	5394	X	5336	-0-	-58	-0-	1332	1	3961	3	N	39					129
							43	9									
11	5190	X	4472	-0-	-718	-0-	1134	1	3327	3	N	10					139
							11	9									
12	5084	X	3999	-0-	-1085	-0-	889	1	3093	3	N	15					154
							17	9									
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					154

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	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2451	3	11	9	Y	10	39	1			20
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2331	3	10	9	Y	9					29
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2551	3	18	9	Y	16					45
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2396	3	10	9	Y	9	33	1			21
*12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2443	3	20	9	Y	18					39
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					39

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	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

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	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-

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	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3008	2	19	9	Y	17					29
09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2931	2	3	9	Y	3					32
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					32
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					32
12	2821	X	2714	-0-	-107	-0-	2714	2			Y	-0-					32
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1529	2	9	9	Y	8					15
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1611	2	2	9	Y	2					17
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					17
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					17
*12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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.		144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	144					Y	1	1	1			-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					-0-
*12	251	X	107	-0-	-144	-0-	106	2	1	9	Y	1					1
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1574	2	20	9	Y	18					29
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1535	2	6	9	Y	5					34
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					34
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					34
*12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1054	N	600	-0-	-454	-0-	592	2	8	9	Y	7	1	8			13
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	2	1	9	Y	1					14
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					14
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					14
12	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1071	2	1	9	Y	1	1	8			14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2452	2	29	9	Y	26	26	1			18
09	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2336	2	28	9	Y	25	26	1			17
*10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2315	2	28	9	Y	25	22	1			20
*11	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2527	2	32	9	Y	29	25	1			24
*12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2700	2	34	9	Y	31	34	1			21
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	744	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	3000	N	3026	-0-	26	26	3016	2	10	9	Y	9	9	1			6
*10	3100	N	4414	-0-	1314	1340	4345	2	69	9	Y	63	31	1			38
*11	3000	N	3955	-0-	955	2295	3905	2	50	9	Y	45	46	1			37
*12	5499	X	3204	-0-	-2295	-0-	3164	2	40	9	Y	36	49	1			24
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	2	1			1
*10	155	N	79	-0-	-76	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2494	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	2190	X	1997	-0-	-193	-0-	1989	2	8	9	Y	7	8	1			5
*10	2263	X	2259	-0-	-4	-0-	2222	2	37	9	Y	34	19	1			20
*11	2430	X	1955	-0-	-475	-0-	1932	2	23	9	Y	21	23	1			18
12	2511	X	1914	-0-	-597	-0-	1890	2	24	9	Y	22	26	1			14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1729	2	19	9	Y	17	18	1			12
09	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	1631	2	19	9	Y	17	18	1			11
*10	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1579	2	20	9	Y	18	15	1			14
*11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1710	2	21	9	Y	19	17	1			16
12	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1603	2	20	9	Y	18	22	1			12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	1355	2	15	9	Y	14	14	1			9
*10	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1176	2	14	9	Y	13	12	1			10
*11	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1167	2	15	9	Y	14	13	1			11
12	1426	N	1089	-0-	-337	-0-	1076	2	13	9	Y	12	15	1			8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	2046	N	1377	-0-	-669	-0-	1357	2	20	9	Y	18	18	1			13
09	2070	N	1633	-0-	-437	-0-	1614	2	19	9	Y	17	18	1			12
*10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1750	2	20	9	Y	18	15	1			15
*11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1806	2	23	9	Y	21	19	1			17
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1712	2	22	9	Y	20	24	1			13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	2175	2	26	9	Y	24	24	1			17
09	2520	N	2254	-0-	-266	-0-	2229	2	25	9	Y	23	24	1			16
*10	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	2056	2	24	9	Y	22	20	1			18
*11	2130	N	1973	-0-	-157	-0-	1949	2	24	9	Y	22	22	1			18
12	2325	N	1964	-0-	-361	-0-	1939	2	25	9	Y	23	26	1			15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		287	-0-	287	665	287	2			Y	-0-					72
09	1004	N	339	-0-	-665	-0-	339	2			Y	-0-					72
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					72
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					72
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	Y	4					76
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	243	2	6	9	Y	5					81

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	3100	N	3522	-0-	422	422	3478	2	44	9	N	40					140
09	5897	X	5475	-0-	-422	-0-	5458	2	17	9	N	15					155
10	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6133	2	34	9	N	31					186
11	5670	X	5223	-0-	-447	-0-	5159	2	64	9	N	58					244
12	5859	X	2066	-0-	-3793	-0-	2011	2	55	9	N	50	118	1			176
01	6169	X	2049	-0-	-4120	-0-	2018	2	31	9	N	28					204

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	DLQ G-10		661	-0-	661	1777	661	2			Y	-0-					-0-
09	1900	N	736	-0-	-1164	613	736	2			Y	-0-					-0-
10	1286	N	673	-0-	-613	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	506	-0-	-269	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	385	-0-	-297	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

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	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1536	2	24	9	N	22					48
09	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1889	2	33	9	N	30					78
10	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					78
11	2940	X	2373	-0-	-567	-0-	2332	2	41	9	N	37					115
12	2480	X	563	-0-	-1917	-0-	532	2	31	9	N	28					143
*01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2721	2	17	9	N	15					158

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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					22
09	1170	N	773	-0-	-397	-0-	773	2			N	-0-					22
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					22
11	1290	N	566	-0-	-724	-0-	566	2			N	-0-					22
12	806	N	149	-0-	-657	-0-	149	2			N	-0-					22
*01	1271	N	950	-0-	-321	-0-	927	2	23	9	N	21					43

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					110
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					110
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					110
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					110
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					110
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					110

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1593	3	8	9	N	7					227
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1045	3	6	9	N	5					232
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1396	3	8	9	N	7					239
11	1560	N	165	-0-	-1395	-0-	155	3	10	9	N	9					248
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1598	3	8	9	N	7					255
01	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	1112	3	13	9	N	12					267

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

08	465	N	59	-0-	-406	-0-	59	2			N	-0-					81
09	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-					81
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					81
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					81
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					81
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					81

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

08	DLQ G-10		204	-0-	204	371	204	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		205	-0-	205	576	205	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		183	-0-	183	759	183	2			Y	-0-					-0-
11	942	X	183	-0-	-759	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

08	2356	N	1922	-0-	-434	-0-	1922	2			N	-0-					47
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1913	2	8	9	N	7					54
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1946	2	23	9	N	21					75
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1954	2	17	9	N	15					90
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2034	2	17	9	N	15					105
*01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	N	8					113

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

08	1271	N	993	-0-	-278	-0-	993	2			N	-0-					40
09	1020	N	924	-0-	-96	-0-	924	2			N	-0-					40
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-					40
11	960	N	873	-0-	-87	-0-	873	2			N	-0-					40
12	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	2			N	-0-					40
01	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	2			N	-0-					40

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

08	3534	X	47	-0-	-3487	-0-	35	2	12	9	N	11					101
09	3420	X	3253	-0-	-167	-0-	3253	2			N	-0-					90
10	3224	X	2875	-0-	-349	-0-	2850	2	25	9	N	23					141
11	3060	X	2891	-0-	-169	-0-	2870	2	21	9	N	19					160
12	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	2819	2	25	9	N	23					183
*01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4565	2	21	9	N	19					202

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
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	DLQ G-10		419	-0-	419	842	419	2			Y	-0-					53
09	DLQ G-10		361	-0-	361	1203	361	2			Y	-0-					53
10	DLQ G-10		325	-0-	325	1528	325	2			Y	-0-					53
11	1801	N	273	-0-	-1528	-0-	273	2			Y	-0-					53
12	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			Y	-0-					53
01	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2			Y	-0-					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1372	-0-	1372	2775	1359	2	13	9	Y	12					60
09	DLQ G-10		1034	-0-	1034	3809	1034	2			Y	-0-					48
10	DLQ G-10		788	-0-	788	4597	788	2			Y	-0-					60
11	2900	N	478	-0-	-2422	2175	478	2			Y	-0-					60
*12	2310	N	135	-0-	-2175	-0-	135	2			Y	-0-					60
01	1364	X	423	-0-	-941	-0-	423	2			Y	-0-					60

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	DLQ G-10		1679	-0-	1679	3405	1660	2	19	9	Y	17					105
09	DLQ G-10		1264	-0-	1264	4669	1264	2			Y	-0-					100
10	DLQ G-10		969	-0-	969	5638	963	2	6	9	Y	5					120
11	2900	N	584	-0-	-2316	3322	584	2			Y	-0-					120
*12	3100	N	174	-0-	-2926	396	166	2	8	9	Y	7					127
*01	914	N	518	-0-	-396	-0-	518	2			Y	-0-					127

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	DLQ G-10		3534	-0-	3534	7068	3514	2	20	9	Y	18					48
09	DLQ G-10		3334	-0-	3334	10402	3334	2			Y	-0-					50
10	DLQ G-10		3326	-0-	3326	13728	3306	2	20	9	Y	18					80
*11	16942	X	3214	-0-	-13728	-0-	3192	2	22	9	Y	20					100
12	3534	X	2920	-0-	-614	-0-	2895	2	25	9	Y	23					123
01	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	3128	2	26	9	Y	24					147

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	10416	X	9777	-0-	-639	-0-	527	1	9075	2	N	159	188	1			75
							175	9									
09	10170	X	9241	-0-	-929	-0-	510	1	8582	2	N	135	186	1			24
							149	9									
10	10509	X	8794	-0-	-1715	-0-	527	1	8192	2	N	68					92
							75	9									
11	10170	X	7144	-0-	-3026	-0-	510	1	6487	2	N	134	184	1			42
							147	9									
12	9765	X	8651	-0-	-1114	-0-	527	1	8006	2	N	107					149
							118	9									
01	9765	X	7933	-0-	-1832	-0-	527	1	7294	2	N	102	191	1			60
							112	9									

COOK EXPLORATION CO. 174337
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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-

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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					38
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					38
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					38
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					38
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					38
01	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					38

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	1085	N	728	-0-	-357	-0-	728	2			N	-0-					160
09	750	N	683	-0-	-67	-0-	683	2			N	-0-					160
10	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	2			N	-0-					160
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	2			N	-0-					160
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					160
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					160

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-

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	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					150
09	2250	X	1311	-0-	-939	-0-	1311	2			N	-0-					150
10	2325	X	2191	-0-	-134	-0-	2191	2			N	-0-					150
11	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					150
12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2587	2	6	9	N	5					155
*01	3100	N	3177	-0-	77	77	3177	2			N	-0-					155

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	267	1	244	3	N	-0-					13
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	261	1	277	3	N	-0-					13
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	267	1	269	3	N	-0-					13
11	480	N	366	-0-	-114	-0-	248	1	118	3	N	-0-					13
12	558	N	350	-0-	-208	-0-	255	1	95	3	N	-0-					13
01	527	N	345	-0-	-182	-0-	255	1	90	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1539	-0-	-259	-0-	144 8	1 9	1387	3	N	7					62
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	160 19	1 9	1525	3	N	17					79
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	144 20	1 9	1347	3	N	18					97
11	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	112 13	1 9	1276	3	N	12					109
12	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	144 7	1 9	1501	3	N	6					115
01	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	144 11	1 9	1345	3	N	10					125

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	73 169	1 9	942	3	N	154	185	1			68
09	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	70 161	1 9	930	3	N	146					214
10	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	64 147	1 9	922	3	N	134	186	1			162
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	66 166	1 9	915	3	N	151	181	1			132
12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	63 166	1 9	870	3	N	151	183	1			100
01	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	59 153	1 9	825	3	N	139					239

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	7378	X	7157	-0-	-221	-0-	730 59	1 9	6368	3	N	54					87
09	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	813 53	1 9	7809	3	N	48					135
10	7657	X	6250	-0-	-1407	-0-	627 83	1 9	5540	3	N	75	173	1			37
11	7410	X	4933	-0-	-2477	-0-	539 50	1 9	4344	3	N	45					82
12	8959	X	5050	-0-	-3909	-0-	564 37	1 9	4449	3	N	34	1	8			115
01	8959	X	5376	-0-	-3583	-0-	581 28	1 9	4767	3	N	25					140

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

08	1953	X	1074	-0-	-879	-0-	77	1	997	3	N	-0-					19
09	1890	X	1174	-0-	-716	-0-	81	1	1093	3	N	-0-					19
10	1953	X	678	-0-	-1275	-0-	44	1	634	3	N	-0-					19
11	1890	X	1617	-0-	-273	-0-	108	1	1509	3	N	-0-					19
12	1953	X	1872	-0-	-81	-0-	126	1	1746	3	N	-0-					19
*01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	96	1	1368	3	N	-0-					19

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

08	5022	X	4504	-0-	-518	-0-	454	1	4049	3	N	1					3
							1	9									
09	5490	X	4859	-0-	-631	-0-	464	1	4387	3	N	7					10
							8	9									
10	5673	X	5116	-0-	-557	-0-	465	1	4651	3	N	-0-					10
11	5490	X	4742	-0-	-748	-0-	446	1	4296	3	N	-0-					10
12	5022	X	3923	-0-	-1099	-0-	399	1	3515	3	N	8					18
							9	9									
01	5115	X	4867	-0-	-248	-0-	454	1	4396	3	N	15					33
							17	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

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

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

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	12400	X	11335	-0-	-1065	-0-	929	1	10347	3	N	54					79
							59	9									
09	11580	X	10035	-0-	-1545	-0-	816	1	9177	3	N	38					117
							42	9									
10	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	920	1	11394	3	N	98					215
							108	9									
11	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	955	1	11613	3	N	85	190	1			110
							94	9									
12	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	919	1	10950	3	N	89					199
							98	9									
01	12431	X	11788	-0-	-643	-0-	896	1	10802	3	N	82	181	1			100
							90	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	105	1	1418	3	N	2					122
							2	9									
09	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	92	1	1278	3	N	5					127
							6	9									
10	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	89	1	1332	3	N	2					129
							2	9									
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	97	1	1406	3	N	-0-					129
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	94	1	1366	3	N	-0-	126	1			3
*01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	105	1	1539	3	N	-0-					3

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

08	744	N	408	-0-	-336	-0-	28	1	380	3	N	-0-					35
09	480	N	326	-0-	-154	-0-	22	1	304	3	N	-0-					35
10	744	N	320	-0-	-424	-0-	20	1	300	3	N	-0-					35
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	3	N	-0-					35
12	341	N	249	-0-	-92	-0-	16	1	233	3	N	-0-					35
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	18	1	270	3	N	-0-					35

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	90	1	1215	3	N	15					90
							17	9									
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	78	1	1096	3	N	12					102
							13	9									
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	75	1	1133	3	N	3					105
							3	9									
11	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	73	1	1055	3	N	5					110
							6	9									
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	89	1	1277	3	N	-0-					110
*01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	88	1	1291	3	N	-0-					110

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					10
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	6	1	83	3	N	-0-					10
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	7	1	92	3	N	-0-					10
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	4	1	60	3	N	-0-					10
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	N	-0-					10
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

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	1643	N	1338	-0-	-305	-0-	92	1	1245	3	N	1					33
							1	9									
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	89	1	1237	3	N	2					35
							2	9									
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	88	1	1305	3	N	8					43
							9	9									
11	1290	N	1050	-0-	-240	-0-	68	1	974	3	N	7					50
							8	9									
12	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	85	1	1218	3	N	-0-					50
01	1395	N	906	-0-	-489	-0-	59	1	844	3	N	3					53
							3	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

08	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	172	1	2358	3	N	-0-					52
09	2700	X	2446	-0-	-254	-0-	161	1	2285	3	N	-0-					52
10	2728	X	2673	-0-	-55	-0-	165	1	2508	3	N	-0-					52
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	163	1	2397	3	N	-0-					52
12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	166	1	2430	3	N	-0-					52
01	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	159	1	2373	3	N	-0-					52

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	166	1	153	3	N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	163	1	181	3	N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	165	1	150	3	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	168	1	266	3	N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	166	1	167	3	N	-0-					-0-
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	170	1	220	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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	212	1	1899	3	N	20					20
							22	9									
10	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	311	1	2444	3	N	27					47
							30	9									
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	316	1	2582	3	N	33					80
							36	9									
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	331	1	2694	3	N	6	81	1			5
							7	9									
01	2790	N	2396	-0-	-394	-0-	276	1	2107	3	N	12					17
							13	9									

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	3875	X	1228	-0-	-2647	-0-	88	1	1136	3	N	4					47
							4	9									
09	3240	X	2088	-0-	-1152	-0-	144	1	1921	3	N	21					68
							23	9									
10	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	195	1	2777	3	N	29					97
							32	9									
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	186	1	2569	3	N	22	97	1			22
							24	9									
12	2201	X	2099	-0-	-102	-0-	141	1	1935	3	N	21					43
							23	9									
01	3007	X	2195	-0-	-812	-0-	145	1	2026	3	N	22					65
							24	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	83	1	1098	3	N	18					28
							20	9									
10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	138	1	1958	3	N	22					50
							24	9									
11	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	111	1	1522	3	N	12					62
							13	9									
12	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	89	1	1222	3	N	8					70
							9	9									
01	2108	X	1353	-0-	-755	-0-	90	1	1252	3	N	10					80
							11	9									

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					33
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					33
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					33
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	2201	X	2127	-0-	-74	-0-	292	1	1835	3	N	-0-					28
09	2130	X	1743	-0-	-387	-0-	248	1	1495	3	N	-0-					28
10	2201	X	1918	-0-	-283	-0-	266	1	1639	3	N	12					40
							13	9									
11	2070	X	1713	-0-	-357	-0-	251	1	1448	3	N	13					53
							14	9									
12	2139	X	1500	-0-	-639	-0-	243	1	1255	3	N	2					55
							2	9									
01	2139	X	1487	-0-	-652	-0-	240	1	1241	3	N	5					60
							6	9									

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

08	868	N	817	-0-	-51	-0-	55	1	759	3	N	3					8
							3	9									
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	39	1	571	3	N	15					23
							17	9									
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	30	1	481	3	N	10					33
							11	9									
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	83	1	1193	3	N	10					43
							11	9									
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	147	1	2052	3	N	7					50
							8	9									
*01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	156	1	2216	3	N	25					75
							28	9									

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

08	1519	N	781	-0-	-738	-0-	125	1	654	3	N	2					10
							2	9									
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	10	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2018

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

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	0	N	-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	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	340	1	2498	3	N	12					20
							13	9									
09	2490	N	2181	-0-	-309	-0-	275	1	1892	3	N	13					33
							14	9									
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	317	1	2420	3	N	20					53
							22	9									
11	2730	N	2597	-0-	-133	-0-	291	1	2271	3	N	32	85	1			-0-
							35	9									
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	333	1	2575	3	N	5					5
							6	9									
01	2759	N	2314	-0-	-445	-0-	291	1	1999	3	N	22					27
							24	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 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	1426	N	647	-0-	-779	-0-	121	1	526	3	N	-0-					77
09	1620	N	718	-0-	-902	-0-	134	1	584	3	N	-0-					77
10	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	231	1	1165	3	N	10					87
							11	9									
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	197	1	1377	3	N	3					90
							3	9									
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	307	1	2258	3	N	5					95
							6	9									
*01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	268	1	1713	3	N	12					107
							13	9									

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					160
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					160
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	2	N	-0-					160
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	7	1	1196	2	N	-0-					160
12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	15	1	2740	2	N	-0-					160
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					160

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					29
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					29
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					29
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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	6200	X	5884	-0-	-316	-0-	5884	2			N	-0-					105
09	6210	X	5476	-0-	-734	-0-	5476	2			N	-0-					105
10	6262	X	5576	-0-	-686	-0-	5575	2	1	9	N	1	1	8			105
11	5700	X	5422	-0-	-278	-0-	5421	2	1	9	N	1	1	8			105
*12	5890	X	5076	-0-	-814	-0-	5076	2			N	-0-					105
01	5890	X	5313	-0-	-577	-0-	5313	2			N	-0-					105

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	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6392	2	39	9	N	35					94
09	6030	X	5823	-0-	-207	-0-	5813	2	10	9	N	9					103
10	6231	X	5957	-0-	-274	-0-	5948	2	9	9	N	8	1	8			110
11	6210	X	5889	-0-	-321	-0-	5821	2	68	9	N	62	145	1	1	8	26
*12	6417	X	5956	-0-	-461	-0-	5904	2	52	9	N	47					73
01	6417	X	5911	-0-	-506	-0-	5837	2	74	9	N	67					140

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	9579	X	8761	-0-	-818	-0-	8704	2	57	9	N	52					114
09	8910	X	8043	-0-	-867	-0-	7988	2	55	9	N	50					164
*10	9207	X	7236	-0-	-1971	-0-	7208	2	28	9	N	25					189
*11	8910	X	8168	-0-	-742	-0-	8140	2	28	9	N	25					214
*12	9145	X	7971	-0-	-1174	-0-	7914	2	57	9	N	52					266
01	8773	X	8681	-0-	-92	-0-	8626	2	55	9	N	50					316

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	100	2	13	9	N	12					84
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1859	2	18	9	N	16					100
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					100
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					100
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					100
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
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	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					67
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					67
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					67
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					67

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	345	2	23	9	N	21					21
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					21
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					21
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					21
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					21

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DICKSON, J. M. WELL #: RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 08/05/2015

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

08	2728 X	2633	-0-	-95	-0-	2631	2	2	9	N	2					122
09	2640 X	2571	-0-	-69	-0-	2569	2	2	9	N	2					124
10	2728 X	2534	-0-	-194	-0-	2530	2	4	9	N	4					128
11	2580 X	2351	-0-	-229	-0-	2343	2	8	9	N	7					135
12	2666 X	2293	-0-	-373	-0-	2286	2	7	9	N	6					141
01	2542 N	2171	-0-	-371	-0-	2168	2	3	9	N	3					144

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

08	2325 N	1986	-0-	-339	-0-	1950	2	36	9	N	33					486
09	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2190	2	33	9	N	30					516
10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2445	2	35	9	N	32					548
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2281	2	36	9	N	33	47	1			534
12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2347	2	41	9	N	37					571
01	2480 N	2273	-0-	-207	-0-	2237	2	36	9	N	33	43	1			561

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

08	5766 X	4635	-0-	-1131	-0-	4551	2	84	9	N	76					920
09	5580 X	5189	-0-	-391	-0-	5110	2	79	9	N	72					992
10	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5706	2	83	9	N	75					1067
11	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5323	2	87	9	N	79	110	1			1036
12	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5475	2	85	9	N	77					1113
01	5797 X	5298	-0-	-499	-0-	5220	2	78	9	N	71	100	1			1084

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

08	14B2 EXT	132	-0-	132	369	131	3	1	9	Y	1					7
09	14B2 EXT	93	-0-	93	462	92	3	1	9	Y	1					8
10	14B2 EXT	65	-0-	65	527	65	3			Y	-0-					8
11	14B2 EXT	57	-0-	57	584	57	3			Y	-0-					8
*12	584 X	-0-	-0-	-584	-0-					Y	-0-					8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

	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	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2154	3	1	9	Y	1					78
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2272	3	6	9	Y	5					83
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					83
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					83
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	62	-0-	62	983	61	3	1	9	Y	1					5
09	14B2	EXT	84	-0-	84	1067	82	3	2	9	Y	2					7
10	14B2	EXT	46	-0-	46	1113	46	3			Y	-0-					7
11	14B2	EXT	256	-0-	256	1369	256	3			Y	-0-					7
*12	1563	X	194	-0-	-1369	-0-	194	3			Y	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

	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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	3	2	9	Y	2					34
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2272	3	4	9	Y	4					38
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					38
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					38
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					74
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					74
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					74
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					74
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					74
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					74

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					159
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					159
10	1457	N	305	-0-	-1152	-0-	305	3			N	-0-					159
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2189	3	23	9	N	21	152	1			28
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					28
*01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					28

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1559	-0-	-580	-0-	1559	3			N	-0-					26
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					26
10	1984	N	1631	-0-	-353	-0-	1631	3			N	-0-					26
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2273	3	131	9	N	119					145
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					145
*01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1931	3	46	9	N	42	151	1			36

RHE OPERATING, LLC 704808
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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					92
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					92
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					92
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					92
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					92
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					92

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	372	N	366	-0-	-6	-0-	365	2	1	9	N	1	90	1			40
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					40
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					40
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					40
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					40
*01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					40

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					20
09	780	N	263	-0-	-517	-0-	263	2			N	-0-					20
10	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					20
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-					20
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					20
*01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					20

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	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	85	1	1266	2	N	-0-					75
09	1440	N	1143	-0-	-297	-0-	74	1	1069	2	N	-0-					75
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	91	1	1422	2	N	-0-					75
11	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	88	1	1201	2	N	-0-					75
12	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	83	1	1064	2	N	-0-					75
01	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	83	1	1034	2	N	-0-					75

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1813	-0-	-16	-0-	156	1	1657	2	N	-0-					24
09	1650	N	1453	-0-	-197	-0-	156	1	1297	2	N	-0-					24
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	180	1	1685	2	N	-0-					24
11	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	180	1	1433	2	N	-0-					24
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	186	1	1552	2	N	-0-					24
01	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	186	1	1592	2	N	-0-					24

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	115	1	1722	2	N	-0-					64
09	2010	N	1615	-0-	-395	-0-	104	1	1510	2	N	1	1	8			64
							1	9									
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	125	1	1952	2	N	-0-					64
11	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	114	1	1547	2	N	-0-					64
12	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	117	1	1493	2	N	4					68
							4	9									
01	2077	N	1586	-0-	-491	-0-	118	1	1468	2	N	-0-					68

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-					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

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	3193 X	3138	-0-	-55	-0-	247	1	2885	2	N	5	1	8			62
						6	9									
09	3090 X	2997	-0-	-93	-0-	299	1	2698	2	N	-0-					62
10	3193 X	3181	-0-	-12	-0-	262	1	2918	2	N	1					63
						1	9									
11	3090 X	2977	-0-	-113	-0-	237	1	2740	2	N	-0-					63
12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	308	1	2805	2	N	23	2	8			84
						25	9									
*01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	301	1	2935	2	N	-0-					84

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

08	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	96	1	1433	2	N	1	1	8			28
						1	9									
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	88	1	1285	2	N	-0-					28
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	104	1	1618	2	N	-0-					28
11	1470 N	1448	-0-	-22	-0-	99	1	1347	2	N	2	2	8			28
						2	9									
12	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	96	1	1228	2	N	-0-					28
01	1736 N	1316	-0-	-420	-0-	98	1	1216	2	N	2	2	8			28
						2	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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	98	1	701	2	N	1	1	8			123
							1	9									
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	64	1	459	2	N	-0-					123
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	101	1	793	2	N	-0-					123
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	75	1	641	2	N	-0-					123
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	74	1	489	2	N	-0-					123
01	589	N	415	-0-	-174	-0-	48	1	367	2	N	-0-					123

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	181	1	2213	2	N	-0-					148
09	2130	N	1829	-0-	-301	-0-	139	1	1689	2	N	1	1	8			148
							1	9									
10	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	149	1	2168	2	N	-0-					148
11	2310	N	1120	-0-	-1190	-0-	102	1	1018	2	N	-0-					148
12	1891	N	8	-0-	-1883	-0-	8	2			N	-0-					148
01	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					148

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	380	1	1830	2	N	-0-					59
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	368	1	1703	2	N	1	1	8			59
							1	9									
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	395	1	1695	2	N	-0-					59
11	2010	N	1978	-0-	-32	-0-	381	1	1596	2	N	1	1	8			59
							1	9									
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	388	1	1766	2	N	2	2	8			59
							2	9									
*01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	380	1	1896	2	N	1	1	8			59
							1	9									

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	775	N	736	-0-	-39	-0-	730	2	6	9	N	5					27
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	815	2	171	9	N	155	154	1			28
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					28
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					28
12	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					28
01	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					28

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					27
09	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	2918	2			N	-0-					27
10	3069	X	2880	-0-	-189	-0-	2880	2			N	-0-					27
11	2970	X	2676	-0-	-294	-0-	2676	2			N	-0-					27
12	3069	X	2836	-0-	-233	-0-	2836	2			N	-0-					27
01	3069	X	2775	-0-	-294	-0-	2775	2			N	-0-					27

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	69	75	1			52
							76	9									
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	13	1	102	2	N	-0-					52
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	19	1	73	2	N	-0-					52
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	-0-					52
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-					52
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	N	-0-					52

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

08	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	257	1	2675	2	N	103	112	1			16
							113	9									
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	232	1	1816	2	N	-0-					16
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	260	1	1007	2	N	-0-					16
11	2850	N	47	-0-	-2803	-0-	2	1	45	2	N	-0-					16
12	2108	N	1369	-0-	-739	-0-	76	1	1293	2	N	-0-					16
*01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	63	1	2524	2	N	1	1	8			16
							1	9									

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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

08	1240	N	203	-0-	-1037	-0-	13	1	190	2	N	-0-					63
09	840	N	108	-0-	-732	-0-	7	1	101	2	N	-0-					63
10	930	N	67	-0-	-863	-0-	4	1	63	2	N	-0-					63
11	210	N	57	-0-	-153	-0-	4	1	50	2	N	3					66
							3	9									
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	2	N	-0-					66
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-					66

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

08	2542	X	245	-0-	-2297	-0-	39	1	185	2	N	19	1	8			89
							21	9									
09	2460	X	231	-0-	-2229	-0-	41	1	190	2	N	-0-					89
10	2015	X	102	-0-	-1913	-0-	19	1	83	2	N	-0-					89
11	1680	X	21	-0-	-1659	-0-	4	1	17	2	N	-0-					89
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					89
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					89

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

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		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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	376	1	1819	2	N	5	5	8			18
							6	9									
09	2280	N	1931	-0-	-349	-0-	390	1	1540	2	N	1	1	8			18
							1	9									
10	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	364	1	1680	2	N	1	1	8			18
							1	9									
11	3000	N	3937	-0-	937	937	382	1	3552	2	N	3	3	8			18
							3	9									
12	3100	N	2360	-0-	-740	197	400	1	1957	2	N	3	3	8			18
							3	9									
01	2046	N	1347	-0-	-699	-0-	349	1	995	2	N	3	3	8			18
							3	9									

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

08	372	N	105	-0-	-267	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					1
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	124	-0-	-248	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	Y	-0-					30
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	Y	179	179	1			30
							197	9									
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					30
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	2	Y	-0-					30
12	1147	N	956	-0-	-191	-0-	46	1	910	2	Y	-0-					30
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					30

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					1
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	14	1	298	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	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	4557	X	2518	-0-	-2039	-0-	158	1	2360	2	N	-0-					126
09	3300	X	2098	-0-	-1202	-0-	135	1	1963	2	N	-0-					126
10	3100	X	2570	-0-	-530	-0-	155	1	2409	2	N	5					131
							6	9									
11	3000	X	2201	-0-	-799	-0-	151	1	2046	2	N	4					135
							4	9									
12	2945	X	2182	-0-	-763	-0-	159	1	2022	2	N	1					136
							1	9									
01	2573	X	2251	-0-	-322	-0-	167	1	2078	2	N	5					141
							6	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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	103	1	1533	2	N	-0-					125
09	1680	N	1459	-0-	-221	-0-	94	1	1365	2	N	-0-					125
10	2139	N	1817	-0-	-322	-0-	110	1	1707	2	N	-0-					125
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	133	1	1798	2	N	-0-					125
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	156	1	1986	2	N	-0-					125
*01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	165	1	2058	2	N	2	2	8			125
							2	9									

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	310	N	159	-0-	-151	-0-	20	1	139	2	N	-0-					51
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	13	1	90	2	N	-0-					51
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	-0-					51
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	14	1	126	2	N	-0-					51
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	N	-0-					51
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	25	1	191	2	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	186	N	109	-0-	-77	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					110
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	-0-					110
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	51	1	1064	2	Y	-0-					110
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	40	1	808	2	Y	-0-					110
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	2	Y	-0-					110
01	1116	N	990	-0-	-126	-0-	46	1	943	2	Y	1	1	8			110
							1	9									

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

08	1829	X	1516	-0-	-313	-0-	119	1	1397	2	N	-0-					118
09	1530	X	1211	-0-	-319	-0-	121	1	1090	2	N	-0-					118
10	1829	X	1467	-0-	-362	-0-	121	1	1346	2	N	-0-					118
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	153	1	1774	2	N	-0-					118
12	1829	X	1276	-0-	-553	-0-	126	1	1150	2	N	-0-					118
01	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	133	1	1303	2	N	-0-					118

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

08	1922	N	1571	-0-	-351	-0-	97	1	1474	2	N	-0-					17
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	108	1	1739	2	N	-0-					17
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	112	1	1805	2	N	-0-					17
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	109	1	1682	2	N	-0-					17
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	121	1	1921	2	N	-0-					17
01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	112	1	1745	2	N	-0-					17

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-					30
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	9	1	143	2	N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	N	-0-					30
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					30
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					30

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

08	8029	X	3263	-0-	-4766	-0-	314	1	2948	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	7770	X	4204	-0-	-3566	-0-	463	1	3741	2	N	-0-					27
10	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	305	1	8582	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	4380	X	1879	-0-	-2501	-0-	262	1	1616	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					27
01	8308	X	5964	-0-	-2344	-0-	460	1	5504	2	N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	461	-0-	-624	-0-	57	1	404	2	N	-0-					50
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	143	1	1036	2	N	1	1	8			50
							1	9									
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	118	1	926	2	N	-0-					50
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	102	1	877	2	N	-0-					50
12	1209	N	173	-0-	-1036	-0-	22	1	148	2	N	3	3	8			50
							3	9									
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	145	1	1117	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	7099	X	6433	-0-	-666	-0-	792	1	5640	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
09	6900	X	6015	-0-	-885	-0-	731	1	5283	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
10	7130	X	5785	-0-	-1345	-0-	652	1	5132	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
11	6900	X	5958	-0-	-942	-0-	622	1	5336	2	Y	-0-					25
12	6665	X	6589	-0-	-76	-0-	861	1	5725	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
*01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	763	1	5852	2	Y	1	1	8			25
							1	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	13578	X	13159	-0-	-419	-0-	621	1	12480	2	N	53	1	8			144
							58	9									
09	13140	X	12622	-0-	-518	-0-	570	1	11954	2	N	89	188	1			45
							98	9									
10	13485	X	12544	-0-	-941	-0-	565	1	11895	2	N	76					121
							84	9									
11	12840	X	11937	-0-	-903	-0-	561	1	11318	2	N	53					174
							58	9									
12	13268	X	12495	-0-	-773	-0-	590	1	11813	2	N	84	186	1			72
							92	9									
01	13144	X	12613	-0-	-531	-0-	587	1	11954	2	N	65	3	8			134
							72	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	838	-0-	-154	-0-	18	1	814	2	N	5	5	8			178
							6	9									
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2	9	N	2	2	8			178
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	17	1	664	2	N	3	3	8			178
							3	9									
11	810	N	634	-0-	-176	-0-	18	1	615	2	N	1	1	8			178
							1	9									
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	65	1	863	2	N	1	1	8			178
							1	9									
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2	2	8			178

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	130	2	4	9	N	4					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					21
*12	3100	N	6501	-0-	3401	3401	6435	2	66	9	N	60	60	1			21
*01	9213	X	5812	-0-	-3401	-0-	5779	2	33	9	N	30					51

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1013	2	3	9	N	3					33
09	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1039	2	8	9	N	7					40
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	2	6	9	N	5					45
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	2	6	9	N	5					50
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	2	6	9	N	5					55
*01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	861	2	6	9	N	5					60

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	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					13
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					13
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	37	2	35	9	N	32					45
11	270	N	159	-0-	-111	-0-	126	2	33	9	N	30					75
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	209	2	34	9	N	31	1	8			105
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	151	2	33	9	N	30					135

SMITH RESOURCES, INC. 796160
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	108	1	65	2	N	-0-					144
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	49	1	118	2	N	-0-					144
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					144
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	1	1	112	2	N	-0-					144
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					144
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	N	-0-					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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1523	2	31	9	N	28					112
09	810	N	209	-0-	-601	-0-	179	2	30	9	N	27	1	8			138
10	837	N	395	-0-	-442	-0-	383	2	12	9	N	11	10	8			139
11	810	N	440	-0-	-370	-0-	432	2	8	9	N	7	7	8			139
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3	3	8			139
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5	2	8			142

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50127	X	24012	-0-	-26115	-0-	1093 95	1 9	22824	2	N	86	182	1			157
09	48510	X	27537	-0-	-20973	-0-	455 75	1 9	27007	2	N	68					225
10	49445	X	42918	-0-	-6527	-0-	2024 449	1 9	40445	2	N	408	366	1	3	8	264
11	45150	X	41809	-0-	-3341	-0-	1838 299	1 9	39672	2	N	272	382	1	5	8	149
12	44826	X	42934	-0-	-1892	-0-	1791 321	1 9	40822	2	N	292	190	1	3	8	248
01	42904	X	NO RPT	-0-	-42904	-0-					N	NO RPT					248

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39494	X	34473	-0-	-5021	-0-	3437	1	30864	2	N	156					302
							172	9									
09	38220	X	33216	-0-	-5004	-0-	3271	1	29685	2	N	236	366	1			172
							260	9									
10	37076	X	36167	-0-	-909	-0-	3444	1	32461	2	N	238	188	1			222
							262	9									
11	34230	X	33062	-0-	-1168	-0-	3085	1	29718	2	N	235	190	1			267
							259	9									
12	35608	X	35608	-0-	-0-	-0-	3472	1	31860	2	N	251	192	1	1	8	325
							276	9									
01	36177	X	35247	-0-	-930	-0-	3472	1	31466	2	N	281	381	1			225
							309	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

08	62248	X	53126	-0-	-9122	-0-	2703	1	50189	2	N	213	183	1			191
							234	9									
09	56520	X	39640	-0-	-16880	-0-	2171	1	37170	2	N	272	172	1			291
							299	9									
10	51770	X	2478	-0-	-49292	-0-	2068	1	410	9	N	373	378	1			286
11	51420	X	2756	-0-	-48664	-0-	1713	1	1043	9	N	948	759	1			475
12	53134	X	38729	-0-	-14405	-0-	2293	1	35395	2	N	946	952	1	2	8	467
							1041	9									
01	53134	X	3017	-0-	-50117	-0-	2227	1	790	9	N	718	762	1			423

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

08	84506	X	50822	-0-	-33684	-0-	2583	1	47967	2	N	247	359	1			171
							272	9									
09	78990	X	45881	-0-	-33109	-0-	2518	1	43117	2	N	224	187	1			208
							246	9									
10	80135	X	3652	-0-	-76483	-0-	3292	1	360	9	N	327	367	1			168
11	77550	X	3065	-0-	-74485	-0-	2662	1	403	9	N	366	378	1	1	8	155
12	74772	X	48804	-0-	-25968	-0-	2950	1	45550	2	N	276	184	1	1	8	246
							304	9									
01	50809	X	3263	-0-	-47546	-0-	2936	1	327	9	N	297	192	1			351

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

08	188914	X	160745	-0-	-28169	-0-	158667	2	2078	9	N	1889	1819	1			316
09	186990	X	137516	-0-	-49474	-0-	135615	2	1901	9	N	1728	1816	1			228
10	193223	X	131593	-0-	-61630	-0-	129645	2	1948	9	N	1771	1831	1	4	8	164
11	186990	X	120574	-0-	-66416	-0-	119030	2	1544	9	N	1404	1294	1	6	8	268
12	176762	X	116301	-0-	-60461	-0-	114834	2	1467	9	N	1334	1308	1	4	8	290
01	125519	X	109182	-0-	-16337	-0-	107920	2	1262	9	N	1147	1123	1	2	8	312

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

08	51150	X	18464	-0-	-32686	-0-	18281	2	183	9	N	166	187	1			164
09	49500	X	21868	-0-	-27632	-0-	21635	2	233	9	N	212	320	1			56
10	37727	X	31588	-0-	-6139	-0-	31194	2	394	9	N	358	183	1			231
11	36510	X	30816	-0-	-5694	-0-	30559	2	257	9	N	234	190	1	1	8	274
12	37727	X	31148	-0-	-6579	-0-	30999	2	149	9	N	135	190	1			219
*01	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	28054	2	274	9	N	249	189	1			279

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		152900	-0-	152900	152900	149499	2	3401	9	N	3092	2675	1	18	8	399
10	0	W	5949	-0-	5949	158849	1341	2	4608	9	N	4189	4284	1	17	8	287
11	0	W	3287	-0-	3287	162136	617	2	2670	9	N	2427	2596	1	10	8	108
12	0	W	147413	-0-	147413	309549	144956	2	2457	9	N	2234	2082	1	3	8	257
01	0	W	2642	-0-	2642	312191	471	2	2171	9	N	1974	1827	1	4	8	400

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		68364	-0-	68364	68364	66719	2	1645	9	N	1495	1252	1	16	8	227
*10	71759	X	3395	-0-	-68364	-0-	765	2	2630	9	N	2391	2388	1	25	8	205
*11	118800	X	1971	-0-	-116829	-0-	370	2	1601	9	N	1455	1502	1	10	8	148
*12	122760	X	93099	-0-	-29661	-0-	91595	2	1504	9	N	1367	1334	1	8	8	173
*01	122760	X	1432	-0-	-121328	-0-	255	2	1177	9	N	1070	911	1	10	8	322

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	58	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	37 53	1 9	55	2	Y	48					176
09	330	N	184	-0-	-146	-0-	75	1	109	2	Y	-0-					176
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					176
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					176
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					176
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		155	-0-	155	155	69	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	270	1	375	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1073	-0-	-367	-0-	447	1	626	2	Y	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3613	-0-	613	613	3613	2			Y	-0-					-0-
*12	1471	N	858	-0-	-613	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		736	-0-	736	1555	210	1	526	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		647	-0-	647	2202	207	1	440	2	Y	-0-					-0-
*10	3249	X	1047	-0-	-2202	-0-	1037	2	10	9	Y	9	4	1			5
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	937	2	9	9	Y	8	9	1			4
*12	682	N	479	-0-	-203	-0-	466	2	13	9	Y	12	9	1			7
01	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					7

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	3286	X	1989	-0-	-1297	-0-	473	1	1237	2	Y	254	254	1			37
							279	9									
09	3180	X	1471	-0-	-1709	-0-	375	1	824	2	Y	247	176	1			108
							272	9									
*10	3131	X	1044	-0-	-2087	-0-	1035	2	9	9	Y	8	111	1			5
*11	2820	X	1073	-0-	-1747	-0-	1065	2	8	9	Y	7	8	1			4
*12	2325	X	89	-0-	-2236	-0-	79	2	10	9	Y	9	7	1			6
01	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					6

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	620	X	472	-0-	-148	-0-	200	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	438	-0-	-162	-0-	187	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	115	-0-	-335	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*12	465	N	161	-0-	-304	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	3348	X	2021	-0-	-1327	-0-	557	1	1464	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3240	X	1743	-0-	-1497	-0-	540	1	1203	2	Y	-0-					-0-
*10	2883	X	2057	-0-	-826	-0-	1999	2	58	9	Y	53	21	1			32
*11	2340	X	551	-0-	-1789	-0-	496	2	55	9	Y	50	55	1			27
*12	2139	X	495	-0-	-1644	-0-	418	2	77	9	Y	70	53	1			44
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					44

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	2542	X	16	-0-	-2526	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
09	1470	N	144	-0-	-1326	-0-	54	1	90	2	Y	-0-					-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	Y	8	3	1			5
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	7	8	1			4
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	371	2	11	9	Y	10	8	1			6
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6

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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	593	1	852	2	Y	8					16
							9	9									
09	1740	N	994	-0-	-746	-0-	415	1	579	2	Y	-0-					16
*10	1550	N	1147	-0-	-403	-0-	1133	2	14	9	Y	13	14	1			15
*11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	9	14	1			10
*12	1023	N	940	-0-	-83	-0-	932	2	8	9	Y	7	13	1			4
01	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					4

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 #: 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	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	1053	1	1532	2	Y	-0-					-0-
09	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	895	1	1275	2	Y	-0-					-0-
*10	2418	X	1565	-0-	-853	-0-	1518	2	47	9	Y	43	21	1			22
*11	2490	X	380	-0-	-2110	-0-	365	2	15	9	Y	14	21	1			15
*12	2573	X	46	-0-	-2527	-0-	35	2	11	9	Y	10	20	1			5
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					5

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	3738	-0-	-1904	-0-	1021	1	2717	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	2794	-0-	-2666	-0-	860	1	1934	2	Y	-0-					-0-
*10	4960	X	836	-0-	-4124	-0-	797	2	39	9	Y	35	14	1			21
*11	4620	X	2044	-0-	-2576	-0-	2010	2	34	9	Y	31	35	1			17
*12	4464	X	1760	-0-	-2704	-0-	1710	2	50	9	Y	45	34	1			28
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					28

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	809	-0-	-183	-0-	336	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	439	-0-	-521	-0-	188	1	251	2	Y	-0-					-0-
*10	1147	X	421	-0-	-726	-0-	208	2	213	9	Y	194	93	1			101
*11	1110	X	198	-0-	-912	-0-	126	2	72	9	Y	65	96	1			70
*12	1147	X	597	-0-	-550	-0-	549	2	48	9	Y	44	90	1			24
01	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					24

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	539	1	5191	2	N	25					62
							28	9									
09	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	539	1	5218	2	N	22					84
							24	9									
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	625	1	4642	2	N	20					104
							22	9									
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	608	1	2945	2	N	17	69	1			52
							19	9									
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	613	1	3533	2	N	10					62
							11	9									
*01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	617	1	3847	2	N	6					68
							7	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2			N	-0-					15
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					15
10	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			N	-0-					15
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					15
12	1209	N	921	-0-	-288	-0-	921	2			N	-0-					15
01	1240	N	943	-0-	-297	-0-	943	2			N	-0-					15

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					50
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					50
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					50
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					50
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					50
01	1116	N	17	-0-	-1099	-0-	17	3			Y	-0-					50

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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	Y	8					42
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	778	2	41	9	Y	37	74	1			5
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	838	2	24	9	Y	22					27
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	705	2	20	9	Y	18					45
12	837	N	797	-0-	-40	-0-	757	2	40	9	Y	36					81
*01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	946	2	22	9	Y	20	77	1			24

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	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1801	2	29	9	Y	26	62	1			7
09	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1688	2	21	9	Y	19					26
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2756	2	14	9	Y	13					39
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3293	2	10	9	Y	9					48
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3533	2	28	9	Y	25					73
*01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2980	2	59	9	Y	54	64	1			63

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	1674	X	285	-0-	-1389	-0-	9	1	276	2	N	-0-					17
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	89	1	2892	2	N	-0-					17
10	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	55	1	1794	2	N	-0-					17
11	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	45	1	1472	2	N	-0-					17
12	1674	X	348	-0-	-1326	-0-	10	1	338	2	N	-0-					17
01	1674	N	229	-0-	-1445	-0-	7	1	222	2	N	-0-					17

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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	54	1	1736	2	N	-0-					182
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	56	1	1833	2	N	-0-					182
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	47	1	1530	2	N	-0-					182
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	59	1	1923	2	N	-0-					182
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	31	1	1024	2	N	-0-					182
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	39	1	1274	2	N	-0-					182

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	1023	N	867	-0-	-156	-0-	26	1	841	2	N	-0-					140
09	750	N	337	-0-	-413	-0-	10	1	327	2	N	-0-					140
10	775	N	655	-0-	-120	-0-	20	1	635	2	N	-0-					140
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	58	1	1877	2	N	52					192
							57	9									
12	3100	N	3575	-0-	475	475	106	1	3468	2	N	1	175	1			18
							1	9									
*01	2858	N	2383	-0-	-475	-0-	71	1	2312	2	N	-0-					18

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	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1621	2	80	9	Y	73					106
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1665	2	142	9	Y	129	173	1			62
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2278	2	128	9	Y	116					178
11	3000	N	3507	-0-	507	507	3358	2	149	9	Y	135	166	1			147
12	3023	N	2516	-0-	-507	-0-	2444	2	72	9	Y	65	168	1			44
*01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2398	2	110	9	Y	100					144

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	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	93	1	3009	2	N	-0-					87
09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	74	1	2408	2	N	-0-					87
10	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	134	1	4334	2	N	-0-					87
11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	151	1	4892	2	N	-0-					87
12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	135	1	4409	2	N	-0-					87
*01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	122	1	3967	2	N	-0-					87

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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	58	1	1874	2	N	-0-					7
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	64	1	2065	2	N	-0-					7
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	56	1	1802	2	N	-0-					7
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	67	1	2154	2	N	-0-					7
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	56	1	1829	2	N	-0-					7
*01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	38	1	1235	2	N	-0-					7

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	1705	N	1442	-0-	-263	-0-	43	1	1399	2	N	-0-					114
09	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	46	1	1504	2	N	-0-					114
10	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	48	1	1559	2	N	51	154	1			11
							56	9									
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	51	1	1654	2	N	-0-					11
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	53	1	1727	2	N	-0-					11
*01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	52	1	1677	2	N	-0-					11

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	1085	N	858	-0-	-227	-0-	26	1	832	2	N	-0-					37
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	28	1	894	2	N	-0-					37
10	1054	N	872	-0-	-182	-0-	26	1	846	2	N	-0-					37
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	24	1	773	2	N	-0-					37
12	961	N	426	-0-	-535	-0-	13	1	413	2	N	-0-					37
01	868	N	295	-0-	-573	-0-	9	1	286	2	N	-0-					37

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	1488	N	76	-0-	-1412	-0-	2	1	74	2	N	-0-					113
09	900	N	23	-0-	-877	-0-	1	1	22	2	N	-0-					113
10	372	N	28	-0-	-344	-0-	1	1	27	2	N	-0-					113
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					113
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

08	1364 N	977	-0-	-387	-0-	977	2			Y	-0-					68
09	1320 N	296	-0-	-1024	-0-	296	2			Y	-0-					68
10	1364 N	1243	-0-	-121	-0-	1243	2			Y	-0-					68
11	960 N	721	-0-	-239	-0-	721	2			Y	-0-					68
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					68
01	1240 N	512	-0-	-728	-0-	512	2			Y	-0-					68

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

08	3317 X	2404	-0-	-913	-0-	72	1	2332	2	N	-0-					57
09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	106	1	3432	2	N	60					117
						66	9									
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	98	1	3165	2	N	67					184
						74	9									
11	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	80	1	2587	2	N	46	178	1			52
						51	9									
12	3317 X	2737	-0-	-580	-0-	81	1	2656	2	N	-0-					52
01	3317 X	2721	-0-	-596	-0-	79	1	2566	2	N	69					121
						76	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

08	403 N	129	-0-	-274	-0-	4	1	125	2	N	-0-					19
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					19
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					19
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1525	2	4	9	Y	4					6
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1534	2	9	9	Y	8	10	1			4
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1599	2	7	9	Y	6					10
11	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2720	2	9	9	Y	8	10	1			8
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2405	2	6	9	Y	5	10	1			3
*01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2209	2	6	9	Y	5					8

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	33	1	1053	2	N	-0-					31
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	28	1	903	2	N	-0-					31
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	-0-					31
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	N	74					105
						81	9									
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	N	-0-					105
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	28	1	919	2	N	-0-					105

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	41	1	1322	2	N	-0-					104
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	47	1	1528	2	N	-0-					104
10	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	88	1	2866	2	N	88	166	1			26
							97	9									
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	84	1	2716	2	N	-0-					26
12	3100	N	3114	-0-	14	14	90	1	2937	2	N	79					105
							87	9									
*01	3100	N	3151	-0-	51	65	91	1	2960	2	N	91	171	1			25
							100	9									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

08	4991	X	4089	-0-	-902	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4415	-0-	-415	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	2345	-0-	-2057	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	2098	-0-	-2162	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	2197	-0-	-2391	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	2061	-0-	-2527	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

08	682	N	495	-0-	-187	-0-	15	1	480	2	N	-0-					167
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					167
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					167
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	178	1			17

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	3100	N	3388	-0-	288	942	3388	3			N	-0-					-0-
09	3455	X	2513	-0-	-942	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
*01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	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	5673	X	4528	-0-	-1145	-0-	4478	2	50	9	Y	45	110	1			12
09	5340	X	4849	-0-	-491	-0-	4810	2	39	9	Y	35					47
10	5518	X	4641	-0-	-877	-0-	4616	2	25	9	Y	23					70
11	4770	X	4202	-0-	-568	-0-	4184	2	18	9	Y	16					86
12	5022	X	4586	-0-	-436	-0-	4538	2	48	9	Y	44					130
01	5022	X	4101	-0-	-921	-0-	3995	2	106	9	Y	96	114	1			112

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2384	2	12	9	Y	11					51
09	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8117	2	56	9	Y	51	95	1			7
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6859	2	33	9	Y	30					37
11	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6090	2	26	9	Y	24					61
12	6417	X	5926	-0-	-491	-0-	5872	2	54	9	Y	49					110
01	6417	X	5087	-0-	-1330	-0-	5057	2	30	9	Y	27	105	1			32

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	3720	X	2078	-0-	-1642	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2019	-0-	-1581	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2680	-0-	-947	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2025	-0-	-1485	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	1492	-0-	-2011	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	1885	-0-	-781	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1125	-0-	-425	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
10	899	N	571	-0-	-328	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	693	-0-	-387	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
*01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	843	-0-	-537	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	N	960	-0-	-420	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	556	-0-	-591	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1120	-0-	-170	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
10	1333	X	1330	-0-	-3	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	753	-0-	-537	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	764	-0-	-383	-0-	764	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	181	-0-	-1152	-0-	181	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3265	-0-	265	265	3265	3			N	-0-					-0-
10	2829	N	2564	-0-	-265	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
*01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2934	-0-	-755	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2374	-0-	-1196	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
*01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1671	-0-	-369	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3007	-0-	-773	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3351	-0-	-1020	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3374	-0-	-856	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3023	-0-	-1348	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3313	-0-	-35	-0-	3313	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2526	-0-	-481	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1782	-0-	-1008	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2780	-0-	-103	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2328	-0-	-276	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2186	-0-	-604	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	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 #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 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	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1493	-0-	-517	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3882	-0-	-396	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	2092	-0-	-2048	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	101	-0-	-4177	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2843	-0-	-907	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3677	-0-	-198	-0-	3677	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	5553	-0-	-120	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5102	-0-	-538	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5821	-0-	-7	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5719	-0-	-109	-0-	5719	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2736	-0-	-144	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	1159	-0-	-1481	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	N	200	-0-	-2410	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3612	-0-	512	512	3612	3			N	-0-					-0-
*01	2933	N	2421	-0-	-512	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					22
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4109	2	22	9	Y	20					42
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4546	2	56	9	Y	51	82	1			11
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					11
12	4278	X	3219	-0-	-1059	-0-	3219	2			Y	-0-					11
01	4588	X	3989	-0-	-599	-0-	3989	2			Y	-0-					11

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2659	-0-	-565	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2468	-0-	-652	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	1970	-0-	-670	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3374	-0-	-966	-0-	3374	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	754	-0-	-2284	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	23	-0-	-2917	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	24	-0-	-2826	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	364	-0-	-1651	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3221	-0-	221	221	3221	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3180	-0-	80	301	3180	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2886	-0-	-114	187	2886	3			N	-0-					-0-
12	3182	X	2995	-0-	-187	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
*01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-

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	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	2344	-0-	-1106	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
*01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	467	-0-	-1827	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1494	-0-	-366	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
10	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
*01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
*01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2372	-0-	-268	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2586	-0-	-142	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	1776	-0-	-684	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	1439	-0-	-1103	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2066	-0-	-507	-0-	2066	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 #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2273	-0-	-847	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2715	-0-	-435	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	3116	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1989	-0-	-429	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

08	4588	X	4203	-0-	-385	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	2314	-0-	-1766	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3874	-0-	-435	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4010	-0-	-299	-0-	4010	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
*01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	69	-0-	-2132	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	1601	-0-	-1969	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	1410	-0-	-2279	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	211	-0-	-1229	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	899	N	55	-0-	-844	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	390	N	172	-0-	-218	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

08	2821	X	2411	-0-	-410	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1744	-0-	-1016	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2563	-0-	-1219	-0-	2563	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	1488	N	907	-0-	-581	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1342	-0-	-218	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3437	-0-	337	337	3437	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

08	3968	X	3054	-0-	-914	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2290	-0-	-620	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	2970	X	477	-0-	-2493	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2988	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

08	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1813	-0-	-388	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
*01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

08	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1424	-0-	-405	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1327	-0-	-413	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	908	-0-	-270	-0-	908	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	378	-0-	-882	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	273	-0-	-1246	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	870	N	505	-0-	-365	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1297	-0-	-293	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
11	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
*01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	947	-0-	-510	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	603	-0-	-567	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	930	N	401	-0-	-529	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	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	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
*01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	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	1984	N	1039	-0-	-945	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1240	-0-	-470	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
*01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
09	990	N	333	-0-	-657	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 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	5022	X	2585	-0-	-2437	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	2580	-0-	-1650	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2910	-0-	-779	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2832	-0-	-48	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2601	-0-	-375	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
*01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

08	4340	X	3959	-0-	-381	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	2634	-0-	-1086	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3682	-0-	-158	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3053	-0-	-915	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3221	-0-	-1150	-0-	3221	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

08	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3131	-0-	-379	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	2517	-0-	-1420	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	2055	-0-	-1755	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	1219	-0-	-2718	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	1538	-0-	-1965	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2916	-0-	-114	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2972	-0-	-314	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	3248	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

08	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1023	-0-	-527	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1001	-0-	-439	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	779	-0-	-802	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	896	-0-	-784	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	719	-0-	-1606	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	378	-0-	-1992	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1229	-0-	-361	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	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 #: 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	3007	X	1589	-0-	-1418	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	1897	-0-	-1013	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2429	-0-	-578	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1719	-0-	-351	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	966	-0-	-987	-0-	966	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	1479	-0-	-939	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

08	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3959	-0-	-1	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	3919	-0-	-607	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4272	-0-	-108	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4096	-0-	-430	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3943	-0-	-335	-0-	3943	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					33
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	2	1	52	2	N	-0-					33
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	N	-0-					33
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	2	N	-0-					33
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					33

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

08	2077	X	2040	-0-	-37	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1254	-0-	-696	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	1475	-0-	-595	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

08	1945	N	1911	-0-	-34	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1844	-0-	-586	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	1690	-0-	-1317	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2290	-0-	-620	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
*01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

08	2697	X	1663	-0-	-1034	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	1276	-0-	-1334	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	1944	-0-	-753	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	1656	-0-	-954	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

08	3658	X	2303	-0-	-1355	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	1227	-0-	-1923	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	1901	-0-	-1230	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	1915	-0-	-1115	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2111	-0-	-679	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2058	-0-	-236	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 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	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
09	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
10	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5082	-0-	-560	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5758	-0-	-132	-0-	5758	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	1612	N	1293	-0-	-319	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	598	-0-	-842	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	N	485	-0-	-775	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	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	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	4073	-0-	-37	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3974	-0-	-273	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4178	-0-	-69	-0-	4178	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3005	-0-	-405	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1800	-0-	-930	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	3534	X	2593	-0-	-941	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	1855	-0-	-1152	-0-	1855	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	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	2803	-0-	-1997	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4418	-0-	-573	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4309	-0-	-521	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4464	-0-	-527	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4200	-0-	-791	-0-	4200	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	4681	X	3483	-0-	-1198	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	3664	-0-	-866	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	1659	-0-	-2557	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	2956	-0-	-950	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3191	-0-	-622	-0-	3191	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	4216	X	3730	-0-	-486	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	2851	-0-	-1229	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	2684	-0-	-916	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
*01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	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 #: 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	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2776	-0-	-674	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3039	-0-	-805	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2574	-0-	-1270	-0-	2574	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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1075	-0-	-725	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	160	-0-	-1266	-0-	160	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	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2665	-0-	-305	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
*01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4544	-0-	-13	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
12	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
*01	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
*01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5401	3	39	9	Y	35	78	1			60
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4936	3	21	9	Y	19	65	1			14
10	4960	X	4925	-0-	-35	-0-	4853	3	72	9	Y	65					79
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5327	3	55	9	Y	50					129
12	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5603	3	59	9	Y	54	104	1			79
01	4960	X	4316	-0-	-644	-0-	4286	3	30	9	Y	27	85	1			21

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	1616	-0-	-1384	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	62	-0-	-2883	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	1979	-0-	-1201	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2759	-0-	-527	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2833	-0-	-453	-0-	2833	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2698	-0-	-212	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
*01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	815	-0-	-3804	-0-	784	3	31	9	Y	28	47	1			43
09	4170	X	418	-0-	-3752	-0-	382	3	36	9	Y	33	53	1			23
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					23
11	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1412	3	24	9	Y	22					45
12	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1363	3	55	9	Y	50	36	1			59
*01	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1045	3	36	9	Y	33	66	1			26

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	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2678	3	10	9	Y	9	25	1			17
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3276	3	1	9	Y	1	18	1			-0-
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
11	2490	X	2227	-0-	-263	-0-	2219	3	8	9	Y	7					7
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4260	3	3	9	Y	3	5	1			5
*01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4132	3	1	9	Y	1	5	1			1

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2714	3	21	9	Y	19	28	1			28
09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2811	3	58	9	Y	53	44	1			37
10	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					37
11	2400	N	2205	-0-	-195	-0-	2193	3	12	9	Y	11					48
12	2480	N	1758	-0-	-722	-0-	1750	3	8	9	Y	7	38	1			17
*01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1379	3	29	9	Y	26	23	1			20

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3422	-0-	-688	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	2827	-0-	-1141	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	2777	-0-	-2113	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	3480	-0-	-1573	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	3656	-0-	-1397	-0-	3656	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	N	-0-					19
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	2	1	74	2	N	-0-					19
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					19
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					19

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	3	1	9	Y	1					9
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					9
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-					9
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					9
*12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					9
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					9

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			Y	-0-					32
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	1	1	9	Y	1					33
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	149	1	25	3	Y	-0-					33
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			Y	-0-					33
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	173	1	46	3	Y	-0-					33
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					33

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3042	2	21	9	N	19	162	1			58
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3077	2	46	9	N	42					100
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					100
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2831	2	66	9	N	60					160
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2975	2	61	9	N	55					215
*01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2888	2	24	9	N	22					237

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

08	14B2	EXT	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	18					18
10	146	X	100	-0-	-46	-0-	97	2	3	9	N	3					21
11	221	X	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	N	4					25
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	N	2					27
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					27

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) //CONT.// 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	35	-0-	35	70	35	2			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	30	-0-	30	100	30	2			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	27	-0-	27	127	27	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5907	-0-	-448	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	3			N	-0-					-0-
10	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
11	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	4409	-0-	-2132	-0-	4409	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1952	-0-	-118	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	474	-0-	-828	-0-	474	3			Y	-0-					59
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			Y	-0-					59
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					59
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					59
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	621	3	28	9	Y	25					84
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					84

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	682	N	483	-0-	-199	-0-	483	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1691	-0-	-409	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1666	-0-	-504	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1561	-0-	-539	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1631	-0-	-539	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1925	-0-	-245	-0-	1925	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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	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	2635	X	576	-0-	-2059	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	840	N	237	-0-	-603	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
01	620	N	336	-0-	-284	-0-	336	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	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	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	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	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
*01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	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	1302	N	791	-0-	-511	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	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	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1401	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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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						
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
09	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
11	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
12	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
01	2697 N	2210	-0-	-487	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
	WSGU11 (GRAY -2)			WELL #: 2	RRCID -> 245190	COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 10571		PERF. 7113 - 7266						
08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
09	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
10	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
11	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
01	2511 X	1328	-0-	-1183	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	37	-0-	-211	-0-	11	2	26	9	N	24					145
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					145
10	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2			N	-0-					145
*11	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	8979	2	39	9	N	35					180
12	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10111	2	110	9	N	100					280
*01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2528	2	11	9	N	10	190	1			100

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	211	1	226	3	Y	3					46
							3	9									
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	177	1	9	9	Y	8					54
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	160	1	26	9	Y	24					78
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	131	1	10	9	Y	9					87
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	210	1	230	3	Y	6					93
							7	9									
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					93

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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4726	3	18	9	Y	16					44
09	4740	X	4563	-0-	-177	-0-	4546	3	17	9	Y	15					59
10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4887	3	19	9	Y	17					76
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4688	3	24	9	Y	22	62	1			36
12	4743	X	4725	-0-	-18	-0-	4704	3	21	9	Y	19					55
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					55

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	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	571	1	6181	3	Y	66					143
							73	9									
09	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	528	1	5698	3	Y	45					188
							50	9									
10	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	542	1	5799	3	Y	69	160	1			97
							76	9									
11	5970	X	5853	-0-	-117	-0-	554	1	5242	3	Y	52					149
							57	9									
12	6169	X	5989	-0-	-180	-0-	585	1	5346	3	Y	53	162	1			40
							58	9									
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					40

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	6944	X	6794	-0-	-150	-0-	6761	3	33	9	Y	30	99	1			70
09	6720	X	6021	-0-	-699	-0-	5960	3	61	9	Y	55					125
10	6696	X	6366	-0-	-330	-0-	6307	3	59	9	Y	54	108	1			71
11	6750	X	5916	-0-	-834	-0-	5842	3	74	9	Y	67					138
12	6975	X	6208	-0-	-767	-0-	6154	3	54	9	Y	49	121	1			66
01	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					66

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	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4419	3	42	9	N	38					144
09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4544	3	54	9	N	49					193
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4397	3	20	9	N	18	180	1			31
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4130	3	46	9	N	42					73
*12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4162	3	42	9	N	38					111
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	973	3	12	9	Y	11					126
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	944	3	7	9	Y	6	90	1			42
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1043	3	4	9	Y	4					46
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	3	4	9	Y	4					50
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1070	3	7	9	Y	6					56
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					56

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	3844	X	2245	-0-	-1599	-0-	2245	3			N	-0-					34
09	3750	X	1568	-0-	-2182	-0-	1568	3			N	-0-					34
10	3875	X	1140	-0-	-2735	-0-	1138	3	2	9	N	2					36
11	3750	X	1176	-0-	-2574	-0-	1175	3	1	9	N	1					37
12	3875	X	1007	-0-	-2868	-0-	1007	3			N	-0-					37
01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					37

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	196	3	20	9	Y	18					51
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	195	3	18	9	Y	16					67
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	181	3	20	9	Y	18					85
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	209	3	26	9	Y	24	70	1			39
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	196	3	22	9	Y	20					59
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					59

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		36	-0-	36	36	3	1	33	3	N	-0-					-0-
09	0		64	-0-	64	100	4	1	57	3	N	3					3
							3	9									
10	0		1594	-0-	1594	1694	104	1	1490	3	N	-0-					3
*11	3771	X	2077	-0-	-1694	-0-	139	1	1937	3	N	1	1	8			3
							1	9									
12	2108	X	1324	-0-	-784	-0-	89	1	1235	3	N	-0-					3
01	2108	X	918	-0-	-1190	-0-	60	1	845	3	N	12					15
							13	9									

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	496	N	177	-0-	-319	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4981	-0-	1981	1981	4892	2	89	9	N	81					81
10	3100	N	6059	-0-	2959	4940	6009	2	50	9	N	45					126
11	3000	N	5915	-0-	2915	7855	5863	2	52	9	N	47					173
12	13949	X	6094	-0-	-7855	-0-	6038	2	56	9	N	51	111	1			113
*01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5986	2	55	9	N	50	71	1			92

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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	2	9	N	2					358
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1101	2	1	9	N	1					359
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	2	1	9	N	1					360
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3					363
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	N	2					365
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	N	1					366

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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	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	1984	N	1763	-0-	-221	-0-	1751	2	12	9	N	11					33
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1711	2	35	9	N	32					65
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1802	2	19	9	N	17					82
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2098	2	31	9	N	28					110
*12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1967	2	30	9	N	27	87	1			50
*01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2088	2	22	9	N	20					70

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 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	620	X	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-					63
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					63
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					63
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					63
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					63
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1					64

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	408	2	11	9	N	10					105
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	135	2	1	9	N	1					106
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1					107
11	420	N	71	-0-	-349	-0-	71	2			N	-0-					107
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					107
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					107

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2789	3	30	9	N	27					222
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2683	3	50	9	N	45					267
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2859	3	68	9	N	62	179	1			150
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2684	3	61	9	N	55					205
12	2821	X	2208	-0-	-613	-0-	2199	3	9	9	N	8					213
01	2914	X	1722	-0-	-1192	-0-	1630	3	92	9	N	84					297

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 09/07/2018 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					93
09	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					93
10	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					93
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					93
12	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	1787	3			N	-0-					93
01	1984	N	1240	-0-	-744	-0-	1240	3			N	-0-					93

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

08	1612	X	132	-0-	-1480	-0-	131	2	1	9	N	1					81
09	360	X	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					81
10	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					81
*11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					81
12	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					81
*01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					81

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

08	558	N	329	-0-	-229	-0-	322	2	7	9	N	6					113
09	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	2			N	-0-					113
10	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					113
11	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					113
12	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					113
01	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					113

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3485	2	73	9	N	66					116
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3485	2	46	9	N	42					158
10	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	2945	2	66	9	N	60					218
11	3450	X	2689	-0-	-761	-0-	2689	2			N	-0-	130	1			88
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4154	2	85	9	N	77					165
*01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4296	2	92	9	N	84	183	1			66

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
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	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7581	2	101	9	N	92	176	1			168
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6260	2	79	9	N	72	188	1			52
10	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7804	2	110	9	N	100					152
11	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7641	2	107	9	N	97	184	1			65
12	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14249	2	221	9	N	201					266
*01	22679	X	22679	-0-	-0-	-0-	22406	2	273	9	N	248	379	1			135

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	24056	X	11568	-0-	-12488	-0-	11536	2	32	9	N	29	192	1			94
09	23280	X	3353	-0-	-19927	-0-	3339	2	14	9	N	13					107
10	24056	X	8521	-0-	-15535	-0-	8448	2	73	9	N	66					173
11	23280	X	3608	-0-	-19672	-0-	3580	2	28	9	N	25					198
12	21917	X	2169	-0-	-19748	-0-	2163	2	6	9	N	5	114	1			89
01	11563	X	7	-0-	-11556	-0-	7	2			N	-0-					89

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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	727	2	30	9	N	27					301
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	677	2	28	9	N	25					326
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	665	2	34	9	N	31					357
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	628	2	41	9	N	37					394
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	707	2	42	9	N	38					432
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	677	2	35	9	N	32					464

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 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	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-

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	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1698	2	59	9	N	54					856
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1578	2	55	9	N	50					906
10	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1553	2	57	9	N	52					958
11	1710	N	1524	-0-	-186	-0-	1466	2	58	9	N	53					1011
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1649	2	54	9	N	49					1060
*01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1579	2	39	9	N	35					1095

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2400	2	182	9	N	165	133	1			1310
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2049	2	178	9	N	162	82	1			1390
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2184	2	182	9	N	165	162	1			1393
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2412	2	188	9	N	171	105	1			1459
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2369	2	182	9	N	165	101	1			1523
*01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2308	2	142	9	N	129	71	1			1581

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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-					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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2901	-0-	-447	-0-	429	1	2472	2	N	-0-					28
09	3240	X	3139	-0-	-101	-0-	420	1	2718	2	N	1	1	8			28
							1	9									
10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	434	1	2587	2	N	-0-					28
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	420	1	2535	2	N	-0-					28
12	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	434	1	2716	2	N	-0-					28
01	3255	X	3181	-0-	-74	-0-	424	1	2757	2	N	-0-					28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	52	1	785	2	N	-0-					10
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	42	1	677	2	N	-0-					10
10	775	N	612	-0-	-163	-0-	36	1	576	2	N	-0-					10
11	810	N	616	-0-	-194	-0-	37	1	579	2	N	-0-					10
12	744	N	583	-0-	-161	-0-	34	1	549	2	N	-0-					10
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	36	1	557	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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2521	-0-	-114	-0-	292	1	2212	2	Y	15					135
							17	9									
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	300	1	2227	2	Y	11	126	1			20
							12	9									
10	2635	N	2484	-0-	-151	-0-	303	1	2172	2	Y	8					28
							9	9									
11	2430	N	2138	-0-	-292	-0-	265	1	1863	2	Y	9					37
							10	9									
12	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	310	1	2222	2	Y	17	2	8			52
							19	9									
01	2480	N	2152	-0-	-328	-0-	277	1	1855	2	Y	18	1	8			69
							20	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	42	1	1916	2	N	1	1	8			21
							1	9									
09	2040	N	1833	-0-	-207	-0-	1833	2			N	-0-					21
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	55	1	2126	2	N	-0-					21
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	61	1	2131	2	N	1	1	8			21
							1	9									
12	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	129	1	1733	2	N	1	1	8			21
							1	9									
01	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	1907	2	1	9	N	1	1	8			21

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	3224	X	2407	-0-	-817	-0-	434	1	1972	2	Y	1	1	8			128
							1	9									
09	3120	X	2254	-0-	-866	-0-	389	1	1864	2	Y	1	1	8			128
							1	9									
10	3224	X	1073	-0-	-2151	-0-	167	1	906	2	Y	-0-					128
11	2340	X	1119	-0-	-1221	-0-	177	1	942	2	Y	-0-					128
12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	376	1	2195	2	Y	-0-					128
*01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	310	1	2294	2	Y	2	2	8			128
							2	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	170	1	820	2	N	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	161	1	747	2	N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	173	1	745	2	N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	185	1	772	2	N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	201	1	918	2	N	-0-					-0-
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	193	1	962	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					19
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					19
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					19
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					19
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					19
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					19

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

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-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

08	50158 X	22823	-0-	-27335	-0-	22603	2	220	9	N	200	155	1	23	8	76
09	39870 X	19206	-0-	-20664	-0-	19028	2	178	9	N	162	144	1	13	8	81
10	34224 X	17358	-0-	-16866	-0-	17176	2	182	9	N	165	150	1	16	8	80
11	28560 X	11271	-0-	-17289	-0-	11173	2	98	9	N	89	9	8			160
12	26350 X	24811	-0-	-1539	-0-	24697	2	114	9	N	104	154	1	4	8	106
01	22816 X	21878	-0-	-938	-0-	21726	2	152	9	N	138	157	1	4	8	83

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

08	7533 X	2268	-0-	-5265	-0-	143	1	2125	2	N	-0-					-0-
09	4980 X	2940	-0-	-2040	-0-	188	1	2740	2	N	11	11	8			-0-
						12	9									
10	4309 X	2076	-0-	-2233	-0-	124	1	1939	2	N	12	12	8			-0-
						13	9									
11	3120 X	1478	-0-	-1642	-0-	101	1	1373	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
12	3038 X	1365	-0-	-1673	-0-	99	1	1259	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
01	3038 X	1061	-0-	-1977	-0-	78	1	975	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									

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	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

08	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4437	2	76	9	N	69					217
09	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4328	2	78	9	N	71	181	1			107
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4167	2	88	9	N	80					187
11	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3760	2	59	9	N	54	179	1			62
12	2542 X	875	-0-	-1667	-0-	866	2	9	9	N	8					70
01	2542 X	444	-0-	-2098	-0-	444	2			N	-0-					70

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1399	-0-	-491	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	988	-0-	-841	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1055	-0-	-745	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

08	1519	X	395	-0-	-1124	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	X	409	-0-	-1241	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
*01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	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	4929	X	3508	-0-	-1421	-0-	97	1	3411	2	Y	-0-					100
09	4770	X	4575	-0-	-195	-0-	129	1	4446	2	Y	-0-					100
10	5177	X	2512	-0-	-2665	-0-	63	1	2449	2	Y	-0-					100
11	5010	X	4677	-0-	-333	-0-	128	1	4549	2	Y	-0-					100
12	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	169	1	5825	2	Y	48					148
							53	9									
*01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	133	1	4667	2	Y	37	167	1			18
							41	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3970	-0-	-60	-0-	115	1	3855	2	N	-0-					14
09	3870	X	3840	-0-	-30	-0-	111	1	3729	2	N	-0-					14
10	4123	X	4006	-0-	-117	-0-	115	1	3891	2	N	-0-					14
11	3990	X	3982	-0-	-8	-0-	114	1	3868	2	N	-0-					14
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	120	1	4053	2	N	56					70
							62	9									
01	3999	X	3387	-0-	-612	-0-	97	1	3290	2	N	-0-					70

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3			Y	-0-					10
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-					10
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					10
11	1350	N	631	-0-	-719	-0-	631	3			Y	-0-					10
12	1891	N	1595	-0-	-296	-0-	1589	3	6	9	Y	5					15
*01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					15

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	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					88
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	188	2	1	9	Y	1					89
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	188	2	4	9	Y	4	83	1			10
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					10
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					10
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					10

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	2170	N	6	-0-	-2164	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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 -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	682	X	-0-	-0-	-682	-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-

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	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
11	4260	X	2513	-0-	-1747	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
*01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, 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-

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	248	N	242	-0-	-6	-0-	7	1	235	2	N	-0-					60
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	2	N	-0-					60
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	5	1	198	2	N	-0-					60
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	5	1	173	2	N	-0-					60
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	6	1	192	2	N	-0-					60
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	5	1	174	2	N	7					67
							8	9									

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	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	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					99
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					99
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					99
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					99
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					99
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

08	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					30
09	1020 N	869	-0-	-151	-0-	869	3			N	-0-					30
10	1147 N	621	-0-	-526	-0-	621	3			N	-0-					30
11	1020 N	696	-0-	-324	-0-	696	3			N	-0-					30
12	899 N	688	-0-	-211	-0-	688	3			N	-0-					30
*01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					30

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, 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-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
COOK EXPLORATION CO. 174337
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	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					19
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					19
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					19
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					19
12	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					19
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					19

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

08	2604	X	2267	-0-	-337	-0-	150	1	2106	3	N	10					99
							11	9									
09	2520	X	2232	-0-	-288	-0-	140	1	2025	3	N	61					160
							67	9									
10	2511	X	2355	-0-	-156	-0-	140	1	2170	3	N	41	169	1			32
							45	9									
11	3150	X	2110	-0-	-1040	-0-	130	1	1947	3	N	30					62
							33	9									
12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	146	1	2187	3	N	50					112
							55	9									
01	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	144	1	2191	3	N	13					125
							14	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	3	N	96	186	1			-0-
							106	9									
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	153	1	2109	3	N	130					130
							143	9									
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	145	1	2147	3	N	116	178	1			68
							128	9									
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	131	1	1878	3	N	87					155
							96	9									
12	2294	N	1875	-0-	-419	-0-	118	1	1669	3	N	80	187	1	1	8	47
							88	9									
01	2294	N	1452	-0-	-842	-0-	88	1	1268	3	N	87					134
							96	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

08	3751	X	3503	-0-	-248	-0-	3456	2	47	9	N	43					160
09	3630	X	3289	-0-	-341	-0-	3216	2	73	9	N	66	183	1			43
10	3689	X	3309	-0-	-380	-0-	3274	2	35	9	N	32					75
11	3390	X	3330	-0-	-60	-0-	3184	2	146	9	N	133	187	1			21
*12	3503	X	3067	-0-	-436	-0-	2981	2	86	9	N	78					99
01	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	3120	2	100	9	N	91					190

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

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	DLQ G-10		1968	-0-	1968	3671	1968	2			Y	-0-					72
09	1900	N	1820	-0-	-80	3591	1820	2			Y	-0-					72
10	3100	N	1835	-0-	-1265	2326	1835	2			Y	-0-					72
11	3000	N	1033	-0-	-1967	359	1033	2			Y	-0-					72
12	1891	N	1500	-0-	-391	-0-	1496	2	4	9	Y	4					76
01	1953	X	1549	-0-	-404	-0-	1543	2	6	9	Y	5					81

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

08	2759	N	1778	-0-	-981	-0-	1748	2	30	9	N	27	176	1			150
09	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1410	2	17	9	N	15					165
10	2077	X	1604	-0-	-473	-0-	1572	2	32	9	N	29					194
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2169	2	26	9	N	24					218
12	2077	X	1837	-0-	-240	-0-	1820	2	17	9	N	15					233
*01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1943	2	65	9	N	59					292

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

08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	792	2	23	9	N	21					201
09	810	N	588	-0-	-222	-0-	573	2	15	9	N	14					215
10	744	N	141	-0-	-603	-0-	141	2			N	-0-					215
11	780	N	217	-0-	-563	-0-	211	2	6	9	N	5					220
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	596	2	7	9	N	6					226
*01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9	9	N	8					234

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					160
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	1			N	-0-					160
10	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	1			N	-0-					160
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	1			N	-0-					160
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					160
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			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

08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	3	1	9	Y	1					26
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					26
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					26
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					26
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					26
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					26

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	997	3	58	9	N	53					133
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	915	3	57	9	N	52					185
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	988	3	53	9	N	48	173	1			60
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	961	3	58	9	N	53					113
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1010	3	54	9	N	49					162
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					162

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

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-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

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

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	1956	2	182	9	N	165					165
09	3000	N	3433	-0-	433	433	3331	2	102	9	N	93					258
10	3100	N	3822	-0-	722	1155	3713	2	109	9	N	99	183	1			174
11	3000	N	3807	-0-	807	1962	3674	2	133	9	N	121	180	1			115
12	5844	X	3882	-0-	-1962	-0-	3771	2	111	9	N	101					216
*01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3457	2	98	9	N	89	181	1			124

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					13
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					13
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					13
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					13
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					13
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12518	2	171	9	N	155	184	1			129
09	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11862	2	135	9	N	123					252
10	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	11982	2	163	9	N	148	184	1			216
11	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10818	2	160	9	N	145	183	1			178
12	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10462	2	151	9	N	137	182	1			133
*01	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	9926	2	177	9	N	161	191	1			103

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	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11282	2	121	9	N	110					227
09	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13355	2	134	9	N	122	187	1			162
10	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	11024	2	127	9	N	115					277
11	11040	X	10783	-0-	-257	-0-	10677	2	106	9	N	96	195	1			178
12	13950	X	10161	-0-	-3789	-0-	10008	2	153	9	N	139	180	1			137
01	13950	X	8132	-0-	-5818	-0-	8060	2	72	9	N	65	118	1			84

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	8215	X	7004	-0-	-1211	-0-	6943	2	61	9	N	55					159
09	7710	X	6537	-0-	-1173	-0-	6490	2	47	9	N	43					202
10	7719	X	6578	-0-	-1141	-0-	6545	2	33	9	N	30					232
11	7230	X	6142	-0-	-1088	-0-	6097	2	45	9	N	41	181	1			92
12	7316	X	6126	-0-	-1190	-0-	6082	2	44	9	N	40	80	1			52
01	7006	X	6109	-0-	-897	-0-	6065	2	44	9	N	40					92

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	2883	X	1007	-0-	-1876	-0-	999	2	8	9	N	7					99
09	1860	X	912	-0-	-948	-0-	904	2	8	9	N	7					106
10	1519	X	968	-0-	-551	-0-	960	2	8	9	N	7					113
11	1230	X	955	-0-	-275	-0-	947	2	8	9	N	7					120
12	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-	71	1			49
*01	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	N	5					54

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	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	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	149	169	1			167
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	80	167	1			80
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	87	124	1			43
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1013	2	160	9	N	145					188
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1015	2	96	9	N	87	174	1			101
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	991	2	128	9	N	116	152	1			65

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 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		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-	32	1	5	5	-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-

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		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-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
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	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-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

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_____ 01/31/2018 - P/A 01/31/18

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

08	5301 X	2671	-0-	-2630	-0-	2627	2	44	9	N	40					129
09	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	5950	2	100	9	N	91					220
10	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5461	2	88	9	N	80	195	1			105
11	5130 X	2811	-0-	-2319	-0-	2768	2	43	9	N	39					144
12	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					144
01	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					144

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

08	403 N	255	-0-	-148	-0-	252	2	3	9	N	3					85
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	280	2	8	9	N	7					92
10	310 N	236	-0-	-74	-0-	233	2	3	9	N	3					95
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	186	2	4	9	N	4					99
12	310 N	191	-0-	-119	-0-	188	2	3	9	N	3					102
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	218	2	3	9	N	3					105

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2	EXT	-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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	17	1	738	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	750	N	609	-0-	-141	-0-	13	1	594	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	19	1	746	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	720	N	522	-0-	-198	-0-	12	1	508	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	620	N	489	-0-	-131	-0-	11	1	476	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	775	N	486	-0-	-289	-0-	8	1	476	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 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-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1240	N	830	-0-	-410	-0-	21	1	800	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1170	N	506	-0-	-664	-0-	13	1	487	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1178	N	826	-0-	-352	-0-	24	1	793	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	810	N	730	-0-	-80	-0-	21	1	700	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	14	1	450	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	18	1	821	3	Y	12	11	1			1
							13	9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	23	1	1023	3	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	18	1	702	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	283	-0-	-227	-0-	6	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	27	1	1732	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

08	527	N	493	-0-	-34	-0-	12	1	475	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	510	N	351	-0-	-159	-0-	9	1	336	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	14	1	470	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	479	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	404	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	29	1	1302	3	Y	22	21	1			1
							24	9									

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-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	18 1		695 3		Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2 1		61 3		Y	-0-					-0-
10	434	N	230	-0-	-204	-0-	7 1		223 3		Y	-0-					-0-
11	420	N	324	-0-	-96	-0-	9 1		315 3		Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	1 1		33 3		Y	-0-					-0-
01	217	N	6	-0-	-211	-0-	6 3				Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	30 1 7 9		1469 3		Y	6	6 1				1
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	40 1 12 9		2094 3		Y	11	10 1				2
10	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	56 1 14 9		2973 3		Y	13	13 1				2
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	50 1 14 9		2713 3		Y	13	13 1				2
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	43 1 14 9		2519 3		Y	13	13 1				2
*01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	31 1 15 9		2671 3		Y	14	14 1				2

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	41	1	1750	3	Y	46	45	1			8
							51	9									
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	28	1	1264	3	Y	35	36	1			7
							39	9									
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	23	1	937	3	Y	26	29	1			4
							29	9									
11	930	N	761	-0-	-169	-0-	17	1	721	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
12	961	N	729	-0-	-232	-0-	16	1	689	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	13	1	831	3	Y	29	28	1			4
							32	9									

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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	23	1	1157	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	38	1	1947	3	Y	39	35	1			8
							43	9									
10	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	53	1	2818	3	Y	46	47	1			7
							51	9									
11	3000	N	3413	-0-	413	413	61	1	3283	3	Y	63	59	1			11
							69	9									
12	3100	N	3807	-0-	707	1120	64	1	3666	3	Y	70	71	1			10
							77	9									
*01	3100	N	3746	-0-	646	1766	42	1	3621	3	Y	75	75	1			10
							83	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	37	1	1844	3	Y	48	50	1			9
							53	9									
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	37	1	1847	3	Y	47	47	1			9
							52	9									
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	44	1	2299	3	Y	51	52	1			8
							56	9									
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	43	1	2322	3	Y	58	56	1			10
							64	9									
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	39	1	2258	3	Y	57	59	1			8
							63	9									
*01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	32	1	2757	3	Y	75	73	1			10
							83	9									

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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	32	1	1602	3	Y	-0-					-0-
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	32	1	1616	3	Y	-0-					-0-
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	49	1	2625	3	Y	-0-					-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	25	1	1378	3	Y	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	23	1	1339	3	Y	-0-					-0-
*01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	14	1	1259	3	Y	-0-					-0-

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	29	31	1			5
							32	9									
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	7	1	308	3	Y	43	40	1			8
							47	9									
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	7	1	261	3	Y	35	38	1			5
							39	9									
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	374	3	Y	55	51	1			9
							61	9									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	340	3	Y	54	55	1			8
							59	9									
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	5	1	311	3	Y	53	54	1			7
							58	9									

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	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-

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	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	29	1	1093	3	Y	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	27	1	977	3	Y	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	36	1	1157	3	Y	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	34	1	1165	3	Y	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	35	1	1118	3	Y	-0-					-0-
*01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	23	1	1047	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)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	14B	DENY	-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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	37	1 75 9	1439	3	Y	68	67	1			2
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	25	1 46 9	920	3	Y	42	43	1			1
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	30	1 57 9	977	3	Y	52	49	1			4
11	1470	N	996	-0-	-474	-0-	27	1 57 9	912	3	Y	52	52	1			4
12	1023	N	821	-0-	-202	-0-	23	1 53 9	745	3	Y	48	50	1			2
01	1054	N	893	-0-	-161	-0-	18	1 61 9	814	3	Y	55	54	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1158	-0-	-578	-0-	23	1 30 9	1105	3	Y	27	25	1			5
09	1530	N	561	-0-	-969	-0-	10	1 14 9	537	3	Y	13	15	1			3
10	806	N	641	-0-	-165	-0-	12	1 15 9	614	3	Y	14	15	1			2
11	1110	N	910	-0-	-200	-0-	16	1 24 9	870	3	Y	22	20	1			4
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	19	1 30 9	1105	3	Y	27	27	1			4
*01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	14	1 36 9	1218	3	Y	33	33	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1407	-0-	-329	-0-	36	1 4 9	1367	3	Y	4	4	1			-0-
09	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	34	1 4 9	1246	3	Y	4	4	1			-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	46	1 6 9	1516	3	Y	5	5	1			-0-
11	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	37	1 4 9	1248	3	Y	4	4	1			-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	42	1 6 9	1379	3	Y	5	5	1			-0-
01	1581	N	1136	-0-	-445	-0-	25	1 4 9	1107	3	Y	4	4	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	34	1	1307	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
09	1440	N	974	-0-	-466	-0-	26	1	934	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	40	1	1320	3	Y	22	20	1			2
							24	9									
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	32	1	1096	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
12	992	N	722	-0-	-270	-0-	21	1	688	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
01	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	24	1	1082	3	Y	21	20	1			1
							23	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

08	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	47	1	2046	3	Y	46	46	1			8
							51	9									
09	2130	N	1983	-0-	-147	-0-	41	1	1894	3	Y	44	43	1			9
							48	9									
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	52	1	2075	3	Y	47	49	1			7
							52	9									
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	48	1	2027	3	Y	50	49	1			8
							55	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	48	1	2032	3	Y	55	55	1			8
							61	9									
01	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	32	1	2026	3	Y	59	59	1			8
							65	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

08	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

08	3007	N	2729	-0-	-278	-0-	68	1	2621	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
09	2820	N	1744	-0-	-1076	-0-	46	1	1670	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
10	2697	N	1726	-0-	-971	-0-	51	1	1647	3	Y	25	23	1			2
							28	9									
11	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	83	1	2816	3	Y	49	47	1			4
							54	9									
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	86	1	2777	3	Y	51	53	1			2
							56	9									
*01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	57	1	2517	3	Y	52	51	1			3
							57	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	51	1	1935	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
09	1920	N	1716	-0-	-204	-0-	45	1	1654	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
10	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	53	1	1726	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
11	1950	N	1797	-0-	-153	-0-	51	1	1725	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
12	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	52	1	1677	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
01	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	37	1	1651	3	Y	21	21	1			1
							23	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	26	1	1127	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	24	1	1085	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	28	1	1118	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	26	1	1119	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	27	1	1162	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	19	1	1177	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	54	1	2091	3	Y	22	22	1				1
							24	9										
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	50	1	1834	3	Y	20	21	1				-0-
							22	9										
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	62	1	2014	3	Y	24	22	1				2
							26	9										
11	2100	N	1874	-0-	-226	-0-	53	1	1796	3	Y	23	23	1				2
							25	9										
12	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	54	1	1767	3	Y	24	25	1				1
							26	9										
01	2108	N	1746	-0-	-362	-0-	38	1	1680	3	Y	25	25	1				1
							28	9										

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

08	1984	N	1604	-0-	-380	-0-	41	1	1551	3	Y	11	11	1				-0-
							12	9										
09	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	51	1	1873	3	Y	15	15	1				-0-
							17	9										
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	58	1	1887	3	Y	14	13	1				1
							15	9										
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	52	1	1751	3	Y	15	15	1				1
							17	9										
12	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	55	1	1753	3	Y	17	17	1				1
							19	9										
*01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	50	1	2216	3	Y	22	22	1				1
							24	9										

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

08	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	40	1	1518	3	Y	18	17	1				1
							20	9										
09	1650	N	1202	-0-	-448	-0-	31	1	1157	3	Y	13	14	1				-0-
							14	9										
10	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	38	1	1247	3	Y	15	14	1				1
							17	9										
11	1530	N	1225	-0-	-305	-0-	35	1	1172	3	Y	16	16	1				1
							18	9										
12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	34	1	1106	3	Y	17	17	1				1
							19	9										
01	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	24	1	1060	3	Y	17	17	1				1
							19	9										

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	465	N	328	-0-	-137	-0-	6	1	305	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	Y	32	29	1			6
							35	9									
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	6	1	346	3	Y	52	50	1			8
							57	9									
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	6	1	322	3	Y	22	26	1			4
							24	9									
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	6	1	318	3	Y	41	39	1			6
							45	9									
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	4	1	350	3	Y	44	44	1			6
							48	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	11	1	558	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	21	1	1069	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	18	1	936	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	570	N	370	-0-	-200	-0-	7	1	357	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	1147	N	416	-0-	-731	-0-	7	1	402	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	961	N	567	-0-	-394	-0-	6	1	551	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	38	1	1628	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	32	1	1470	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	40	1	1608	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	32	1	1377	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	27	1	1121	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
*01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	24	1	1489	3	Y	28	27	1			4
							31	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

08	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	45	1	1743	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	39	1	1448	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	49	1	1602	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
11	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	47	1	1591	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	47	1	1531	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
01	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	32	1	1423	3	Y	16	15	1			1
							18	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

08	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	29	1	1442	3	Y	22	23	1			4
							24	9									
09	1620	N	1210	-0-	-410	-0-	23	1	1166	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
10	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	23	1	1212	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
11	1440	N	494	-0-	-946	-0-	9	1	477	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	1240	N	451	-0-	-789	-0-	8	1	435	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1240	N	416	-0-	-824	-0-	5	1	404	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

08	1271	N	999	-0-	-272	-0-	25	1	960	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1140	N	922	-0-	-218	-0-	24	1	884	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	34	1	1112	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	30	1	1013	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	31	1	993	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
01	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	22	1	961	3	Y	19	19	1			1
							21	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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	2367	-0-	-547	-0-	60	1	2288	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
09	2820	X	1356	-0-	-1464	-0-	36	1	1309	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
10	2914	X	2281	-0-	-633	-0-	68	1	2194	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
11	2640	X	2463	-0-	-177	-0-	70	1	2371	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	2387	X	2328	-0-	-59	-0-	69	1	2236	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
01	2356	X	1879	-0-	-477	-0-	41	1	1818	3	Y	18	18	1			1
							20	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. (I) GAS LIFT(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	912	-0-	-111	-0-	23	1	883	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	990	N	605	-0-	-385	-0-	17	1	584	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1023	N	868	-0-	-155	-0-	25	1	836	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	870	N	733	-0-	-137	-0-	21	1	706	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	21	1	697	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	868	N	707	-0-	-161	-0-	15	1	685	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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. (I) GAS LIFT(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-	12	1	483	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	12	1	443	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
10	527	N	432	-0-	-95	-0-	13	1	402	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
11	510	N	238	-0-	-272	-0-	6	1	222	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	496	N	349	-0-	-147	-0-	11	1	324	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	8	1	348	3	Y	18	17	1			1
							20	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	224	-0-	-148	-0-	5	1	217	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	11	1	407	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	393	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	11	1	359	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	9	1	300	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	7	1	318	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 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	2201	X	1	-0-	-2200	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	450	X	1	-0-	-449	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		76	-0-	76	76	2	1	74	3	N	-0-					-0-
10	SWR 10		81	-0-	81	157	2	1	79	3	N	-0-					-0-
11	SWR 10		73	-0-	73	230	2	1	71	3	N	-0-					-0-
12	SWR 10		63	-0-	63	293	2	1	61	3	N	-0-					-0-
01	SWR 10		59	-0-	59	352	1	1	58	3	N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	33	1	1291	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	34	1	1231	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	3	Y	36	34	1			3
							40	9									
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	36	1	1226	3	Y	44	44	1			3
							48	9									
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	33	1	1069	3	Y	41	43	1			1
							45	9									
*01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	24	1	1051	3	Y	45	44	1			2
							50	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT	(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	217	N	198	-0-		-19	-0-	5	1	191	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
09	210	N	168	-0-		-42	-0-	4	1	162	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
10	217	N	189	-0-		-28	-0-	6	1	180	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
11	180	N	179	-0-		-1	-0-	5	1	171	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
12	186	N	186	-0-		-0-	-0-	5	1	178	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*01	205	N	205	-0-		-0-	-0-	4	1	197	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

08	1767	N	1547	-0-		-220	-0-	39	1	1501	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
09	1560	N	854	-0-		-706	-0-	22	1	828	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
10	1457	N	1262	-0-		-195	-0-	38	1	1217	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
11	1694	N	1694	-0-		-0-	-0-	48	1	1635	3	Y	10	9	1			1
								11	9									
12	1349	N	1349	-0-		-0-	-0-	40	1	1302	3	Y	6	7	1			-0-
								7	9									
*01	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-	31	1	1375	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

08	SWR 10		36	-0-		36	11784	1	1	34	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	SWR 10		4	-0-		4	11788	4	3			Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-		-0-	11788					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-		-0-	11788					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		84	-0-		84	11872	2	1	79	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
01	SWR 10		16	-0-		16	11888	15	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

08	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	27	1	1040	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
09	900	N	886	-0-		-14	-0-	23	1	857	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
10	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	30	1	991	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
11	990	N	990	-0-		-0-	-0-	28	1	953	3	Y	8	7	1			1
								9	9									
12	930	N	433	-0-		-497	-0-	13	1	418	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
01	930	N	904	-0-		-26	-0-	20	1	876	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	620	N	471	-0-	-149	-0-	10 15	1 9	446	3	Y	14	14	1			-0-
09	570	N	468	-0-	-102	-0-	12 18	1 9	438	3	Y	16	16	1			-0-
10	527	N	461	-0-	-66	-0-	13 17	1 9	431	3	Y	15	14	1			1
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	12 18	1 9	411	3	Y	16	16	1			1
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	13 20	1 9	403	3	Y	18	18	1			1
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	9 20	1 9	396	3	Y	18	18	1			1

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	837	N	406	-0-	-431	-0-	10	1	396	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	503	-0-	-217	-0-	13	1	490	3	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	24	1	792	3	Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	18	1	638	3	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	567	-0-	-239	-0-	12	1	555	3	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	4898	X	2004	-0-	-2894	-0-	44 66	1 9	1894	3	Y	60	56	1			11
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	77 130	1 9	3514	3	Y	118	106	1			23
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	104 167	1 9	4147	3	Y	152	152	1			23
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	95 161	1 9	4023	3	Y	146	144	1			25
12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	90 174	1 9	3834	3	Y	158	160	1			23
01	4433	X	3273	-0-	-1160	-0-	49 149	1 9	3075	3	Y	135	140	1			18

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		61	-0-	61	61	2 1	1 9	58	3	N	1	1	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	16	1	606	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	336	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	262	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	280	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	6	1	188	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	4	1	196	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	35	1	1515	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	34	1	1576	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	43	1	1699	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	42	1	1795	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1702	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	25	1	1597	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

08	3100	N	2391	-0-	-709	4869	46	1	2286	3	Y	54	55	1			10
							59	9									
09	3000	N	1899	-0-	-1101	3768	35	1	1814	3	Y	45	46	1			9
							50	9									
10	3100	N	2505	-0-	-595	3173	46	1	2404	3	Y	50	51	1			8
							55	9									
11	3000	N	2652	-0-	-348	2825	47	1	2540	3	Y	59	57	1			10
							65	9									
12	3100	N	2736	-0-	-364	2461	45	1	2621	3	Y	64	65	1			9
							70	9									
*01	3100	N	2753	-0-	-347	2114	30	1	2649	3	Y	67	67	1			9
							74	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3912	X	3912	-0-		-0-	-0-	77	1	3768	3	Y	61	62	1			11
								67	9									
09	3756	X	3756	-0-		-0-	-0-	70	1	3618	3	Y	62	61	1			12
								68	9									
10	4650	X	4650	-0-		-0-	-0-	85	1	4493	3	Y	65	67	1			10
								72	9									
11	4288	X	4288	-0-		-0-	-0-	76	1	4139	3	Y	66	65	1			11
								73	9									
12	4650	X	4650	-0-		-0-	-0-	78	1	4491	3	Y	74	74	1			11
								81	9									
*01	4757	X	4757	-0-		-0-	-0-	53	1	4615	3	Y	81	81	1			11
								89	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2076	-0-		-993	-0-	45	1	1977	3	Y	49	51	1			9
								54	9									
09	2679	X	2679	-0-		-0-	-0-	56	1	2556	3	Y	61	58	1			12
								67	9									
10	3276	X	3276	-0-		-0-	-0-	79	1	3113	3	Y	76	76	1			12
								84	9									
11	3678	X	3678	-0-		-0-	-0-	82	1	3495	3	Y	92	88	1			16
								101	9									
12	3792	X	3792	-0-		-0-	-0-	84	1	3596	3	Y	102	103	1			15
								112	9									
*01	3768	X	3768	-0-		-0-	-0-	57	1	3589	3	Y	111	111	1			15
								122	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3469	X	3469	-0-		-0-	-0-	78	1	3368	3	Y	21	21	1			4
								23	9									
09	3270	X	3270	-0-		-0-	-0-	69	1	3178	3	Y	21	21	1			4
								23	9									
10	3756	X	3756	-0-		-0-	-0-	92	1	3638	3	Y	24	24	1			4
								26	9									
11	5115	X	5115	-0-		-0-	-0-	117	1	4959	3	Y	35	33	1			6
								39	9									
12	4242	X	4242	-0-		-0-	-0-	96	1	4111	3	Y	32	33	1			5
								35	9									
01	3348	X	3280	-0-		-68	-0-	51	1	3199	3	Y	27	28	1			4
								30	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3513	X	3513	-0-		-0-	-0-	69	1	3405	3	Y	35	35	1			6
								39	9									
09	2880	X	2559	-0-		-321	-0-	48	1	2482	3	Y	26	27	1			5
								29	9									
10	3379	X	3379	-0-		-0-	-0-	62	1	3285	3	Y	29	30	1			4
								32	9									
11	3240	X	3240	-0-		-0-	-0-	58	1	3148	3	Y	31	30	1			5
								34	9									
12	3568	X	3568	-0-		-0-	-0-	60	1	3469	3	Y	35	35	1			5
								39	9									
*01	3706	X	3706	-0-		-0-	-0-	42	1	3621	3	Y	39	39	1			5
								43	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	30	1	1303	3	Y	88	87	1			16
							97	9									
09	1260	N	1059	-0-	-201	-0-	21	1	966	3	Y	65	68	1			13
							72	9									
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	40	1	1579	3	Y	112	108	1			17
							123	9									
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	37	1	1578	3	Y	118	115	1			20
							130	9									
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	40	1	1737	3	Y	142	141	1			21
							156	9									
*01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	28	1	1778	3	Y	157	157	1			21
							173	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	775	N	743	-0-	-32	-0-	16	1	695	3	Y	29	30	1			5
							32	9									
09	870	N	761	-0-	-109	-0-	16	1	712	3	Y	30	29	1			6
							33	9									
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	20	1	799	3	Y	33	34	1			5
							36	9									
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	22	1	917	3	Y	41	39	1			7
							45	9									
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	21	1	848	3	Y	41	42	1			6
							45	9									
*01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	933	3	Y	49	48	1			7
							54	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	1736	N	1267	-0-	-469	-0-	28	1	1195	3	Y	40	41	1			7
							44	9									
09	1590	N	612	-0-	-978	-0-	13	1	577	3	Y	20	23	1			4
							22	9									
10	1364	N	447	-0-	-917	-0-	11	1	421	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	33	1	1405	3	Y	51	44	1			9
							56	9									
12	620	N	174	-0-	-446	-0-	3	1	163	3	Y	7	15	1			1
							8	9									
01	434	N	10	-0-	-424	-0-	10	3			Y	-0-	1	1			-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2255	-0-	-845	3372	50	1	2163	3	Y	38	38	1			7
							42	9									
09	3000	N	2242	-0-	-758	2614	47	1	2152	3	Y	39	38	1			8
							43	9									
10	3100	N	2579	-0-	-521	2093	62	1	2469	3	Y	44	45	1			7
							48	9									
11	3000	N	2536	-0-	-464	1629	57	1	2428	3	Y	46	45	1			8
							51	9									
12	3100	N	2559	-0-	-541	1088	57	1	2446	3	Y	51	51	1			8
							56	9									
*01	3100	N	2578	-0-	-522	566	39	1	2477	3	Y	56	56	1			8
							62	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	39	1	1680	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
09	2160	N	1537	-0-	-623	-0-	33	1	1491	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	37	1	1453	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	36	1	1540	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	36	1	1548	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	25	1	1553	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	38	1	1411	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1710	N	1044	-0-	-666	-0-	27	1	1013	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	45	1	1480	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	50	1	1705	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	30	1	1018	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	30	1	1344	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3021	-0-	-947	-0-	76	1	2923	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
09	3840	X	2671	-0-	-1169	-0-	71	1	2580	3	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
10	3627	X	2839	-0-	-788	-0-	84	1	2733	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
11	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	71	1	2379	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	78	1	2518	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
01	3007	X	2414	-0-	-593	-0-	53	1	2337	3	Y	22	22	1			1
							24	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	55	1	2688	3	Y	37	37	1			7
							41	9									
09	2760	X	2462	-0-	-298	-0-	46	1	2377	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
10	3317	X	2920	-0-	-397	-0-	55	1	2828	3	Y	34	36	1			5
							37	9									
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	59	1	3164	3	Y	44	42	1			7
							48	9									
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	61	1	3516	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
*01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	43	1	3711	3	Y	55	55	1			7
							61	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	51	1	2475	3	N	45	43	1			8
							50	9									
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	46	1	2354	3	N	45	44	1			9
							50	9									
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	39	1	2054	3	N	33	37	1			5
							36	9									
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	30	1	1647	3	N	29	29	1			5
							32	9									
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	32	1	1877	3	N	35	35	1			5
							39	9									
*01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	28	1	2483	3	N	49	47	1			7
							54	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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	9269	X	7926	-0-	-1343	-0-	181	1	7737	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	8970	X	7386	-0-	-1584	-0-	158	1	7221	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	9269	X	8998	-0-	-271	-0-	221	1	8768	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	8970	X	8528	-0-	-442	-0-	196	1	8323	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	196	1	8356	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	8990	X	8505	-0-	-485	-0-	133	1	8362	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	214	1	9262	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	177	1	8093	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
10	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	245	1	9731	3	Y	38	38	1			6
							42	9									
11	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	209	1	8839	3	Y	35	35	1			6
							39	9									
12	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	206	1	8813	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
*01	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	139	1	8755	3	Y	43	43	1			6
							47	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	167	1	7292	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	144	1	6569	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	199	1	7869	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	162	1	6886	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	194	1	8284	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*01	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	120	1	7552	3	Y	21	21	1			3
							23	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	13144	X	11687	-0-	-1457	-0-	262	1	11351	3	Y	67	68	1			12
							74	9									
09	12150	X	9531	-0-	-2619	-0-	204	1	9264	3	Y	57	58	1			11
							63	9									
10	12555	X	11944	-0-	-611	-0-	292	1	11573	3	Y	72	72	1			11
							79	9									
11	11910	X	10697	-0-	-1213	-0-	243	1	10378	3	Y	69	68	1			12
							76	9									
12	11687	X	11039	-0-	-648	-0-	250	1	10705	3	Y	76	77	1			11
							84	9									
*01	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	194	1	12227	3	Y	96	94	1			13
							106	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	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-					-0-
09	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-					-0-
10	11098	X	4794	-0-	-6304	-0-	115	1	4653	3	Y	24	20	1			4
							26	9									
11	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	60	1	2191	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
12	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	344	1	14730	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*01	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	192	1	12127	3	Y	72	63	1			10
							79	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	5642	X	2401	-0-	-3241	-0-	53	1	2342	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
09	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	9982	X	6559	-0-	-3423	-0-	164	1	6383	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
11	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	239	1	10087	3	Y	52	45	1			9
							57	9									
12	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	312	1	13403	3	Y	28	33	1			4
							31	9									
*01	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	204	1	12842	3	Y	60	56	1			8
							66	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

08	14477	X	13334	-0-	-1143	-0-	298	1	12936	3	Y	91	92	1			16
							100	9									
09	13890	X	11836	-0-	-2054	-0-	251	1	11491	3	Y	85	84	1			17
							94	9									
10	14353	X	13373	-0-	-980	-0-	326	1	12940	3	Y	97	99	1			15
							107	9									
11	13590	X	12797	-0-	-793	-0-	293	1	12396	3	Y	98	96	1			17
							108	9									
12	13330	X	12642	-0-	-688	-0-	287	1	12237	3	Y	107	108	1			16
							118	9									
01	13361	X	13096	-0-	-265	-0-	202	1	12764	3	Y	118	118	1			16
							130	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

08	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	257	1	12615	3	Y	66	66	1			12
							73	9									
09	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	225	1	11652	3	Y	65	64	1			13
							72	9									
10	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	284	1	14984	3	Y	70	72	1			11
							77	9									
11	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	245	1	13229	3	Y	69	68	1			12
							76	9									
12	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	258	1	14966	3	Y	80	80	1			12
							88	9									
*01	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	177	1	15385	3	Y	87	87	1			12
							96	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

08	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	246	1	12076	3	Y	55	45	1			10
							61	9									
09	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	184	1	9502	3	Y	41	43	1			8
							45	9									
10	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	170	1	9196	3	Y	50	50	1			8
							55	9									
11	10140	X	182	-0-	-9958	-0-	3	1	179	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	10478	X	85	-0-	-10393	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	10478	X	6591	-0-	-3887	-0-	74	1	6471	3	Y	42	36	1			6
							46	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	412	1	15785	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
09	15120	X	13750	-0-	-1370	-0-	363	1	13345	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
10	15624	X	14143	-0-	-1481	-0-	418	1	13683	3	Y	38	36	1			3
							42	9									
11	15120	X	13653	-0-	-1467	-0-	388	1	13219	3	Y	42	42	1			3
							46	9									
12	15624	X	12716	-0-	-2908	-0-	379	1	12293	3	Y	40	42	1			1
							44	9									
01	15624	X	12864	-0-	-2760	-0-	282	1	12532	3	Y	45	44	1			2
							50	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	9214	-0-	-2101	-0-	233	1	8926	3	Y	50	49	1			2
							55	9									
09	10950	X	7436	-0-	-3514	-0-	196	1	7192	3	Y	44	45	1			1
							48	9									
10	10726	X	8510	-0-	-2216	-0-	252	1	8202	3	Y	51	48	1			4
							56	9									
11	9360	X	7862	-0-	-1498	-0-	224	1	7580	3	Y	53	53	1			4
							58	9									
12	9207	X	7901	-0-	-1306	-0-	234	1	7605	3	Y	56	58	1			2
							62	9									
01	9207	X	7303	-0-	-1904	-0-	159	1	7081	3	Y	57	56	1			3
							63	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. GAS LIFT (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	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	203	1	9976	3	Y	39	40	1			7
							43	9									
09	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	179	1	9263	3	Y	39	38	1			8
							43	9									
10	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	225	1	11919	3	Y	41	43	1			6
							45	9									
11	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	201	1	10829	3	Y	43	42	1			7
							47	9									
12	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	203	1	11736	3	Y	48	48	1			7
							53	9									
*01	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	135	1	11729	3	Y	50	50	1			7
							55	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. GAS LIFT (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	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	213	1	10502	3	N	155	158	1			28
							171	9									
09	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	183	1	9420	3	N	146	145	1			29
							161	9									
10	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	241	1	12722	3	N	163	167	1			25
							179	9									
11	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	213	1	11487	3	N	167	164	1			28
							184	9									
12	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	216	1	12528	3	N	188	188	1			28
							207	9									
*01	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	147	1	12823	3	N	201	202	1			27
							221	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	206	1	8916	3	Y	146	136	1			26
							161	9									
09	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	127	1	5708	3	Y	93	101	1			18
							102	9									
10	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	206	1	8153	3	Y	155	149	1			24
							171	9									
11	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	197	1	8321	3	Y	148	147	1			25
							163	9									
12	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	194	1	8264	3	Y	174	173	1			26
							191	9									
*01	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	127	1	8042	3	Y	179	181	1			24
							197	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	270	1	10320	3	Y	-0-					-0-
09	7920	X	7522	-0-	-398	-0-	200	1	7322	3	Y	-0-					-0-
10	10075	X	8972	-0-	-1103	-0-	266	1	8697	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	10260	X	7258	-0-	-3002	-0-	206	1	7033	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	10602	X	3967	-0-	-6635	-0-	117	1	3838	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
01	10602	X	421	-0-	-10181	-0-	9	1	411	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	14074	X	12904	-0-	-1170	-0-	291	1	12576	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
09	13380	X	11904	-0-	-1476	-0-	253	1	11616	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
10	13826	X	12753	-0-	-1073	-0-	313	1	12401	3	Y	35	36	1			5
							39	9									
11	13380	X	12042	-0-	-1338	-0-	277	1	11726	3	Y	35	34	1			6
							39	9									
12	12896	X	12291	-0-	-605	-0-	280	1	11968	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
01	12896	X	12337	-0-	-559	-0-	192	1	12099	3	Y	42	42	1			6
							46	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	7595	X	6491	-0-	-1104	-0-	164	1	6279	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
09	7350	X	5501	-0-	-1849	-0-	145	1	5310	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
10	6820	X	6124	-0-	-696	-0-	181	1	5893	3	Y	45	43	1			3
							50	9									
11	6510	X	5831	-0-	-679	-0-	165	1	5610	3	Y	51	50	1			4
							56	9									
12	6479	X	5617	-0-	-862	-0-	166	1	5396	3	Y	50	52	1			2
							55	9									
01	6479	X	5256	-0-	-1223	-0-	114	1	5085	3	Y	52	51	1			3
							57	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	9145	X	8203	-0-	-942	-0-	181	1	7857	3	N	150	151	1			27
							165	9									
09	8850	X	7288	-0-	-1562	-0-	152	1	6985	3	N	137	137	1			27
							151	9									
10	9145	X	8336	-0-	-809	-0-	201	1	7962	3	N	157	160	1			24
							173	9									
11	8580	X	7871	-0-	-709	-0-	178	1	7520	3	N	157	154	1			27
							173	9									
12	8215	X	8038	-0-	-177	-0-	179	1	7664	3	N	177	178	1			26
							195	9									
01	8339	X	8100	-0-	-239	-0-	123	1	7766	3	N	192	192	1			26
							211	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	8098	-0-	-2504	-0-	181	1	7818	3	Y	90	93	1			16
							99	9									
09	9690	X	7794	-0-	-1896	-0-	164	1	7533	3	Y	88	87	1			17
							97	9									
10	10013	X	9667	-0-	-346	-0-	235	1	9311	3	Y	110	110	1			17
							121	9									
11	9570	X	9343	-0-	-227	-0-	212	1	9006	3	Y	114	112	1			19
							125	9									
12	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	218	1	9297	3	Y	129	129	1			19
							142	9									
*01	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	149	1	9381	3	Y	139	139	1			19
							153	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	15221	X	12394	-0-	-2827	-0-	313	1	12001	3	Y	73	73	1			2
							80	9									
09	14730	X	9319	-0-	-5411	-0-	245	1	9007	3	Y	61	62	1			1
							67	9									
10	14539	X	10068	-0-	-4471	-0-	297	1	9698	3	Y	66	62	1			5
							73	9									
11	13110	X	8525	-0-	-4585	-0-	242	1	8214	3	Y	63	63	1			5
							69	9									
12	12400	X	8148	-0-	-4252	-0-	242	1	7837	3	Y	63	66	1			2
							69	9									
01	12400	X	7651	-0-	-4749	-0-	167	1	7411	3	Y	66	65	1			3
							73	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	20274	X	18306	-0-	-1968	-0-	409	1	17726	3	Y	155	159	1			28
							171	9									
09	19710	X	11205	-0-	-8505	-0-	242	1	10857	3	Y	96	105	1			19
							106	9									
10	20367	X	18020	-0-	-2347	-0-	438	1	17409	3	Y	157	152	1			24
							173	9									
11	19710	X	16665	-0-	-3045	-0-	376	1	16120	3	Y	154	152	1			26
							169	9									
12	18693	X	17885	-0-	-808	-0-	402	1	17283	3	Y	182	181	1			27
							200	9									
01	18321	X	17076	-0-	-1245	-0-	263	1	16607	3	Y	187	189	1			25
							206	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14291	X	12679	-0-	-1612	-0-	279	1	12113	3	Y	261	260	1			47
							287	9									
09	14010	X	9541	-0-	-4469	-0-	202	1	9123	3	Y	196	204	1			39
							216	9									
10	14477	X	12252	-0-	-2225	-0-	294	1	11674	3	Y	258	257	1			40
							284	9									
11	14010	X	11752	-0-	-2258	-0-	264	1	11200	3	Y	262	257	1			45
							288	9									
12	12679	X	11742	-0-	-937	-0-	261	1	11167	3	Y	285	288	1			42
							314	9									
01	12679	X	10302	-0-	-2377	-0-	157	1	9849	3	Y	269	275	1			36
							296	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	10790	-0-	-1827	-0-	273	1	10464	3	Y	48	47	1			2
							53	9									
09	11760	X	9434	-0-	-2326	-0-	248	1	9136	3	Y	45	46	1			1
							50	9									
10	12152	X	11084	-0-	-1068	-0-	328	1	10697	3	Y	54	51	1			4
							59	9									
11	11760	X	9751	-0-	-2009	-0-	280	1	9412	3	Y	54	54	1			4
							59	9									
12	11160	X	10240	-0-	-920	-0-	304	1	9871	3	Y	59	61	1			2
							65	9									
01	11098	X	9434	-0-	-1664	-0-	206	1	9162	3	Y	60	59	1			3
							66	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

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	25451	X	20826	-0-	-4625	-0-	465	1	20142	3	Y	199	201	1			36
							219	9									
09	24630	X	16080	-0-	-8550	-0-	342	1	15570	3	Y	153	159	1			30
							168	9									
10	25451	X	19113	-0-	-6338	-0-	461	1	18445	3	Y	188	189	1			29
							207	9									
11	23400	X	15075	-0-	-8325	-0-	346	1	14551	3	Y	162	163	1			28
							178	9									
12	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	488	1	21120	3	Y	249	240	1			37
							274	9									
01	20832	X	20245	-0-	-587	-0-	312	1	19655	3	Y	253	256	1			34
							278	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

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	18414	X	15739	-0-	-2675	-0-	400	1	15308	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
09	17820	X	13255	-0-	-4565	-0-	350	1	12876	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
10	17050	X	14491	-0-	-2559	-0-	430	1	14029	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
11	16050	X	13367	-0-	-2683	-0-	382	1	12952	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
12	15872	X	12867	-0-	-3005	-0-	384	1	12450	3	Y	30	31	1			1
							33	9									
01	15748	X	12003	-0-	-3745	-0-	263	1	11706	3	Y	31	31	1			1
							34	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	26629	X	23717	-0-	-2912	-0-	532	1	23038	3	Y	134	135	1			24
							147	9									
09	25560	X	21270	-0-	-4290	-0-	451	1	20679	3	Y	127	126	1			25
							140	9									
10	26412	X	23506	-0-	-2906	-0-	575	1	22780	3	Y	137	141	1			21
							151	9									
11	25140	X	22298	-0-	-2842	-0-	511	1	21633	3	Y	140	137	1			24
							154	9									
12	23715	X	22964	-0-	-751	-0-	521	1	22269	3	Y	158	159	1			23
							174	9									
01	23715	X	22946	-0-	-769	-0-	355	1	22403	3	Y	171	171	1			23
							188	9									

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16678	X	13223	-0-	-3455	-0-	335	1	12805	3	Y	75	75	1			2
							83	9									
09	16140	X	11251	-0-	-4889	-0-	296	1	10878	3	Y	70	71	1			1
							77	9									
10	14694	X	11867	-0-	-2827	-0-	351	1	11436	3	Y	73	69	1			5
							80	9									
11	13260	X	11296	-0-	-1964	-0-	321	1	10887	3	Y	80	79	1			6
							88	9									
12	13237	X	11186	-0-	-2051	-0-	332	1	10763	3	Y	83	86	1			3
							91	9									
01	13237	X	10331	-0-	-2906	-0-	225	1	10012	3	Y	85	84	1			4
							94	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	12578	-0-	-1093	-0-	317	1	12145	3	Y	105	105	1			3
							116	9									
09	13230	X	9318	-0-	-3912	-0-	246	1	8980	3	Y	84	85	1			2
							92	9									
10	13113	X	11706	-0-	-1407	-0-	345	1	11242	3	Y	108	102	1			8
							119	9									
11	12690	X	10913	-0-	-1777	-0-	309	1	10481	3	Y	112	112	1			8
							123	9									
12	12617	X	10448	-0-	-2169	-0-	309	1	10014	3	Y	114	118	1			4
							125	9									
01	12586	X	9657	-0-	-2929	-0-	210	1	9318	3	Y	117	115	1			6
							129	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20305	X	16614	-0-	-3691	-0-	421	1	16116	3	Y	70	70	1			2
							77	9									
09	19650	X	13715	-0-	-5935	-0-	362	1	13284	3	Y	63	64	1			1
							69	9									
10	18569	X	15315	-0-	-3254	-0-	453	1	14785	3	Y	70	66	1			5
							77	9									
11	16650	X	14217	-0-	-2433	-0-	405	1	13728	3	Y	76	75	1			6
							84	9									
12	16616	X	13946	-0-	-2670	-0-	415	1	13447	3	Y	76	80	1			2
							84	9									
01	16616	X	12511	-0-	-4105	-0-	273	1	12152	3	Y	78	76	1			4
							86	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	15314	X	12318	-0-	-2996	-0-	315	1	11939	3	Y	58	58	1			2
							64	9									
09	14820	X	10544	-0-	-4276	-0-	278	1	10207	3	Y	54	55	1			1
							59	9									
10	14105	X	11426	-0-	-2679	-0-	338	1	11023	3	Y	59	56	1			4
							65	9									
11	12810	X	10095	-0-	-2715	-0-	290	1	9739	3	Y	60	60	1			4
							66	9									
12	12648	X	10418	-0-	-2230	-0-	309	1	10037	3	Y	65	67	1			2
							72	9									
01	12307	X	9627	-0-	-2680	-0-	210	1	9344	3	Y	66	65	1			3
							73	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18135	X	15616	-0-	-2519	-0-	346	1	15051	3	Y	199	202	1			36
							219	9									
09	17550	X	13777	-0-	-3773	-0-	290	1	13285	3	Y	184	184	1			36
							202	9									
10	18135	X	14998	-0-	-3137	-0-	365	1	14413	3	Y	200	205	1			31
							220	9									
11	16380	X	15342	-0-	-1038	-0-	348	1	14755	3	Y	217	211	1			37
							239	9									
12	15624	X	15143	-0-	-481	-0-	341	1	14542	3	Y	236	238	1			35
							260	9									
01	15624	X	14680	-0-	-944	-0-	225	1	14184	3	Y	246	248	1			33
							271	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23281	X	18444	-0-	-4837	-0-	468	1	17899	3	Y	70	70	1			2
							77	9									
09	22530	X	15621	-0-	-6909	-0-	412	1	15137	3	Y	65	66	1			1
							72	9									
10	20925	X	16990	-0-	-3935	-0-	503	1	16409	3	Y	71	67	1			5
							78	9									
11	18900	X	15501	-0-	-3399	-0-	440	1	14977	3	Y	76	75	1			6
							84	9									
12	18631	X	15611	-0-	-3020	-0-	465	1	15060	3	Y	78	81	1			3
							86	9									
01	18445	X	14323	-0-	-4122	-0-	313	1	13922	3	Y	80	79	1			4
							88	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	428	1	21032	3	Y	58	58	1			2
							64	9									
09	20070	X	16957	-0-	-3113	-0-	322	1	16585	3	Y	45	46	1			1
							50	9									
10	22885	X	22885	-0-	-0-	-0-	424	1	22403	3	Y	53	50	1			4
							58	9									
11	22140	X	19818	-0-	-2322	-0-	359	1	19400	3	Y	54	54	1			4
							59	9									
12	22878	X	21533	-0-	-1345	-0-	364	1	21110	3	Y	54	56	1			2
							59	9									
*01	22944	X	22944	-0-	-0-	-0-	260	1	22619	3	Y	59	58	1			3
							65	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	9694	-0-	-1466	-0-	246	1	9426	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
09	10800	X	7065	-0-	-3735	-0-	188	1	6860	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
10	11160	X	8365	-0-	-2795	-0-	248	1	8096	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
11	10680	X	7458	-0-	-3222	-0-	212	1	7225	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
12	9703	X	7311	-0-	-2392	-0-	218	1	7070	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
01	9703	X	7128	-0-	-2575	-0-	156	1	6948	3	Y	22	22	1			1
							24	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27218	X	22697	-0-	-4521	-0-	508	1	22060	3	Y	117	117	1			21
							129	9									
09	26340	X	21398	-0-	-4942	-0-	453	1	20816	3	Y	117	115	1			23
							129	9									
10	27218	X	20936	-0-	-6282	-0-	513	1	20299	3	Y	113	119	1			17
							124	9									
11	23910	X	20430	-0-	-3480	-0-	468	1	19831	3	Y	119	116	1			20
							131	9									
12	22692	X	21057	-0-	-1635	-0-	479	1	20431	3	Y	134	134	1			20
							147	9									
01	22692	X	20208	-0-	-2484	-0-	313	1	19743	3	Y	138	139	1			19
							152	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	19189	X	15713	-0-	-3476	-0-	399	1	15270	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
09	18570	X	13849	-0-	-4721	-0-	366	1	13439	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
10	17267	X	14526	-0-	-2741	-0-	430	1	14051	3	Y	41	39	1			3
							45	9									
11	16110	X	13641	-0-	-2469	-0-	389	1	13202	3	Y	45	45	1			3
							50	9									
12	15748	X	13346	-0-	-2402	-0-	398	1	12897	3	Y	46	48	1			1
							51	9									
01	15717	X	12354	-0-	-3363	-0-	271	1	12031	3	Y	47	46	1			2
							52	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	21049	X	19636	-0-	-1413	-0-	441	1	19105	3	Y	82	81	1			3
							90	9									
09	19620	X	15992	-0-	-3628	-0-	344	1	15578	3	Y	64	66	1			1
							70	9									
10	20274	X	17592	-0-	-2682	-0-	431	1	17081	3	Y	73	69	1			5
							80	9									
11	19620	X	15193	-0-	-4427	-0-	349	1	14765	3	Y	72	72	1			5
							79	9									
12	19623	X	19493	-0-	-130	-0-	443	1	18949	3	Y	92	94	1			3
							101	9									
01	19623	X	17325	-0-	-2298	-0-	269	1	16965	3	Y	83	82	1			4
							91	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	22165	X	18818	-0-	-3347	-0-	18786	3	32	9	Y	29	36	1			15
09	20790	X	18778	-0-	-2012	-0-	18632	3	146	9	Y	133	113	1			35
10	20832	X	18640	-0-	-2192	-0-	18603	3	37	9	Y	34	38	1			31
11	19950	X	17824	-0-	-2126	-0-	17779	3	45	9	Y	41	44	1			28
12	19716	X	17924	-0-	-1792	-0-	17844	3	80	9	Y	73	75	1			26
01	19406	X	18076	-0-	-1330	-0-	17953	3	123	9	Y	112	111	1			27

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	14415	X	13769	-0-	-646	-0-	13730	3	39	9	Y	35	35	1			18
09	13950	X	12130	-0-	-1820	-0-	11987	3	143	9	Y	130	114	1			34
10	13330	X	10524	-0-	-2806	-0-	10524	3			Y	-0-	34	1			-0-
11	13320	X	13233	-0-	-87	-0-	13182	3	51	9	Y	46	15	1			31
12	13764	X	12399	-0-	-1365	-0-	12310	3	89	9	Y	81	84	1			28
01	13764	X	11014	-0-	-2750	-0-	10893	3	121	9	Y	110	112	1			26

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	12648	X	11334	-0-	-1314	-0-	11123	3	211	9	Y	192	199	1			24
09	12120	X	10286	-0-	-1834	-0-	9986	3	300	9	Y	273	235	1			62
10	12307	X	9668	-0-	-2639	-0-	9384	3	284	9	Y	258	251	1			69
11	11910	X	10925	-0-	-985	-0-	10633	3	292	9	Y	265	254	1			80
12	12307	X	10631	-0-	-1676	-0-	10360	3	271	9	Y	246	262	1			64
01	11346	X	10941	-0-	-405	-0-	10680	3	261	9	Y	237	260	1			41

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23809	X	23809	-0-	-0-	-0-	590	1	22573	3	Y	587	570	1			18
							646	9									
09	21960	X	19487	-0-	-2473	-0-	502	1	18433	3	Y	502	511	1			9
							552	9									
10	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	637	1	20766	3	Y	586	552	1			43
							645	9									
11	23040	X	20385	-0-	-2655	-0-	565	1	19154	3	Y	605	603	1			45
							666	9									
12	23808	X	20097	-0-	-3711	-0-	581	1	18825	3	Y	628	653	1			20
							691	9									
01	23808	X	17975	-0-	-5833	-0-	380	1	16912	3	Y	621	611	1			30
							683	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	14118	-0-	-297	-0-	14066	3	52	9	Y	47	56	1			24
09	13620	X	13328	-0-	-292	-0-	13118	3	210	9	Y	191	165	1			50
10	14322	X	13350	-0-	-972	-0-	13294	3	56	9	Y	51	55	1			46
11	13860	X	12978	-0-	-882	-0-	12911	3	67	9	Y	61	65	1			42
12	14322	X	12934	-0-	-1388	-0-	12818	3	116	9	Y	105	110	1			37
01	14105	X	13084	-0-	-1021	-0-	12899	3	185	9	Y	168	165	1			40

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27031	X	27031	-0-	-0-	-0-	532	1	26278	3	Y	201	200	1			36
							221	9									
09	25883	X	25883	-0-	-0-	-0-	487	1	25170	3	Y	205	201	1			40
							226	9									
10	31648	X	31648	-0-	-0-	-0-	582	1	30832	3	Y	213	220	1			33
							234	9									
11	27997	X	27997	-0-	-0-	-0-	506	1	27261	3	Y	209	206	1			36
							230	9									
12	33320	X	33320	-0-	-0-	-0-	560	1	32477	3	Y	257	255	1			38
							283	9									
*01	30527	X	30527	-0-	-0-	-0-	343	1	29909	3	Y	250	254	1			34
							275	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

08	15066	X	13685	-0-	-1381	-0-	13556	3	129	9	Y	117	111	1			15
09	16110	X	15034	-0-	-1076	-0-	15034	3			Y	-0-	15	1			-0-
10	16647	X	14867	-0-	-1780	-0-	14668	3	199	9	Y	181	133	1			48
11	16110	X	13853	-0-	-2257	-0-	13677	3	176	9	Y	160	160	1			48
12	15531	X	14485	-0-	-1046	-0-	14325	3	160	9	Y	145	155	1			38
01	15531	X	14264	-0-	-1267	-0-	14106	3	158	9	Y	144	157	1			25

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

08	23467	X	18359	-0-	-5108	-0-	403	1	17663	3	Y	266	269	1			48
							293	9									
09	20640	X	15864	-0-	-4776	-0-	332	1	15266	3	Y	242	242	1			48
							266	9									
10	21328	X	18255	-0-	-3073	-0-	442	1	17513	3	Y	273	279	1			42
							300	9									
11	19710	X	17365	-0-	-2345	-0-	394	1	16662	3	Y	281	275	1			48
							309	9									
12	18352	X	17709	-0-	-643	-0-	397	1	16968	3	Y	313	315	1			46
							344	9									
01	18352	X	17231	-0-	-1121	-0-	263	1	16609	3	Y	326	328	1			44
							359	9									

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

08	27652	X	24770	-0-	-2882	-0-	627	1	23999	3	Y	131	131	1			4
							144	9									
09	26760	X	19014	-0-	-7746	-0-	502	1	18393	3	Y	108	110	1			2
							119	9									
10	27652	X	22751	-0-	-4901	-0-	672	1	21932	3	Y	134	126	1			10
							147	9									
11	25080	X	16763	-0-	-8317	-0-	485	1	16156	3	Y	111	113	1			8
							122	9									
12	24769	X	20886	-0-	-3883	-0-	620	1	20106	3	Y	145	148	1			5
							160	9									
01	24769	X	19426	-0-	-5343	-0-	424	1	18837	3	Y	150	148	1			7
							165	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	26133	X	22837	-0-	-3296	-0-	511	1	22129	3	Y	179	182	1			32
							197	9									
09	25290	X	20794	-0-	-4496	-0-	440	1	20166	3	Y	171	169	1			34
							188	9									
10	26133	X	23331	-0-	-2802	-0-	568	1	22557	3	Y	187	192	1			29
							206	9									
11	24270	X	21624	-0-	-2646	-0-	494	1	20923	3	Y	188	185	1			32
							207	9									
12	22847	X	22580	-0-	-267	-0-	511	1	21832	3	Y	215	215	1			32
							237	9									
01	23343	X	21003	-0-	-2340	-0-	324	1	20444	3	Y	214	217	1			29
							235	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

08	27032	X	24804	-0-	-2228	-0-	24528	3	276	9	Y	251	251	1			32
09	25950	X	23216	-0-	-2734	-0-	22834	3	382	9	Y	347	300	1			79
10	26319	X	24106	-0-	-2213	-0-	23662	3	444	9	Y	404	375	1			108
11	24299	X	24299	-0-	-0-	-0-	23917	3	382	9	Y	347	350	1			105
12	24800	X	22554	-0-	-2246	-0-	22209	3	345	9	Y	314	337	1			82
01	24800	X	23689	-0-	-1111	-0-	23342	3	347	9	Y	315	343	1			54

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

08	30008	X	22913	-0-	-7095	-0-	22863	3	50	9	Y	45	57	1			23
09	26160	X	21549	-0-	-4611	-0-	21334	3	215	9	Y	195	167	1			51
10	27032	X	22371	-0-	-4661	-0-	22312	3	59	9	Y	54	56	1			49
11	26160	X	19980	-0-	-6180	-0-	19921	3	59	9	Y	54	66	1			37
12	25141	X	22496	-0-	-2645	-0-	22371	3	125	9	Y	114	111	1			40
01	22909	X	21857	-0-	-1052	-0-	21674	3	183	9	Y	166	167	1			39

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

08	27459	X	27459	-0-	-0-	-0-	619	1	26815	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
09	24075	X	24075	-0-	-0-	-0-	514	1	23537	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
10	27148	X	27148	-0-	-0-	-0-	666	1	26454	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
11	27570	X	27570	-0-	-0-	-0-	634	1	26906	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
12	26972	X	26972	-0-	-0-	-0-	616	1	26326	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
*01	26294	X	26294	-0-	-0-	-0-	410	1	25851	3	Y	30	30	1			4
							33	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

08	14601	X	12564	-0-	-2037	-0-	281	1	12186	3	Y	88	88	1			16
							97	9									
09	12780	X	11012	-0-	-1768	-0-	238	1	10686	3	Y	80	80	1			16
							88	9									
10	13206	X	11299	-0-	-1907	-0-	275	1	10933	3	Y	83	86	1			13
							91	9									
11	12780	X	10814	-0-	-1966	-0-	247	1	10476	3	Y	83	82	1			14
							91	9									
12	12555	X	10583	-0-	-1972	-0-	239	1	10245	3	Y	90	91	1			13
							99	9									
01	12555	X	10373	-0-	-2182	-0-	160	1	10108	3	Y	95	95	1			13
							105	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	60	X	-0-	-0-	-60	-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-

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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	3	1	786	2	N	-0-					12
09	870	N	657	-0-	-213	-0-	2	1	646	2	N	8					20
							9	9									
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	2	1	677	2	N	-0-					20
*11	750	N	430	-0-	-320	-0-	47	1	383	2	N	-0-					-0-
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	35	1	73	2	N	-0-					125
09	480	N	9	-0-	-471	-0-	4	1	5	2	N	-0-					125
10	372	N	88	-0-	-284	-0-	23	1	65	2	N	-0-					125
*11	90	N	16	-0-	-74	-0-	3	1	13	2	N	-0-					127
*12	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-					127
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	58	1	193	2	N	-0-					127

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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	135	1	384	2	N	5					132
							6	9									
09	600	N	469	-0-	-131	-0-	123	1	345	2	N	1					133
							1	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	154	1	435	2	N	5					138
							6	9									
*11	510	N	390	-0-	-120	-0-	61	1	243	2	N	78					245
							86	9									
*12	496	N	265	-0-	-231	-0-	32	1	147	2	N	78					323
							86	9									
01	589	N	261	-0-	-328	-0-	40	1	135	2	N	78					401
							86	9									

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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					186
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	3	1	9	N	1	142	1			45
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1204	3	20	9	N	18	5	8			58
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	3	3	9	N	3	3	8			58
12	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1175	3	6	9	N	5	5	8			58
01	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1095	3	14	9	N	13	2	8			69

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 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	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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	2	N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

08	682	N	643	-0-	-39	-0-	58	1	585	2	N	-0-					-0-
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	60	1	589	2	N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	61	1	640	2	N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	65	1	662	2	N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	663	2	N	-0-					-0-
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	2	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	2	N	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	15	1	157	2	N	-0-					-0-
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

08	310	N	223	-0-	-87	-0-	15 39	1 9	169	2	Y	35					81
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12 18	1 9	137	2	Y	16	30	1			67
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	11 25	1 9	133	2	Y	23					90
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16 17	1 9	185	2	Y	15					105
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	7 24	1 9	86	2	Y	22					127
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	4 1	1 9	75	2	Y	1					128

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	620	N	585	-0-	-35	-0-	46	1	539	2	Y	-0-					88
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	606	2	Y	-0-	88	1			-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	63	1	817	2	Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	541	-0-	-79	-0-	39	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	457	-0-	-163	-0-	18	1	439	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

08	930	N	742	-0-	-188	-0-	60	1	682	2	Y	-0-					13
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	70	1	813	2	Y	-0-	13	1			-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	73	1	897	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	56	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	646	-0-	-253	-0-	49	1	597	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	474	-0-	-487	-0-	21	1	453	2	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

08	2046	N	1004	-0-	-1042	-0-	89	1	915	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	112	1	1128	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	793	-0-	-540	-0-	68	1	725	2	N	-0-					-0-
11	960	N	481	-0-	-479	-0-	42	1	439	2	N	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	131	1	1362	2	N	-0-					-0-
01	806	N	624	-0-	-182	-0-	624	2			N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

08	6014	X	3871	-0-	-2143	-0-	301	1	3559	2	N	10					98
							11	9									
09	5010	X	4192	-0-	-818	-0-	319	1	3852	2	N	19	46	1			71
							21	9									
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	387	1	4989	2	N	32					103
							35	9									
11	5010	X	4592	-0-	-418	-0-	349	1	4210	2	N	30					133
							33	9									
12	5177	X	4209	-0-	-968	-0-	305	1	3893	2	N	10					143
							11	9									
01	5425	X	3684	-0-	-1741	-0-	147	1	3494	2	N	39	154	1			28
							43	9									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					203
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					203
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					203
11	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	3			N	-0-					203
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	352	3	155	9	N	141	181	1			163
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					163

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					190
09	540	N	152	-0-	-388	-0-	152	3			N	-0-					190
10	682	N	368	-0-	-314	-0-	368	3			N	-0-					190
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	321	3	54	9	N	49	181	1			58
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					58
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	347	3	75	9	N	68					126

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					22
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					22
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					22
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			Y	-0-					22
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1					23
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					23

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					87
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					87
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					87
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					87
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					87
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					3
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					3
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					3
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					3
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	Y	2					5
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					5

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

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

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					19
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					19
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					19
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					19
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					19
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					19

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					1
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					1
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					8
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					8
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 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	DLQ	G-10	844	-0-	844	844	841	2	3	9	Y	3					91
09	DLQ	G-10	843	-0-	843	1687	841	2	2	9	Y	2					93
10	1600	N	-0-	-0-	-1600	87					Y	-0-					93
11	790	N	703	-0-	-87	-0-	703	2			Y	-0-					93
12	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	2			Y	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
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	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	1075	3			N	-0-					160
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					160
10	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	1175	3			N	-0-					160
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					160
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					160
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					160

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					60
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					60
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					60
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					212
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					212
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					212
11	510	N	394	-0-	-116	-0-	392	3	2	9	N	2	2	8			212
12	868	N	341	-0-	-527	-0-	341	3			N	-0-					212
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					212

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	66	1	2373	3	N	15	184	1	2	8	219
							17	9									
09	2550	N	1965	-0-	-585	-0-	148	1	1815	3	N	2	1	8			220
							2	9									
10	2790	N	2241	-0-	-549	-0-	251	1	1984	3	N	5					225
							6	9									
11	2370	N	2302	-0-	-68	-0-	300	1	1995	3	N	6	2	8			229
							7	9									
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	310	1	1953	3	N	1					230
							1	9									
*01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	310	1	2269	3	N	-0-					230

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	495	3	55	9	N	50	185	1			109
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	549	3	1	9	N	1	1	8			109
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					109
11	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	3			N	-0-					109
12	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-					109
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					109

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

08	DLQ G-10		430	-0-	430	430	424	3	6	9	Y	5	3	8			137
09	633	N	203	-0-	-430	-0-	196	3	7	9	Y	6	2	8			141
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	307	3	4	9	Y	4					145
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	285	3	1	9	Y	1	1	8			145
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					145
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					145

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

08	DLQ G-10		857	-0-	857	857	855	3	2	9	Y	2					72
09	1893	N	1036	-0-	-857	-0-	1030	3	6	9	Y	5	1	8			76
10	1054	N	981	-0-	-73	-0-	978	3	3	9	Y	3					79
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	953	3	1	9	Y	1	1	8			79
12	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	3			Y	-0-					79
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1					80

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	3	8			341
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					347
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					351
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	4	8			354
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					361
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					369

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					185
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	176	1			43
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					52
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2016

RHE OPERATING, LLC 704808
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	543	2	35	9	Y	32	32	1	2	8	9
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1799	2	66	9	Y	60	63	1			6
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	465	2	55	9	Y	50	2	8			54
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	532	2	2	9	Y	2	2	8			54
12	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	1485	2	10	9	Y	9	9	8			54
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	495	2	37	9	Y	34	4	8			84

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1458	2	65	9	Y	59	62	1			18
09	1470	N	1231	-0-	-239	-0-	1199	2	32	9	Y	29	31	1			16
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1449	2	25	9	Y	23					39
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					39
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					39
01	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1271	2	63	9	Y	57					96

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 11631 - 12131

08	4061	X	3141	-0-	-920	-0-	3130	2	11	9	N	10	32	1	3	8	50
09	3930	X	2983	-0-	-947	-0-	2902	2	81	9	N	74	119	1	2	8	3
10	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	3735	2	88	9	N	80	6	8			77
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3912	2	54	9	N	49	73	1	4	8	49
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3789	2	36	9	N	33	56	1	11	8	15
01	3813	X	3195	-0-	-618	-0-	3107	2	88	9	N	80	4	8			91

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF. 10005 - 12934

08	4774	X	4196	-0-	-578	-0-	4057	2	139	9	N	126	147	1	9	8	70
09	4200	X	4013	-0-	-187	-0-	4006	2	7	9	N	6	6	8			70
10	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	4137	2	117	9	N	106	11	8			165
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4527	2	177	9	N	161	186	1	11	8	129
12	4185	X	3639	-0-	-546	-0-	3565	2	74	9	N	67	116	1	17	8	63
01	4247	X	4144	-0-	-103	-0-	4030	2	114	9	N	104	12	8			155

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 10151 - 12678

08	5952	X	2945	-0-	-3007	-0-	2924	2	21	9	N	19	2	8			80
09	5760	X	1376	-0-	-4384	-0-	1375	2	1	9	N	1	1	8			80
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					80
11	3690	X	2586	-0-	-1104	-0-	2528	2	58	9	N	53	6	8			127
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3668	2	22	9	N	20	20	8			127
*01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5456	2	25	9	N	23	13	8			137

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
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	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4204	2	33	9	N	30	3	8			85
09	4170	X	4013	-0-	-157	-0-	3952	2	61	9	N	55					140
10	4309	X	3923	-0-	-386	-0-	3870	2	53	9	N	48	13	8			175
11	4170	X	3702	-0-	-468	-0-	3678	2	24	9	N	22	7	8			190
12	4309	X	3411	-0-	-898	-0-	3397	2	14	9	N	13	13	8			190
*01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4250	2	21	9	N	19	19	8			190

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	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1	1	8			75
09	2130	X	1676	-0-	-454	-0-	1675	2	1	9	N	1	1	8			75
10	2294	X	2076	-0-	-218	-0-	2076	2			N	-0-					75
11	2220	X	1367	-0-	-853	-0-	1355	2	12	9	N	11	11	8			75
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					75
01	2232	X	1759	-0-	-473	-0-	1759	2			N	-0-					75

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	5239	X	4320	-0-	-919	-0-	4312	2	8	9	N	7	7	8			62
09	5070	X	4436	-0-	-634	-0-	4424	2	12	9	N	11	11	8			62
10	5177	X	3444	-0-	-1733	-0-	3432	2	12	9	N	11	11	8			62
11	5010	X	4516	-0-	-494	-0-	4503	2	13	9	N	12	12	8			62
12	4960	X	4327	-0-	-633	-0-	4302	2	25	9	N	23	23	8			62
*01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4742	2	17	9	N	15	15	8			62

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8474	-0-	-1105	-0-	8372	2	102	9	N	93	14	8			125
09	8910	X	8253	-0-	-657	-0-	8062	2	191	9	N	174	183	1	13	8	103
10	9052	X	8475	-0-	-577	-0-	8339	2	136	9	N	124	20	8			207
11	8760	X	7394	-0-	-1366	-0-	7317	2	77	9	N	70	185	1	12	8	80
12	9052	X	7997	-0-	-1055	-0-	7631	2	366	9	N	333	348	1	29	8	36
01	8525	X	8030	-0-	-495	-0-	7820	2	210	9	N	191	177	1	22	8	28

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60915	X	46276	-0-	-14639	-0-	45962	2	314	9	N	285	367	1	49	8	45
09	58950	X	38727	-0-	-20223	-0-	38418	2	309	9	N	281	179	1	38	8	109
10	54777	X	39759	-0-	-15018	-0-	39456	2	303	9	N	275	185	1	50	8	149
11	48870	X	36758	-0-	-12112	-0-	36464	2	294	9	N	267	182	1	45	8	189
12	48949	X	36193	-0-	-12756	-0-	35996	2	197	9	N	179	177	1	87	8	104
01	46283	X	38709	-0-	-7574	-0-	38388	2	321	9	N	292	186	1	66	8	144

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	248	1	100	2	Y	-0-					15
09	450	N	324	-0-	-126	-0-	240	1	84	2	Y	-0-					15
10	527	N	337	-0-	-190	-0-	248	1	89	2	Y	-0-					15
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	240	1	106	2	Y	-0-					15
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	2	Y	-0-					15
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	10	1	306	2	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	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					75
09	390	N	79	-0-	-311	-0-	79	2			N	-0-					75
10	403	N	127	-0-	-276	-0-	127	2			N	-0-					75
11	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	-0-					75
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					75

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22551	-0-	-1288	-0-	22486	2	65	9	N	59					202
09	22860	X	21304	-0-	-1556	-0-	21102	2	202	9	N	184	184	1			202
10	23405	X	21627	-0-	-1778	-0-	21627	2			N	-0-					202
11	22500	X	20461	-0-	-2039	-0-	20312	2	149	9	N	135	180	1			157
12	22537	X	20265	-0-	-2272	-0-	20006	2	259	9	N	235	184	1			208
01	22537	X	19840	-0-	-2697	-0-	19376	2	464	9	N	422	368	1			262

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					82
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					82
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1	1	8			82
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					82
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	107	2	83	9	N	75					157
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					157

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					4
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					4
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	2	Y	-0-					3

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

08	3162	X	1326	-0-	-1836	-0-	1322	2	4	9	N	4	4	8			27
09	2490	X	1080	-0-	-1410	-0-	1077	2	3	9	N	3	3	8			27
10	2573	X	935	-0-	-1638	-0-	887	2	48	9	N	44	4	8			67
11	1980	X	810	-0-	-1170	-0-	786	2	24	9	N	22	4	8			85
12	1798	X	780	-0-	-1018	-0-	664	2	116	9	N	105	159	1	4	8	27
01	1333	X	507	-0-	-826	-0-	504	2	3	9	N	3	3	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	2 1 9			N	1	1	8			27
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2 1 9			N	1	1	8			27
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	2 1 9			N	1	1	8			27
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	2 1 9			N	1	1	8			27
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2 1 9			N	1	1	8			27
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	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

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	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2 1 9			N	1	1	8			100
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1166	2 1 9			N	1	1	8			100
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					100
11	1230	N	973	-0-	-257	-0-	883	2 90 9			N	82	157	1	1	8	24
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1094	2 4 9			N	4	4	8			24
01	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1153	2 1 9			N	1	1	8			24

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	1336	2	2	9	Y	2	2	8			15
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1602	2	2	9	Y	2	2	8			15
10	1643	N	1215	-0-	-428	-0-	1213	2	2	9	Y	2	2	8			15
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	Y	1	1	8			15
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1759	2	6	9	Y	5	5	8			15
*01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1299	2	3	9	Y	3	3	8			15

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

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		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

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

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

08	2294	N	1548	-0-	-746	-0-	1542	2	6	9	N	5	5	8			27
09	2130	N	1412	-0-	-718	-0-	1408	2	4	9	N	4	4	8			27
10	2015	N	1524	-0-	-491	-0-	1518	2	6	9	N	5	5	8			27
11	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	1447	2	4	9	N	4	4	8			27
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1470	2	11	9	N	10	10	8			27
01	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1398	2	8	9	N	7	7	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1466	2	96	9	N	87					137
09	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	1342	2	1	9	N	1	1	8			137
10	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					137
11	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	1387	2	1	9	N	1	1	8			137
12	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1349	2	1	9	N	1	1	8			137
01	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1344	2	68	9	N	62	171	1	1	8	27

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	2	2	9	N	2	2	8			27
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	N	2	2	8			27
10	1116	N	632	-0-	-484	-0-	552	2	80	9	N	73					100
11	1020	N	663	-0-	-357	-0-	661	2	2	9	N	2	2	8			100
12	930	N	451	-0-	-479	-0-	449	2	2	9	N	2	2	8			100
01	620	N	514	-0-	-106	-0-	513	2	1	9	N	1	1	8			100

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	363	-0-	-102	-0-	362	2	1	9	N	1	1	8			29
09	600	N	266	-0-	-334	-0-	265	2	1	9	N	1	1	8			29
10	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					29
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	N	1	1	8			29
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	N	2	2	8			29
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	289	2	90	9	N	82	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 #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

08	169	N	-0-	-0-	-169	-0-					N	-0-	23	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2018 - W/O TO 06-236976

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

08	5177	X	2200	-0-	-2977	-0-	2199	2	1	9	N	1	1	8			59
09	4110	X	1207	-0-	-2903	-0-	1206	2	1	9	N	1	1	8			59
10	3565	X	1584	-0-	-1981	-0-	1582	2	2	9	N	2	2	8			59
11	3150	X	579	-0-	-2571	-0-	578	2	1	9	N	1	1	8			59
12	2635	X	186	-0-	-2449	-0-	186	2			N	-0-					59
01	2201	X	182	-0-	-2019	-0-	182	2			N	-0-					59

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

08	31558	X	19265	-0-	-12293	-0-	19144	2	121	9	N	110	153	1	3	8	79
09	24420	X	16401	-0-	-8019	-0-	16273	2	128	9	N	116	156	1	3	8	36
10	24583	X	15526	-0-	-9057	-0-	15351	2	175	9	N	159	161	1	3	8	31
11	22410	X	13677	-0-	-8733	-0-	13587	2	90	9	N	82	3	8			110
12	21235	X	12888	-0-	-8347	-0-	12766	2	122	9	N	111	190	1	5	8	26
01	19251	X	12034	-0-	-7217	-0-	11840	2	194	9	N	176	2	8			200

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	4553	-0-	-4065	-0-	4503	2	50	9	Y	45	7	8			55
09	8340	X	4088	-0-	-4252	-0-	4040	2	48	9	Y	44	6	8			93
10	7626	X	4023	-0-	-3603	-0-	3966	2	57	9	Y	52	91	1	3	8	51
11	5730	X	2782	-0-	-2948	-0-	2721	2	61	9	Y	55	87	1	4	8	15
12	4929	X	3313	-0-	-1616	-0-	3305	2	8	9	Y	7	7	8			15
01	4557	X	2769	-0-	-1788	-0-	2593	2	176	9	Y	160	96	1	4	8	75

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	152	1	1726	2	N	-0-					26
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	180	1	2024	2	N	-0-					26
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	185	1	1893	2	N	69					95
							76	9									
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	174	1	1925	2	N	-0-					95
12	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	215	1	1973	2	N	-0-					95
01	2139	N	1742	-0-	-397	-0-	242	1	1383	2	N	106	171	1	1	8	29
							117	9									

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	320	2	1	9	N	1	1	8			95
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					95
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1	1	8			95
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1	1	8			95
12	372	N	291	-0-	-81	-0-	290	2	1	9	N	1	1	8			95
*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	357	2	105	9	N	95	166	1	1	8	23

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3013	2	79	9	N	72	168	1	7	8	27
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2911	2	6	9	N	5	5	8			27
10	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	3039	2	8	9	N	7	7	8			27
11	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	2821	2	63	9	N	57	7	8			77
12	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	2825	2			N	-0-					77
01	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	2732	2	9	9	N	8	8	8			77

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					27
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					27
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	3348	X	3214	-0-	-134	-0-	3212	2	2	9	Y	2	2	8			50
09	3240	X	3005	-0-	-235	-0-	3003	2	2	9	Y	2	2	8			50
10	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	3230	2	32	9	Y	29	4	8			75
*11	3210	X	2991	-0-	-219	-0-	2951	2	40	9	Y	36	93	1	3	8	15
*12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3422	2	6	9	Y	5	5	8			15
01	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	3216	2	4	9	Y	4	4	8			15

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

08	2635	X	356	-0-	-2279	-0-	356	2			N	-0-					26
09	1080	X	223	-0-	-857	-0-	223	2			N	-0-					26
10	1116	X	239	-0-	-877	-0-	239	2			N	-0-					26
11	1080	X	430	-0-	-650	-0-	316	2	114	9	N	104	39	1	1	8	90
12	341	X	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					90
01	341	X	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					90

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

08	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	530	1	5622	2	N	16	16	8			27
							18	9									
09	5850	X	5523	-0-	-327	-0-	522	1	4802	2	N	181	166	1	16	8	26
							199	9									
10	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	551	1	5864	2	N	19	19	8			26
							21	9									
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	535	1	5424	2	N	16	16	8			26
							18	9									
12	6169	X	5847	-0-	-322	-0-	558	1	5156	2	N	121	33	8			114
							133	9									
01	6448	X	5408	-0-	-1040	-0-	543	1	4807	2	N	53	31	8			136
							58	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	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
PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	9659	-0-	-633	-0-	547	1	9050	2	Y	56	12	8			54
							62	9									
09	9870	X	9143	-0-	-727	-0-	500	1	8595	2	Y	44	11	8			87
							48	9									
10	10199	X	9775	-0-	-424	-0-	540	1	9185	2	Y	45	77	1	15	8	40
							50	9									
11	9870	X	9081	-0-	-789	-0-	540	1	8464	2	Y	70	87	1	13	8	10
							77	9									
12	9672	X	9320	-0-	-352	-0-	541	1	8753	2	Y	24	24	8			10
							26	9									
01	9765	X	9366	-0-	-399	-0-	558	1	8650	2	Y	144	79	1	19	8	56
							158	9									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	667	1	7606	2	Y	-0-					23
09	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	684	1	7708	2	Y	142	142	1			23
							156	9									
10	7719	X	7204	-0-	-515	-0-	642	1	6562	2	Y	-0-					23
11	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	698	1	7752	2	Y	102					125
							112	9									
12	8835	X	6162	-0-	-2673	-0-	599	1	5504	2	Y	54	156	1			23
							59	9									
01	8835	X	2310	-0-	-6525	-0-	343	1	1966	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15500	X	14935	-0-	-565	-0-	14778	2	157	9	N	143	163	1	6	8	64
09	14790	X	14266	-0-	-524	-0-	14148	2	118	9	N	107	6	8			165
10	15283	X	14172	-0-	-1111	-0-	13946	2	226	9	N	205	184	1	5	8	181
11	14730	X	13557	-0-	-1173	-0-	13385	2	172	9	N	156	180	1	7	8	150
12	15097	X	14156	-0-	-941	-0-	13928	2	228	9	N	207	177	1	12	8	168
01	14942	X	14036	-0-	-906	-0-	13860	2	176	9	N	160	159	1	9	8	160

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7203	-0-	-1322	-0-	2102	1	5095	2	N	5					66
							6	9									
09	8250	X	6834	-0-	-1416	-0-	1866	1	4904	2	N	58					124
							64	9									
10	8525	X	6966	-0-	-1559	-0-	2029	1	4786	2	N	137	176	1			85
							151	9									
11	8220	X	7462	-0-	-758	-0-	2023	1	5385	2	N	49					134
							54	9									
12	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	2173	1	5218	2	N	70	169	1			35
							77	9									
01	7192	X	6806	-0-	-386	-0-	2150	1	4639	2	N	15					50
							17	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14492	-0-	-574	-0-	14073	2	419	9	N	381	360	1			70
09	14580	X	13652	-0-	-928	-0-	13259	2	393	9	N	357	357	1			70
10	14911	X	14295	-0-	-616	-0-	13901	2	394	9	N	358	359	1			69
11	14310	X	13714	-0-	-596	-0-	13276	2	438	9	N	398	363	1			104
12	14632	X	14031	-0-	-601	-0-	13605	2	426	9	N	387	365	1			126
01	14477	X	13780	-0-	-697	-0-	13414	2	366	9	N	333	362	1			97

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	4278	X	2439	-0-	-1839	-0-	738	1	1701	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	1392	-0-	-2748	-0-	808	1	584	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	2287	-0-	-1991	-0-	872	1	1415	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3121	-0-	-749	-0-	791	1	2330	2	Y	-0-					-0-
12	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	686	1	5008	2	Y	-0-					-0-
*01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	656	1	3330	2	Y	-0-					-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

08	28737	X	26677	-0-	-2060	-0-	26599	2	78	9	N	71	176	1			5
09	27330	X	25006	-0-	-2324	-0-	24960	2	46	9	N	42					47
10	27931	X	25972	-0-	-1959	-0-	25892	2	80	9	N	73					120
11	26760	X	24748	-0-	-2012	-0-	24673	2	75	9	N	68	180	1			8
12	27187	X	25204	-0-	-1983	-0-	25104	2	100	9	N	91					99
01	26691	X	24819	-0-	-1872	-0-	24797	2	22	9	N	20					119

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

08	6386	X	5632	-0-	-754	-0-	788	1	4778	2	Y	60	62	1			14
							66	9									
09	6180	X	5562	-0-	-618	-0-	777	1	4705	2	Y	73	65	1			22
							80	9									
10	5983	X	5484	-0-	-499	-0-	879	1	4517	2	Y	80	81	1			21
							88	9									
11	5370	X	4930	-0-	-440	-0-	795	1	3936	2	Y	181	179	1			23
							199	9									
12	5642	X	4334	-0-	-1308	-0-	577	1	3558	2	Y	181	152	1			52
							199	9									
01	5735	X	4227	-0-	-1508	-0-	569	1	3454	2	Y	185	184	1			53
							204	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

08	5053	X	4559	-0-	-494	-0-	701	1	3814	2	Y	40	42	1			9
							44	9									
09	4890	X	4565	-0-	-325	-0-	656	1	3855	2	Y	49	44	1			14
							54	9									
10	5053	X	2244	-0-	-2809	-0-	416	1	1789	2	Y	35	38	1			11
							39	9									
11	4470	X	1500	-0-	-2970	-0-	362	1	1108	2	Y	27	33	1			5
							30	9									
12	4557	X	3225	-0-	-1332	-0-	551	1	2628	2	Y	42	35	1			12
							46	9									
01	4712	X	3166	-0-	-1546	-0-	533	1	2578	2	Y	50	49	1			13
							55	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

08	13578	X	13037	-0-	-541	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12310	-0-	-830	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12836	-0-	-649	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12281	-0-	-649	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12520	-0-	-779	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	12356	-0-	-695	-0-	12356	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6170	-0-		-2200	-0-	775 165	1 9	5230	2	Y	150	156	1			35
09	7050	X	6144	-0-		-906	-0-	714 201	1 9	5229	2	Y	183	164	1			54
10	6666	X	6666	-0-		-0-	-0-	799 220	1 9	5647	2	Y	200	202	1			52
11	6477	X	6477	-0-		-0-	-0-	819 147	1 9	5511	2	Y	134	169	1			17
12	9934	X	9934	-0-		-0-	-0-	791 145	1 9	8998	2	Y	132	111	1			38
*01	10316	X	10316	-0-		-0-	-0-	840 173	1 9	9303	2	Y	157	153	1			42

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

08	4384	X	4384	-0-		-0-	-0-	997 127	1 9	3260	2	N	115					127
09	4466	X	4466	-0-		-0-	-0-	972 210	1 9	3284	2	N	191	181	1			137
10	4088	X	4088	-0-		-0-	-0-	705 127	1 9	3256	2	N	115	178	1			74
11	5592	X	5592	-0-		-0-	-0-	979 196	1 9	4417	2	N	178	178	1			74
12	4482	X	4482	-0-		-0-	-0-	926 219	1 9	3337	2	N	199	173	1			100
*01	5124	X	5124	-0-		-0-	-0-	985 337	1 9	3802	2	N	306	339	1			67

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

08	4030	X	3740	-0-		-290	-0-	1302 20	1 9	2418	2	N	18					169
09	3390	X	2899	-0-		-491	-0-	1078 40	1 9	1781	2	N	36	171	1			34
10	3905	X	3905	-0-		-0-	-0-	1379 14	1 9	2512	2	N	13	34	1			13
11	3630	X	2006	-0-		-1624	-0-	747 8	1 9	1251	2	N	7					20
12	3782	X	2046	-0-		-1736	-0-	581 2	1 9	1463	2	N	2					22
01	3906	X	3879	-0-		-27	-0-	1233 29	1 9	2617	2	N	26					48

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

08	4465	X	4465	-0-		-0-	-0-	757 69	1 9	3639	2	Y	63	65	1			15
09	4196	X	4196	-0-		-0-	-0-	735 56	1 9	3405	2	Y	51	48	1			18
10	4309	X	4282	-0-		-27	-0-	815 119	1 9	3348	2	Y	108	96	1			30
11	4170	X	3555	-0-		-615	-0-	710 99	1 9	2746	2	Y	90	108	1			12
12	4309	X	3706	-0-		-603	-0-	540 103	1 9	3063	2	Y	94	79	1			27
01	4309	X	3318	-0-		-991	-0-	559 99	1 9	2660	2	Y	90	92	1			25

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	1070	1	5556	2	Y	94	99	1			22
							103	9									
09	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	1193	1	5809	2	Y	116	104	1			34
							128	9									
10	6913	X	6773	-0-	-140	-0-	1270	1	5363	2	Y	127	128	1			33
							140	9									
11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	733	1	5871	2	Y	81	102	1			12
							89	9									
12	7564	X	6823	-0-	-741	-0-	703	1	6018	2	Y	93	78	1			27
							102	9									
01	7378	X	7092	-0-	-286	-0-	693	1	6277	2	Y	111	108	1			30
							122	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

08	DLQ G-10	1896	-0-	1896	1896	1896	3				Y	-0-					156
09	DLQ G-10	1603	-0-	1603	3499	1603	3				Y	-0-					156
10	DLQ G-10	1480	-0-	1480	4979	1480	3				Y	-0-					156
11	2900 N	1135	-0-	-1765	3214	1133	3	2	9		Y	2					158
12	3100 N	1356	-0-	-1744	1470	1356	3				Y	-0-					158
*01	3100 N	1814	-0-	-1286	184	1814	3				Y	-0-					158

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3				N	-0-					25
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3				N	-0-					25
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3				N	-0-					25
*01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3				N	-0-					25

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3				N	-0-	139	1			9
09	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	3				N	-0-					9
10	558 N	381	-0-	-177	-0-	370	3	11	9		N	10					19
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	561	3	8	9		N	7					26
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	572	3	7	9		N	6					32
*01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	679	3	2	9		N	2					34

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

08	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1195	3	13	9		N	12					90
09	1260 N	961	-0-	-299	-0-	958	3	3	9		N	3					93
10	1302 N	992	-0-	-310	-0-	990	3	2	9		N	2					95
11	1170 N	932	-0-	-238	-0-	921	3	11	9		N	10					105
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1303	3	6	9		N	5					110
*01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1389	3	3	9		N	3					113

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

08	DLQ G-10	1760	-0-	1760	1760	1760	3				Y	-0-					92
09	DLQ G-10	1558	-0-	1558	3318	1558	3				Y	-0-					92
10	DLQ G-10	1451	-0-	1451	4769	1451	3				Y	-0-					92
11	2900 N	1099	-0-	-1801	2968	1099	3				Y	-0-					92
12	3100 N	1444	-0-	-1656	1312	1444	3				Y	-0-					92
*01	2694 N	1382	-0-	-1312	-0-	1382	3				Y	-0-					92

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
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

08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					35
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					35
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					35
11	540	N	144	-0-	-396	-0-	144	3			N	-0-					35
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					35
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					35

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	182	2	7	9	Y	6					23
09	330	N	188	-0-	-142	-0-	181	2	7	9	Y	6					29
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	271	2	10	9	Y	9	23	1			15
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	512	2	15	9	Y	14					29
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	311	2	12	9	Y	11					40
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	394	2	12	9	Y	11	33	1	1	8	17

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	358	2	12	9	Y	11					34
09	480	N	319	-0-	-161	-0-	307	2	12	9	Y	11					45
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	418	2	15	9	Y	14	36	1			23
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	777	2	23	9	Y	21					44
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	437	2	18	9	Y	16					60
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	427	2	15	9	Y	14	49	1			25

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	514	2	17	9	Y	15					46
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	424	2	17	9	Y	15					61
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	549	2	21	9	Y	19	49	1			31
11	180	N	52	-0-	-128	-0-	51	2	1	9	Y	1					32
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	492	2	19	9	Y	17					49
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	395	2	12	9	Y	11	41	1			19

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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

08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	216	2	8	9	Y	7					21
09	330	N	231	-0-	-99	-0-	222	2	9	9	Y	8					29
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	265	2	10	9	Y	9	23	1			15
11	210	N	98	-0-	-112	-0-	95	2	3	9	Y	3					18
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	129	2	6	9	Y	5					23
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	19	1			4

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

08	93	N	77	-0-	-16	-0-	75	2	2	9	Y	2					14
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	153	2	6	9	Y	5					19
10	217	N	102	-0-	-115	-0-	99	2	3	9	Y	3	15	1			7
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	368	2	11	9	Y	10					17
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	70	2	2	9	Y	2					19
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	Y	3	16	1			6

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4					14
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	136	2	6	9	Y	5					19
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	112	2	4	9	Y	4	15	1			8
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	322	2	10	9	Y	9					17
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	165	2	7	9	Y	6					23
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	120	2	3	9	Y	3	19	1			7

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

08	1953	X	897	-0-	-1056	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	354	-0-	-1536	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	453	-0-	-1500	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	425	-0-	-865	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	899	X	392	-0-	-507	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	899	X	300	-0-	-599	-0-	300	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

08	24057 X	24057	-0-	-0-	-0-	415	1	23476	2	Y	151	132	1					78
						166	9											
09	21030 X	19367	-0-	-1663	-0-	272	1	18954	2	Y	128	144	1					62
						141	9											
10	22183 X	22183	-0-	-0-	-0-	238	1	21816	2	Y	117	137	1					42
						129	9											
11	21030 X	20148	-0-	-882	-0-	221	1	19762	2	Y	150	142	1					50
						165	9											
12	22760 X	22760	-0-	-0-	-0-	269	1	22344	2	Y	134	142	1					42
						147	9											
01	21731 X	19905	-0-	-1826	-0-	227	1	19535	2	Y	130	128	1					44
						143	9											

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	248	1	14004	2	Y	66	53	1			34
							73	9									
09	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	154	1	10701	2	Y	53	61	1			26
							58	9									
10	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	149	1	13723	2	Y	54	61	1			19
							59	9									
11	10050	X	9263	-0-	-787	-0-	102	1	9104	2	Y	52	54	1			17
							57	9									
12	10385	X	9509	-0-	-876	-0-	112	1	9357	2	Y	36	42	1			11
							40	9									
*01	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	120	1	10279	2	Y	44	40	1			15
							48	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	27727	X	27727	-0-	-0-	-0-	27554	2	173	9	Y	157	129	1			82
09	23187	X	23187	-0-	-0-	-0-	23036	2	151	9	Y	137	153	1			66
10	31726	X	31726	-0-	-0-	-0-	340	1	31221	2	Y	150	162	1			54
							165	9									
11	34048	X	34048	-0-	-0-	-0-	375	1	33485	2	Y	171	167	1			58
							188	9									
12	37729	X	37729	-0-	-0-	-0-	445	1	37086	2	Y	180	182	1			56
							198	9									
*01	38857	X	38857	-0-	-0-	-0-	444	1	38185	2	Y	207	192	1			71
							228	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	17422	X	16864	-0-	-558	-0-	244	1	16569	2	Y	46	58	1			15
							51	9									
09	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	190	1	18183	2	Y	58	41	1			32
							64	9									
10	19406	X	18130	-0-	-1276	-0-	262	1	17804	2	Y	58	80	1			10
							64	9									
11	21494	X	21494	-0-	-0-	-0-	287	1	21154	2	Y	48	34	1			24
							53	9									
12	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	326	1	22167	2	Y	54	65	1			13
							59	9									
*01	21892	X	21892	-0-	-0-	-0-	318	1	21456	2	Y	107	87	1			33
							118	9									

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	33449	X	28993	-0-	-4456	-0-	420	1	28517	2	Y	51	76	1			16
							56	9									
09	29820	X	22581	-0-	-7239	-0-	233	1	22297	2	Y	46	37	1			25
							51	9									
10	30752	X	27789	-0-	-2963	-0-	403	1	27321	2	Y	59	74	1			10
							65	9									
11	28050	X	27397	-0-	-653	-0-	366	1	26987	2	Y	40	30	1			20
							44	9									
12	28985	X	28603	-0-	-382	-0-	414	1	28141	2	Y	44	54	1			10
							48	9									
01	28985	X	27953	-0-	-1032	-0-	407	1	27448	2	Y	89	72	1			27
							98	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	33093	X	33093	-0-	-0-	-0-	478	1	32468	2	Y	134	154	1			44
							147	9									
09	29820	X	29108	-0-	-712	-0-	300	1	28656	2	Y	138	105	1			77
							152	9									
10	31954	X	31954	-0-	-0-	-0-	462	1	31321	2	Y	155	205	1			27
							171	9									
11	32040	X	31176	-0-	-864	-0-	414	1	30569	2	Y	175	117	1			85
							193	9									
12	33108	X	31381	-0-	-1727	-0-	452	1	30720	2	Y	190	229	1			46
							209	9									
01	33108	X	30880	-0-	-2228	-0-	448	1	30182	2	Y	227	203	1			70
							250	9									

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	250	1	799	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	153	1	893	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	140	1	900	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	833	-0-	-187	-0-	46	1	787	2	N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	271	1	612	2	N	-0-					-0-
*01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5697	-0-	-193	-0-	986	1	4087	3	Y	567	555	1			102
							624	9									
09	5700	X	5590	-0-	-110	-0-	948	1	4013	3	Y	572	561	1			113
							629	9									
10	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	1025	1	5449	3	Y	1129	1068	1			174
							1242	9									
11	5700	X	5400	-0-	-300	-0-	949	1	3826	3	Y	568	645	1			97
							625	9									
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	994	1	4496	3	Y	930	890	1			137
							1023	9									
*01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	964	1	4773	3	Y	1051	1046	1			142
							1156	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	1244	1	3078	3	Y	61	61	1			11
							67	9									
09	4140	X	2722	-0-	-1418	-0-	1169	1	1519	3	Y	31	36	1			6
							34	9									
10	4278	X	3545	-0-	-733	-0-	1229	1	2264	3	Y	47	46	1			7
							52	9									
11	4140	X	3028	-0-	-1112	-0-	1177	1	1807	3	Y	40	40	1			7
							44	9									
12	4278	X	3438	-0-	-840	-0-	1223	1	2158	3	Y	52	51	1			8
							57	9									
01	4278	X	3635	-0-	-643	-0-	1210	1	2359	3	Y	60	60	1			8
							66	9									

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	259	1	3651	3	Y	104	104	1			3
							114	9									
09	2640	X	2502	-0-	-138	-0-	222	1	2204	3	Y	69	71	1			1
							76	9									
10	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	232	1	2231	3	Y	71	67	1			5
							78	9									
11	2640	X	2314	-0-	-326	-0-	219	1	2016	3	Y	72	72	1			5
							79	9									
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	245	1	2649	3	Y	96	98	1			3
							106	9									
*01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	226	1	2783	3	Y	116	113	1			6
							128	9									

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	382	1	2387	3	Y	62	63	1			11
							68	9									
09	2580	N	2314	-0-	-266	-0-	358	1	1901	3	Y	50	51	1			10
							55	9									
10	2666	N	2520	-0-	-146	-0-	378	1	2080	3	Y	56	57	1			9
							62	9									
11	2580	N	2482	-0-	-98	-0-	365	1	2054	3	Y	57	56	1			10
							63	9									
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	385	1	2498	3	Y	78	76	1			12
							86	9									
*01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	365	1	2393	3	Y	79	80	1			11
							87	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35	-0-	-182	-0-	1	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

08	21731	X	1319	-0-	-20412	-0-	169	1	1150	3	Y	-0-					-0-
09	21030	X	989	-0-	-20041	-0-	156	1	833	3	Y	-0-					-0-
10	21731	X	1564	-0-	-20167	-0-	177	1	1387	3	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1783	-0-	-17	-0-	175	1	1607	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1860	X	1679	-0-	-181	-0-	177	1	1502	3	Y	-0-					-0-
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	169	1	1665	3	Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

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	2914	N	2694	-0-	-220	-0-	2617	3	77	9	Y	70	173	1			34
09	2490	N	1974	-0-	-516	-0-	1974	3			Y	-0-					34
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2809	3	7	9	Y	6					40
11	2610	N	2492	-0-	-118	-0-	2486	3	6	9	Y	5					45
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					45
01	2821	N	2437	-0-	-384	-0-	2437	3			Y	-0-					45

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1842	-0-	-228	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2109	-0-	-201	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
*01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	775	1	1	9	N	1					26
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	1	1	9	N	1					27
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	1	1	9	N	1					28
11	750	N	291	-0-	-459	-0-	290	1	1	9	N	1					29
12	713	N	312	-0-	-401	-0-	311	1	1	9	N	1					30
*01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	1	1	9	N	1					31

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	25	1	1124	3	N	103	167	1			208
							113	9									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	24	1	1111	3	N	100	179	1			129
							110	9									
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	26	1	1110	3	N	104	186	1			47
							114	9									
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	32	1	1298	3	N	100					147
							110	9									
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	37	1	1598	3	N	120	189	1			78
							132	9									
*01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1350	3	114	9	N	104					182

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	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	34	1	1203	3	N	211	283	1			159
							232	9									
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	26	1	1206	3	N	236	160	1			235
							260	9									
10	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	27	1	1179	3	N	233	326	1			142
							256	9									
11	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	25	1	1013	3	N	238	168	1			212
							262	9									
12	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	26	1	1149	3	N	251	338	1			125
							276	9									
01	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1096	3	272	9	N	247	318	1			54

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	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	34	1	1903	3	N	250	380	1			106
							275	9									
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	41	1	1885	3	N	301	191	1			216
							331	9									
10	2325	N	2164	-0-	-161	-0-	43	1	1790	3	N	301	179	1			338
							331	9									
11	2130	N	2013	-0-	-117	-0-	40	1	1663	3	N	282	373	1			247
							310	9									
12	2325	N	2079	-0-	-246	-0-	40	1	1698	3	N	310	356	1			201
							341	9									
01	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	1581	3	326	9	N	296	177	1			320

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	25	1	1143	3	N	-0-					68
09	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	23	1	1099	3	N	-0-					68
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	27	1	1134	3	N	-0-					68
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	26	1	1014	3	N	-0-					68
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	26	1	1124	3	N	-0-					68
01	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	23	1	1041	3	N	175	157	1			246
							193	9									
09	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	20	1	940	3	N	166	157	1			255
							183	9									
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	27	1	1146	3	N	179	314	1			120
							197	9									
11	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	1133	3	2	9	N	2					122
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	27	1	1206	3	N	177	169	1			130
							195	9									
01	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1024	3	197	9	N	179	171	1			138

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	1023	N	922	-0-	-101	-0-	10	1	479	3	N	394	521	1			125
							433	9									
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	10	1	449	3	N	425	352	1			198
							468	9									
10	1023	N	483	-0-	-540	-0-	6	1	257	3	N	200	155	1			243
							220	9									
11	900	N	683	-0-	-217	-0-	8	1	345	3	N	300	323	1			220
							330	9									
12	961	N	885	-0-	-76	-0-	10	1	410	3	N	423	390	1			253
							465	9									
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	178	3	242	9	N	220	140	1			333

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	1	11	9	N	10					130
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	1	2	9	N	2					132
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	1			N	-0-					132
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	1			N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					134
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1864	1	32	9	N	29					39
09	1200	X	815	-0-	-385	-0-	809	1	6	9	N	5					44
10	1240	X	1179	-0-	-61	-0-	1173	1	6	9	N	5					49
11	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1846	1	7	9	N	6					55
*12	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2211	1	40	9	N	36					91
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-					14
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	2	N	-0-					14
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-					14
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	2	N	-0-					14
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					14
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					14

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	496	1	3553	3	Y	68	68	1			2
							75	9									
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	459	1	2491	3	Y	50	51	1			1
							55	9									
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	507	1	3384	3	Y	72	68	1			5
							79	9									
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	483	1	3159	3	Y	76	75	1			6
							84	9									
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	497	1	3026	3	Y	74	78	1			2
							81	9									
*01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	466	1	2752	3	Y	78	76	1			4
							86	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

08	1643	N	758	-0-	-885	-0-	303	1	449	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	315	1	1563	3	Y	18	15	1			4
							20	9									
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	330	1	1904	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	314	1	1554	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	328	1	1969	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	321	1	2319	3	Y	27	26	1			4
							30	9									

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
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-					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

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	62	2	12	9	N	11					45
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	21	2	8	9	N	7					52
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	2	23	9	N	21					73
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	N	5					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					96
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	26	2	7	9	N	6					102

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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					30
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	N	2					32
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1					33
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					33
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	N	2					35
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					35

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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1234	2	24	9	N	22					158
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	795	2	11	9	N	10					168
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1007	2	26	9	N	24					192
11	1230	N	897	-0-	-333	-0-	877	2	20	9	N	18					210
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	843	2	17	9	N	15					225
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3					228

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	X	21	-0-	-630	-0-	21	2			N	-0-					30
09	630	X	1	-0-	-629	-0-	1	2			N	-0-					30
10	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					30
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2545	2	30	9	N	27	27	8			30
*01	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1380	2	12	9	N	11	11	8			30

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					29
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					29
10	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	45	1	1902	3	N	7					36
							8	9									
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	80	1	3294	3	N	12					48
							13	9									
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	88	1	3804	3	N	35					83
							39	9									
*01	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6532	3	25	9	N	23					106

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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	50	1	2307	3	N	5					66
							6	9									
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	49	1	2212	3	N	9					75
							10	9									
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	54	1	2311	3	N	3					78
							3	9									
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	51	1	2090	3	N	5					83
							6	9									
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	56	1	2308	3	N	2					85
							2	9									
*01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2304	3	4	9	N	4					89

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-			94
09	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-			94
10	9300	X	1860	-0-	-7440	-0-	43	1	1806	3	N	10			104
							11	9							
11	2640	X	2525	-0-	-115	-0-	58	1	2454	3	N	12			116
							13	9							
12	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	182	1	7921	3	N	35			151
							39	9							
*01	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5510	3	25	9	N	23			174

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1568	-0-	-352	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	1856	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	2511	N	2318	-0-	-193	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1784	-0-	-466	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

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-

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	2437	S	2437	-0-	-0-	-0-	194	1	2212	2	N	28					45
							31	9									
09	2285	S	2285	-0-	-0-	-0-	184	1	2080	2	N	19	1	8			63
							21	9									
10	2224	S	2224	-0-	-0-	-0-	194	1	1977	2	N	48					111
							53	9									
11	2144	S	2144	-0-	-0-	-0-	177	1	1967	2	N	-0-					111
12	2026	S	2026	-0-	-0-	-0-	194	1	1786	2	N	42					153
							46	9									
*01	1825	S	1825	-0-	-0-	-0-	268	1	1533	2	N	22	154	1			21
							24	9									

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26660	X	514	-0-	-26146	-0-	514	2			N	-0-					107
09	19110	X	484	-0-	-18626	-0-	484	2			N	-0-					107
10	15686	X	4579	-0-	-11107	-0-	4576	2	3	9	N	3					110
11	10470	X	4204	-0-	-6266	-0-	4204	2			N	-0-					110
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					110
01	4588	X	3098	-0-	-1490	-0-	3065	2	33	9	N	30					140

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	3627	X	2729	-0-	-898	-0-	465	1	2264	2	N	-0-					71
09	3000	X	2357	-0-	-643	-0-	2302	2	55	9	N	50	99	1			22
10	2883	X	2082	-0-	-801	-0-	2082	2			N	-0-					22
11	2700	X	1941	-0-	-759	-0-	1941	2			N	-0-					22
12	2728	X	1696	-0-	-1032	-0-	1696	2			N	-0-					22
01	2728	X	1653	-0-	-1075	-0-	1653	2			N	-0-					22

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	DELQ PR		42899	-0-	42899	65043	93	1	42638	2	N	153	139	1			40
							168	9									
09	104183	X	39140	-0-	-65043	-0-	90	1	38956	2	N	85					125
							94	9									
10	36401	X	36401	-0-	-0-	-0-	93	1	36233	2	N	68	167	1	1	8	25
							75	9									
11	34053	X	34053	-0-	-0-	-0-	90	1	33963	2	N	-0-					25
12	33914	X	30901	-0-	-3013	-0-	93	1	30659	2	N	135					160
							149	9									
01	33914	X	27855	-0-	-6059	-0-	93	1	27720	2	N	38	170	1	2	8	26
							42	9									

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	1395	X	1302	-0-	-93	-0-	28	1	1274	3	N	-0-					95
09	1350	X	1137	-0-	-213	-0-	24	1	1113	3	N	-0-					95
10	1488	X	1158	-0-	-330	-0-	27	1	1131	3	N	-0-					95
11	1440	X	1145	-0-	-295	-0-	27	1	1118	3	N	-0-					95
12	1488	X	1244	-0-	-244	-0-	28	1	1216	3	N	-0-					95
01	1302	X	1188	-0-	-114	-0-	1188	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	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2495	1	2	9	N	2					138
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2227	1	15	9	N	14					152
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2630	1	2	9	N	2					154
11	2430	N	1496	-0-	-934	-0-	1496	1			N	-0-					154
*12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	1			N	-0-					154
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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-

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

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

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

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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	29	1	1253	3	Y	37	37	1			7
							41	9									
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	3	Y	37	37	1			7
							41	9									
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	32	1	1284	3	Y	39	40	1			6
							43	9									
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	30	1	1256	3	Y	41	40	1			7
							45	9									
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	30	1	1295	3	Y	46	46	1			7
							51	9									
*01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	20	1	1281	3	Y	49	49	1			7
							54	9									

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

08	8525	X	6943	-0-	-1582	-0-	175	1	6706	3	Y	56	56	1			2
							62	9									
09	8250	X	5108	-0-	-3142	-0-	139	1	4921	3	Y	44	45	1			1
							48	9									
10	7812	X	6449	-0-	-1363	-0-	191	1	6195	3	Y	57	54	1			4
							63	9									
11	7200	X	658	-0-	-6542	-0-	22	1	627	3	Y	8	11	1			1
							9	9									
12	7037	X	6660	-0-	-377	-0-	197	1	6387	3	Y	69	68	1			2
							76	9									
01	6944	X	6273	-0-	-671	-0-	136	1	6059	3	Y	71	70	1			3
							78	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		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-

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

08	6820	X	6076	-0-	-744	-0-	154 46	1 9	5876	3	Y	42	42	1			1
09	6600	X	3594	-0-	-3006	-0-	96 29	1 9	3469	3	Y	26	27	1			-0-
10	6603	X	4934	-0-	-1669	-0-	146 42	1 9	4746	3	Y	38	35	1			3
11	6030	X	5211	-0-	-819	-0-	148 47	1 9	5016	3	Y	43	43	1			3
12	6076	X	5213	-0-	-863	-0-	154 51	1 9	5008	3	Y	46	48	1			1
01	6076	X	4918	-0-	-1158	-0-	107 54	1 9	4757	3	Y	49	48	1			2

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		1320	-0-	1320	48311	169	1	1151	3	Y	-0-					-0-
09	SWR 10		989	-0-	989	49300	156	1	833	3	Y	-0-					-0-
10	SWR 10		1565	-0-	1565	50865	177	1	1388	3	Y	-0-					-0-
11	SWR 10		1784	-0-	1784	52649	175	1	1608	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	SWR 10		1679	-0-	1679	54328	177	1	1502	3	Y	-0-					-0-
01	SWR 10		1835	-0-	1835	56163	169	1	1666	3	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	113	1	1119	2	N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	117	1	1144	2	N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	99	1	990	2	N	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	115	1	1153	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	984	-0-	-225	-0-	984	2			N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	102	1	1180	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	80	1	948	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	744	-0-	-496	-0-	55	1	689	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	672	-0-	-528	-0-	52	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	75	1	940	2	Y	-0-					-0-
*01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	35	1	810	2	Y	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2963	-0-	-292	-0-	2847	2	116	9	N	105	185	1			212
09	3150	X	2921	-0-	-229	-0-	2847	2	74	9	N	67					279
10	2976	X	2439	-0-	-537	-0-	2372	2	67	9	N	61	181	1			159
11	2880	X	1986	-0-	-894	-0-	1942	2	44	9	N	40					199
12	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2536	2	55	9	N	50					249
01	3007	X	480	-0-	-2527	-0-	430	2	50	9	N	45	192	1			102

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

08	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	682	N	17	-0-	-665	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	630	N	150	-0-	-480	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

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

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-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	452	X	452	-0-	-0-	-0-	44 4	1 9	404	2	N	4	4	8			27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			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 COMPANY, LLC 775854
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	2852	X	1526	-0-	-1326	-0-	1525	1	1	9	N	1					96
09	2760	X	680	-0-	-2080	-0-	662	1	18	9	N	16					112
10	1581	X	969	-0-	-612	-0-	960	1	9	9	N	8					120
11	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1510	1	33	9	N	30					150
*12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1809	1	35	9	N	32					182
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1			N	-0-					92
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	519	1	69	9	N	63					155
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2387	1	64	9	N	58	179	1			34
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2172	1	66	9	N	60					94
*12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1967	1	107	9	N	97	177	1			14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
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	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3			Y	-0-					12
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-					12
10	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	3			Y	-0-					12
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	6	3	1	9	Y	1	10	1			3
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	4	3	1	9	Y	1					4
*01	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	10	3	18	9	Y	16					20

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	682	N	488	-0-	-194 B	-0-	488	3			Y	-0-					174
09	570	N	401	-0-	-169 B	-0-	401	3			Y	-0-					174
10	310	N	214	-0-	-96 B	-0-	214	3			Y	-0-					174
11	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	665	3	2	9	Y	2	100	1			76
12	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			Y	-0-					76
*01	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			Y	-0-					76

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	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1453	3	113	9	Y	103					207
09	990	N	934	-0-	-56 B	-0-	934	3			Y	-0-					207
10	1302	N	1162	-0-	-140 B	-0-	1162	3			Y	-0-					207
11	1350	N	1127	-0-	-223 B	-0-	1120	3	7	9	Y	6	172	1			41
12	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			Y	-0-					41
01	1147	N	1116	-0-	-31 B	-0-	1116	3			Y	-0-					41

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	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3			Y	-0-					2
09	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	628	3	3	9	Y	3					5
10	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			Y	-0-					5
11	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	569	3	6	9	Y	5	4	1			6
12	651	N	586	-0-	-65 B	-0-	586	3			Y	-0-					6
01	620	N	519	-0-	-101 B	-0-	519	3			Y	-0-					6

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	248	N	165	-0-	-83 B	-0-	165	3			Y	-0-					1
09	240	N	171	-0-	-69 B	-0-	171	3			Y	-0-					1
10	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			Y	-0-					1
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	154	3	7	9	Y	6	1	1			6
12	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			Y	-0-					6
01	217	N	116	-0-	-101 B	-0-	116	3			Y	-0-					6

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	279	N	132	-0-	-147 B	-0-	132	3			Y	-0-					13
09	270	N	130	-0-	-140 B	-0-	130	3			Y	-0-					13
10	248	N	125	-0-	-123 B	-0-	125	3			Y	-0-					13
11	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			Y	-0-	7	1			6
12	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	107	3	2	9	Y	2					8
01	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77	3			Y	-0-					8

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	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			Y	-0-					70
09	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			Y	-0-					70
10	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			Y	-0-					70
11	480	N	297	-0-	-183 B	-0-	297	3			Y	-0-	58	1			12
12	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			Y	-0-					12
*01	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	624	3	19	9	Y	17					29

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	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			Y	-0-					2
09	270	N	192	-0-	-78 B	-0-	190	3	2	9	Y	2					4
10	279	N	170	-0-	-109 B	-0-	170	3			Y	-0-					4
11	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	323	3	6	9	Y	5	3	1			6
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			Y	-0-					6
*01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			Y	-0-					6

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	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			Y	-0-					5
09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			Y	-0-					5
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			Y	-0-					5
11	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			Y	-0-	3	1			2
12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-					2
*01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-					2

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-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	153	-0-	-33	B	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	136	-0-	-74	B	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*01	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	108	-0-	-47	B	-0-	108	3			Y	-0-					3
09	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			Y	-0-					3
10	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			Y	-0-					3
11	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			Y	-0-	2	1			1
12	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			Y	-0-					1
*01	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			Y	-0-					1

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	5	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	104	-0-	-20	B	-0-	104	3			Y	-0-					25
09	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			Y	-0-					25
10	155	N	107	-0-	-48	B	-0-	107	3			Y	-0-					25
11	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	117	3	1	9	Y	1	15	1			11
12	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3			Y	-0-					11
*01	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			Y	-0-					11

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	102	-0-	-22	B	-0-	102	3			Y	-0-					21
09	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			Y	-0-					21
10	62	N	32	-0-	-30	B	-0-	32	3			Y	-0-					21
11	90	N	84	-0-	-6	B	-0-	82	3	2	9	Y	2	12	1			11
12	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	116	3	2	9	Y	2					13
*01	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			Y	-0-					13

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	34	-0-	-183	B	-0-	34	3			Y	-0-					97
09	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	3			Y	-0-					97
10	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	42	3			Y	-0-					97
11	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			Y	-0-	80	1			17
12	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			Y	-0-					17
*01	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	264	3	19	9	Y	17					34

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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	45	-0-	-1164 B	-0-	45	3			Y	-0-					259
09	600	N	50	-0-	-550 B	-0-	50	3			Y	-0-					259
10	465	N	118	-0-	-347 B	-0-	118	3			Y	-0-					259
11	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	4	3	1	9	Y	1	215	1			45
12	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	19	3	1	9	Y	1					46
*01	2760	N	2760	-0-	-0- B	-0-	2741	3	19	9	Y	17					63

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	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	608	2	11	9	N	10					57
09	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	453	2	1	9	N	1					58
10	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					58
11	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					58
12	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					38
09	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	502	2	13	9	N	12					50
10	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					50
11	660	N	335	-0-	-325 B	-0-	335	2			N	-0-					50
12	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					50
01	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					50

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2			N	-0-					95
09	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	915	2	8	9	N	7					102
10	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	2			N	-0-					102
11	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2			N	-0-					102
12	961	N	746	-0-	-215	B	-0-	746	2			N	-0-					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					57

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

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		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	155	N	95	-0-	-60	B	-0-	95	2			N	-0-					39
09	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					39
10	248	N	116	-0-	-132	B	-0-	116	2			N	-0-					39
11	90	N	87	-0-	-3	B	-0-	87	2			N	-0-					39
*12	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	95	2	1	9	N	1					40
*01	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	46	2	2	9	N	2					42

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

08	713	N	682	-0-	-31	B	-0-	682	2			N	-0-					89
09	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2			N	-0-					89
10	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2			N	-0-					89
11	660	N	646	-0-	-14	B	-0-	646	2			N	-0-					89
12	713	N	701	-0-	-12	B	-0-	701	2			N	-0-					89
01	713	N	697	-0-	-16	B	-0-	697	2			N	-0-					89

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3844	-0-	-0- B	-0-	323	1	3509	2	N	11	11	8			80
							12	9									
09	720	X	469	-0-	-251 B	-0-	96	1	371	2	N	2	2	8			80
							2	9									
10	744	X	641	-0-	-103 B	-0-	46	1	595	2	N	-0-					80
11	3720	X	718	-0-	-3002 B	-0-	119	1	597	2	N	2	2	8			80
							2	9									
12	3844	X	355	-0-	-3489 B	-0-	83	1	272	2	N	-0-					80
01	3844	X	361	-0-	-3483 B	-0-	90	1	271	2	N	-0-					80

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1652	-0-	-115 B	-0-	1650	2	2	9	N	2	2	8			59
09	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1678	2	1	9	N	1	1	8			59
10	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1696	2	1	9	N	1	1	8			59
11	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1777	2	2	9	N	2	2	8			59
12	1736	N	1667	-0-	-69 B	-0-	1664	2	3	9	N	3	3	8			59
01	1705	N	1589	-0-	-116 B	-0-	1587	2	2	9	N	2	2	8			59

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1686	-0-	-112 B	-0-	1684	2	2	9	N	2	2	8			124
09	1740	N	1710	-0-	-30 B	-0-	1709	2	1	9	N	1	1	8			124
10	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1829	2	2	9	N	2	2	8			124
11	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1793	2	1	9	N	1	1	8			124
12	1767	N	1687	-0-	-80 B	-0-	1656	2	31	9	N	28	5	8			147
01	1829	N	1631	-0-	-198 B	-0-	1628	2	3	9	N	3	3	8			147

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	334	2			N	-0-					27
09	390	N	290	-0-	-100 B	-0-	290	2			N	-0-					27
10	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					27
11	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					27
12	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					27
01	310	N	239	-0-	-71 B	-0-	239	2			N	-0-					27

JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	530	-0-	-803 B	-0-	515	2	15	9	N	14	14	0			-0-
09	840	N	750	-0-	-90 B	-0-	726	2	24	9	N	22	22	0			-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	980	2	37	9	N	34	34	0			-0-
11	510	N	415	-0-	-95 B	-0-	397	2	18	9	N	16	16	0			-0-
12	775	N	118	-0-	-657 B	-0-	112	2	6	9	N	5	5	0			-0-
01	1023	N	237	-0-	-786 B	-0-	229	2	8	9	N	7	7	0			-0-

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1393	2	1	9	N	1	1	8			27
09	1350	N	1234	-0-	-116 B	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	8			27
10	1364	N	1317	-0-	-47 B	-0-	1315	2	2	9	N	2	2	8			27
11	1350	N	1189	-0-	-161 B	-0-	1188	2	1	9	N	1	1	8			27
12	1271	N	1239	-0-	-32 B	-0-	1237	2	2	9	N	2	2	8			27
01	1302	N	1251	-0-	-51 B	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			27

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	741	-0-	-220 B	-0-	741	2			N	-0-					26
09	750	N	584	-0-	-166 B	-0-	583	2	1	9	N	1	1	8			26
10	961	N	802	-0-	-159 B	-0-	801	2	1	9	N	1	1	8			26
11	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					26
12	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1667	2	2	9	N	2	2	8			26
*01	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2041	2	3	9	N	3	3	8			26

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	624	-0-	-244 B	-0-	624	2			N	-0-					32
09	540	N	243	-0-	-297 B	-0-	242	2	1	9	N	1	1	8			32
10	651	N	172	-0-	-479 B	-0-	170	2	2	9	N	2					34
11	600	N	191	-0-	-409 B	-0-	185	2	6	9	N	5					39
12	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	304	2	6	9	N	5					44
*01	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	681	2	14	9	N	13					57

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					28
09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	193	2	2	9	N	2					30
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	250	2	4	9	N	4					34
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					34
12	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	328	2	8	9	N	7	2	8			39
*01	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	669	2	23	9	N	21	3	8			57

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	747	2	32	9	N	29	29	0			-0-
09	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	602	2	10	9	N	9	9	0			-0-
10	775	N	511	-0-	-264 B	-0-	503	2	8	9	N	7	7	0			-0-
11	750	N	472	-0-	-278 B	-0-	463	2	9	9	N	8	8	0			-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1170	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	506	2	2	9	N	2	2	0			-0-

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	91	1	1497	2	N	4	4	8			107
							4	9									
09	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	25	1	419	2	N	2	2	8			107
							2	9									
10	155	N	22	-0-	-133 B	-0-	22	2			N	-0-					107
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					107
12	155	N	37	-0-	-118 B	-0-	37	2			N	-0-					107
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1360	-0-	-252 B	-0-	1349	2	11	9	N	10	10	0			-0-
09	1200	N	437	-0-	-763 B	-0-	424	2	13	9	N	12	12	0			-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	N	27	-0-	-1293 B	-0-	26	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	465	N	13	-0-	-452 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	-0-	-189 B	-0-	56	2	3	9	N	3	3	0			-0-
09	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	109	2	7	9	N	6	6	0			-0-
10	217	N	143	-0-	-74 B	-0-	136	2	7	9	N	6	6	0			-0-
11	60	N	8	-0-	-52 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	124	N	6	-0-	-118 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1691	-0-	-386 B	-0-	142	1	1548	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	1800	N	1666	-0-	-134 B	-0-	332	1	1277	2	N	52	1	8			78
							57	9									
10	5435	X	5435	-0-	-0- B	-0-	389	1	5044	2	N	2	2	8			78
							2	9									
11	1650	N	640	-0-	-1010 B	-0-	106	1	534	2	N	-0-					78
12	1736	N	1121	-0-	-615 B	-0-	262	1	859	2	N	-0-					78
01	2759	X	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-					78

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	5	1	73	2	N	-0-					35
09	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	15	1	250	2	N	-0-					35
10	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					35
11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					35
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					35
*01	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	324	-0-	-1226 B	-0-	300	2	24	9	N	22					159
09	330	X	224	-0-	-106 B	-0-	211	2	13	9	N	12	1	8			170
10	372	X	209	-0-	-163 B	-0-	184	2	25	9	N	23	167	1			26
11	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	268	2	10	9	N	9					35
12	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	170	2	15	9	N	14	2	8			47
01	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	139	2	13	9	N	12	2	8			57

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	417	-0-	-79 B	-0-	417	2			N	-0-					120
09	780	N	546	-0-	-234 B	-0-	546	2			N	-0-					120
10	713	N	203	-0-	-510 B	-0-	192	2	11	9	N	10					130
11	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					130
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					130
*01	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					130

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	922	-0-	-39 B	-0-	921	2	1	9	N	1	1	8			60
09	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	988	2	1	9	N	1	1	8			60
10	1023	N	930	-0-	-93 B	-0-	930	2			N	-0-					60
11	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	8			60
12	1023	N	884	-0-	-139 B	-0-	882	2	2	9	N	2					62
*01	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					62

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	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	81	1	1332	2	N	1	1	8			65
							1	9									
09	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	55	1	937	2	N	1	1	8			65
							1	9									
10	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					65
11	1350	N	589	-0-	-761 B	-0-	589	2			N	-0-					65
12	1023	N	510	-0-	-513 B	-0-	510	2			N	-0-					65
*01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	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	2542	X	2207	-0-	-335 B	-0-	2206	2	1	9	N	1	1	8			27
09	3367	X	3367	-0-	-0- B	-0-	3365	2	2	9	N	2	2	8			27
10	2821	X	1161	-0-	-1660 B	-0-	1161	2			N	-0-					27
11	2730	X	65	-0-	-2665 B	-0-	65	2			N	-0-					27
12	3506	X	3506	-0-	-0- B	-0-	3506	2			N	-0-					27
01	2821	X	2322	-0-	-499 B	-0-	2319	2	3	9	N	3	3	8			27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6448	-0-	-31 B	-0-	6447	2	1	9	N	1	1	8			30
09	6600	X	5914	-0-	-686 B	-0-	5913	2	1	9	N	1	1	8			30
10	6820	X	6450	-0-	-370 B	-0-	6394	2	56	9	N	51	1	8			80
11	6600	X	6271	-0-	-329 B	-0-	6270	2	1	9	N	1	1	8			80
12	6572	X	5815	-0-	-757 B	-0-	5813	2	2	9	N	2	2	8			80
01	6448	X	5348	-0-	-1100 B	-0-	5276	2	72	9	N	65	3	8			142

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	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	962	2	4	9	N	4	1	8			100
09	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	931	2	8	9	N	7					107
10	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	962	2	3	9	N	3					110
11	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	932	2	13	9	N	12					122
12	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	962	2	12	9	N	11					133
*01	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	962	2	10	9	N	9					142

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					255
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					255
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					255
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1	1	8			255
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					255
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					255

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	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					114
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	191	3	23	9	N	21					135
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	224	3	13	9	N	12					147
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	N	1	114	1	1	8	33
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					33
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					33

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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

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-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	83	1	2706	2	N	59					87
							65	9									
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	82	1	2590	2	N	53					140
							58	9									
10	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	89	1	2801	2	N	66	174	1			32
							73	9									
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	78	1	2868	2	N	75					107
							83	9									
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	93	1	3081	2	N	80					187
							88	9									
*01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	346	1	3104	2	N	80	173	1			94
							88	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	30	1	990	2	N	262	346	1			43
							288	9									
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	29	1	911	2	N	199	167	1			75
							219	9									
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	30	1	939	2	N	225	168	1			132
							248	9									
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	24	1	880	2	N	202	174	1			160
							222	9									
12	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	26	1	851	2	N	184	170	1			174
							202	9									
01	1147	N	840	-0-	-307	-0-	69	1	617	2	N	140	180	1			134
							154	9									

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	164	1			78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	156	1			72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					114
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	295	4	58	9	N	53					167

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD, UP.) //CONT.// 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-